

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043												
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	1.4434 - 15148			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	1.1115 - 11228			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
RAMSEY		WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARIS ENERGY, INC.		146369		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
HYDE		WELL #:	1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
MSP		WELL #:	107	RRCID ->	261933	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		102	RRCID ->	261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		108	RRCID ->	261935	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		109	RRCID ->	261936	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		101	RRCID ->	261940	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557			
CROMWELL		WELL #:		8										
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.13990 - 14070			
RUCKMAN		WELL #:		8										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246			RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF. N/A			
WARDLAW "52"		WELL #:		1										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
D. O. G. OPERATING, LLC				196844											
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF.13652	- 13682						
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EL TORO RESOURCES LLC				250718											
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933											
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE (5140)				WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	- 12788						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
-----															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
MAVERICK ENERGY, INC.				534184								
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
BRACKEN, R. A.		WELL #:		A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 12243
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
RIO-TEX, INC.				712930								
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
SEA EAGLE FORD, LLC				760785								
WASHBURN RANCH		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6220 - 6260
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.13857 - 13860	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131 - 8256	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SN OPERATING, LLC		797110			RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A	
PILONCILLO		WELL #:		A 6V								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UHC PETROLEUM CORPORATION		875653			RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A	
WARDLAW		WELL #:		801								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A	
WALLACE, J. C.		WELL #:		9								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE			
XTO ENERGY INC.				945936						
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A		
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889						
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9430 - 9482		
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
08		806 N	34	-0-	-772	9 1	25 2	Y	-0-	12
09		300 N	167	-0-	-133	40 1	125 2	Y	2 6 1	8
10		503 N	503	-0-	-0-	110 1	375 2	Y	16 12 1	12
11		619 N	619	-0-	-0-	138 1	450 2	Y	28	40
12		580 N	580	-0-	-0-	143 1	423 2	Y	13 21 1	32
*01		733 N	733	-0-	-0-	167 1	522 2	Y	40 25 1	47

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465		
08		2325 X	1232	-0-	-1093	299 1	826 2	Y	97 122 1	53
09		2957 X	2957	-0-	-0-	107 9	2120 2	Y	152 139 1	66
10		3728 X	3728	-0-	-0-	167 9	2749 2	Y	159 136 1	89
11		3307 X	3307	-0-	-0-	804 1	2423 2	Y	130 92 1	127
12		3285 X	3285	-0-	-0-	175 9	2381 2	Y	89 95 1	121
*01		3551 X	3551	-0-	-0-	741 1	2576 2	Y	135 195 1	61

BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID -> 157316	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH 9549	PERF. 9354 - 9384		
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 2 1	-0-
09		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021										

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290		
08		930 N	732	-0-	-198	183 1	504 2	Y	41 27 1	39
09		780 N	747	-0-	-33	45 9	558 2	Y	12 40 1	11
10		754 N	754	-0-	-0-	176 1	562 2	Y	25	36
11		720 N	659	-0-	-61	13 9	477 2	Y	33 23 1	46
12		775 N	614	-0-	-161	164 1	444 2	Y	17 21 1	42
*01		789 N	789	-0-	-0-	28 9	561 2	Y	44 27 1	59



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	94 2	Y	6	5 1		8
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	28 2	1 9	89 2	Y	2	8 1		2
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	154 2	Y	6			8
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	94 2	Y	8	5 1		11
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	22 6	1 9	64 2	Y	5	5 1		11
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	69 1	17 9	217 2	Y	15	8 1		18
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	174 22	1 9	482 2	Y	20			47
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	162 9	1 9	512 2	Y	8	24 1		31
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	160 46	1 9	547 2	Y	42	37 1		36
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	164 64	1 9	535 2	Y	58			94
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	160 9	1 9	473 2	Y	8	40 1		62
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	183 39	1 9	572 2	Y	35	34 1		63
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	61 10	1 9	169 2	Y	9	11 1		16
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	123 12	1 9	389 2	Y	11	21 1		6
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	123 23	1 9	420 2	Y	21			27
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	108 22	1 9	352 2	Y	20	15 1		32
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	117 15	1 9	347 2	Y	14	15 1		31
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	160 47	1 9	498 2	Y	43	23 1		51
-----													
BPX OPERATING COMPANY		085408											
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
08	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	3137 3	65 9	N	59	93 1			78
09	3180 X	2709	-0-	-471	-0-	2644 3	65 9	N	59				137
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2814 3	70 9	N	64	140 1			61
11	3090 X	2069	-0-	-1021	-0-	2032 3	37 9	N	34				95
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3160 3	70 9	N	64				159
01	3193 X	2960	-0-	-233	-0-	2872 3	88 9	N	80	153 1			86

A.W.P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 11491		PERF.11680 - 14972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4092 X	2788	-0-	-1304	-0-	48 1	2733 3	1 4	6 9	N	5	5	0		237
09	3960 X	2907	-0-	-1053	-0-	53 1	2850 3	4 9		N	4	4	0		237
10	3503 X	1398	-0-	-2105	-0-	25 1	1367 3	6 9		N	5	5	0		237
11	3390 X	1106	-0-	-2284	-0-	21 1	1083 3	2 9		N	2	2	0		237
12	3007 X	1396	-0-	-1611	-0-	27 1	1367 3	2 9		N	2	2	0		237
*01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	73 1	3554 3	2 9		N	2	2	0		237
RYAN 1795 O		WELL #: 1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044					
08	4495 X	2080	-0-	-2415	-0-	36 1	1959 3	24 4	61 9	N	55	2	0	187 1	248
09	4350 X	3301	-0-	-1049	-0-	60 1	3156 3	34 4	51 9	N	46	1	0		293
10	4185 X	691	-0-	-3494	-0-	12 1	644 3	7 4	28 9	N	25	2	0	271 1	45
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	60 1	3060 3	35 4	127 9	N	115	1	0		159
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	80 1	4233 3	55 4	122 9	N	111	2	0		268
01	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	53 1	2624 3	124 4	127 9	N	115	4	0		379
RYAN O		WELL #: 1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912					
08	3441 X	2526	-0-	-915	-0-	44 1	2481 3	1 9		N	1	1	0		147
09	3330 X	2657	-0-	-673	-0-	49 1	2607 3	1 9		N	1	1	0		147
10	2883 X	2556	-0-	-327	-0-	47 1	2508 3	1 9		N	1	1	0		147
11	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	44 1	2369 3	1 9		N	1	1	0		147
12	2759 X	1052	-0-	-1707	-0-	21 1	1030 3	1 9		N	1	1	0		147
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	71 1	3457 3			N	-0-				147
DORADO DRILLING, INC. F. T.		223295 WELL #: 2		RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582					
08	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	352 1	1462 2	10 9		Y	9				32
09	2880 N	2062	-0-	-818	-0-	239 1	1817 2	6 9		Y	5				37
10	2728 N	2149	-0-	-579	-0-	219 1	1923 2	7 9		Y	6	36	1		7
11	3000 N	3240	-0-	240	240	270 1	2957 2	13 9		Y	12				19
12	2784 N	2544	-0-	-240	-0-	274 1	2261 2	9 9		Y	8				27
01	2139 X	2084	-0-	-55	-0-	216 1	1855 2	13 9		Y	12				39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

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
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	53 1	238 2	Y	3			6
09	510 X	488	-0-	-22	-0-	3 9	435 2	Y	1			7
10	527 X	164	-0-	-363	-0-	1 9	148 2	Y	-0-	5 1		2
11	510 X	411	-0-	-99	-0-	16 1	375 2	Y	2			4
12	496 X	131	-0-	-365	-0-	34 1	118 2	Y	1			5
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 9	260 2	Y	1			6

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	22	-0-	22	22	2 1	20 2	Y	-0-			-0-

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	107 1	481 2	Y	9			29
09	1200 N	778	-0-	-422	-0-	10 9	693 2	Y	3			32
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	82 1	676 2	Y	8	39 1		1
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	3 9	740 2	Y	9			10
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	75 1	644 2	Y	10			20
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	67 1	1087 2	Y	18			38

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

08	248 X	245	-0-	-3	-0-	107 1	197 2	Y	4			9
09	510 X	234	-0-	-276	-0-	4 9	207 2	Y	2			11
10	527 X	294	-0-	-233	-0-	25 1	262 2	Y	3	13 1		1
11	510 X	413	-0-	-97	-0-	2 9	372 2	Y	6			7
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	29 1	392 2	Y	2			9
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34 1	432 2	Y	6			15

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617						
M O	ALLOW 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
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	Y	2			7
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	24	1	199	2	Y	1			8
10	403 N	123	-0-	-280	-0-	12	1	110	2	Y	1	6	1	3
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	Y	1			4
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	Y	1			5
*01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	1			6

  

F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502				
08	3472 X	2112	-0-	-1360	-0-	381	1	1711	2	Y	18			58
09	3480 X	2527	-0-	-953	-0-	267	1	2251	2	Y	8			66
10	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	298	1	2675	2	Y	14	75	1	5
11	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	258	1	2846	2	Y	23			28
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	270	1	2767	2	Y	18			46
01	2976 X	2928	-0-	-48	-0-	236	1	2667	2	Y	23			69

  

F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562				
08	868 N	612	-0-	-256	-0-	111	1	500	2	Y	1			4
09	1200 N	817	-0-	-383	-0-	87	1	730	2	Y	-0-			4
10	961 N	678	-0-	-283	-0-	68	1	609	2	Y	1	4	1	1
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	40	1	436	2	Y	1			2
12	837 N	486	-0-	-351	-0-	43	1	442	2	Y	1			3
01	682 N	512	-0-	-170	-0-	42	1	470	2	Y	-0-			3

  

F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529	- 10816							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652	- 10676							
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	35 1	153 2	Y	18	27 1					31
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 9	34 1	Y	7	21 1					17
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	8 9	27 1	Y	20	23 1					14
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 9	38 1	Y	27	28 1					13
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30 9	40 1	Y	25	21 1					17
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 9	36 1	Y	19	27 1					9
						21 9									
W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690							
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	27 1	117 2	Y	5	8 1					10
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	6 9	12 1	Y	1	6 1					5
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 9	39 1	Y	9	8 1					6
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10 9	36 1	Y	13	13 1					6
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14 9	39 1	Y	16	12 1					10
01	T. A.	430	-0-	430	430	18 9	37 1	Y	10	15 1					5
						11 9									
SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
SWR "D"		WELL #: 2		RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	546	-0-	546	546	46 1	500 2	Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	546			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	546			Y	-0-						-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
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
SWR "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10751	PERF.10450	- 10485							
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	720 X	349	-0-	-371	-0-	44	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	68	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	114	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1120	-0-	1120	1120	84	1	1036	2	Y	-0-					-0-
SWR "C"		WELL #: 1		RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10940	- 10966								
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	49	1	225	2	Y	5					13
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	45	1	375	2	Y	7					20
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	Y	2					22
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	2					24
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	31	1	294	2	Y	2					26
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					26
SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122	PERF.10796	- 10832								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	212	-0-	212	212	17	1	195	2	Y	-0-					1
SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498	- 10516							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1			5
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	285	2	Y	11	9	1			7
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	56	31	1			32
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	Y	22	41	1			13
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	500	2	Y	26	21	1			18
*01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	Y	18	27	1			9
SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10778	- 10810							
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1					6
09	270 X	208	-0-	-62	-0-	22	1	184	2	Y	2					8
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-					8
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	1					9
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	Y	-0-					9
*01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					9







A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793		
M O	ALLOW 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
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	2			6
09	300 N	65	-0-	-235	-0-	2	9	57	2	Y	1			7
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	1	9	158	2	Y	-0-			7
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	9			16
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	9	272	2	Y	4			20
*01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	4			24
						4	9							
						34	1							
						4	9							
-----														
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
-----														
SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	1	5	1	5
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	1	9	95	2	Y	2	4	1	3
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	9	453	2	Y	15	9	1	9
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	Y	17	18	1	8
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	9	158	2	Y	9	10	1	7
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	20	20	1	7
						19	9							
						16	1							
						10	9							
						54	1							
						22	9							
-----														
SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598				
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	2	1	2
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	11	6	1	6
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	12	9	586	2	Y	35	26	1	15
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	53	1	527	2	Y	22	21	1	16
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	9	627	2	Y	27	32	1	11
						48	1							
						24	9							
						51	1							
						30	9							



A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696		- 10720		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24 7 9	106 2	Y	6	7 1						8
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 3 9	210 2	Y	3	6 1						5
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 4 9	130 2	Y	4	6 1						3
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 4 9	138 2	Y	4	5 1						2
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	18 7 9	183 2	Y	6	4 1						4
01	248 X	174	-0-	-74	-0-	15 3 9	156 2	Y	3	5 1						2
SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477		- 10504		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504		- 10524		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	Y	-0-							-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	10	6 1						4
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 9	26 2	Y	3	4 1						3
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 9	76 2	Y	2	4 1						1
SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614		- 10640		
08	465 N	272	-0-	-193	-0-	48 12 9	212 2	Y	11	14 1						17
09	480 N	208	-0-	-272	-0-	23 3 9	182 2	Y	3	11 1						9
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60 21 9	594 2	Y	19	16 1						12
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	1	11 1						2
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23 1	236 2	Y	-0-	1 1						1
01	682 N	353	-0-	-329	-0-	31 1	322 2	Y	-0-	1 1						-0-
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482		- 10500		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-							2
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y	1							3
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	138 2	Y	5	5 1						3
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6 9	213 2	Y	19							22
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 21 9	156 2	Y	23	17 1						28
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 25 9	124 2	Y	21	30 1						19

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
-----													
		WELL #:	9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10518 - 10540		
-----													
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	176 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y	5			6
							6 9						
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	14	6 1		14
							15 9						
01		186 N	108	-0-	-78	-0-	8 1	90 2	Y	9	14 1		9
							10 9						
-----													
SWR "B"		WELL #:	14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10438 - 10488		
-----													
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	1	4 1		4
09		450 X	123	-0-	-327	-0-	15 1	105 2	Y	3	4 1		3
							3 9						
10		533 X	533	-0-	-0-	-0-	49 1	466 2	Y	16	10 1		9
							18 9						
11		568 X	568	-0-	-0-	-0-	44 1	483 2	Y	37	30 1		16
							41 9						
12		831 X	831	-0-	-0-	-0-	65 1	718 2	Y	44	32 1		28
							48 9						
*01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	65 1	806 2	Y	33	46 1		15
							36 9						
-----													
SWR "H"		WELL #:	10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.	10570 - 10594		
-----													
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	32 1	146 2	Y	8			49
							9 9						
09		480 N	135	-0-	-345	-0-	14 1	117 2	Y	4			53
							4 9						
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	36 1	380 2	Y	3			56
							3 9						
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	70 1	755 2	Y	-0-			56
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	66 1	636 2	Y	1			57
							1 9						
*01		684 X	684	-0-	-0-	-0-	55 1	629 2	Y	-0-			57
-----													
WR "A"		WELL #:	15	RRCID ->	162928	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10612 - 10624		
-----													
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	33 1	327 2	Y	7	3 1		4
							8 9						
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	24 1	246 2	Y	8	7 1		5
							9 9						
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	250 2	Y	20	12 1		13
							22 9						
12		372 N	291	-0-	-81	-0-	24 1	242 2	Y	23	22 1		14
							25 9						
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	20 1	240 2	Y	9	18 1		5
							10 9						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	196	2	Y	10	12	1			14
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	11	9	124	2	Y	2	9	1			7
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	14	12	1			9
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	2	9	549	2	Y	17	18	1			8
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	18	14	1			12
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	15	9	346	2	Y	8	15	1			5
-----																
SWR "J"				WELL #: 2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178				
08	403 N	154	-0-	-249	-0-	48	1	105	2	Y	1					32
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	1	9	213	2	Y	1					33
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	85	1	194	2	Y	1					34
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	75	1	160	2	Y	-0-					34
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	1	9	145	2	Y	-0-					34
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	49	1	45	2	Y	-0-					34
-----																
SWR "H"				WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720				
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	27	1	124	2	Y	1					2
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	1	9	225	2	Y	1					3
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					3
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	9	182	2	Y	-0-					3
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	237	2	Y	1					4
01	403 X	374	-0-	-29	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					4
-----																
SWR "H"				WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750				
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	42	1	194	2	Y	1					15
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	1	9	236	2	Y	2					17
10	217 N	78	-0-	-139	-0-	28	1	71	2	Y	-0-					17
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	9	272	2	Y	6					23
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	7	1	210	2	Y	5					28
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	2					30
-----																
SWR "H"				WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
 SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-	3
09	540 X	248	-0-	-292	-0-	26	1	222	2	Y	-0-	3
10	558 X	416	-0-	-142	-0-	36	1	380	2	Y	-0-	3
11	540 X	285	-0-	-255	-0-	24	1	258	2	Y	3	6
						3	9					
12	279 X	154	-0-	-125	-0-	14	1	138	2	Y	2	8
						2	9					
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	29	1	329	2	Y	2	10
						2	9					

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

08	279 N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	Y	-0-	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1	1
						1	9					
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	2	Y	-0-	1
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	2	Y	-0-	1

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

08	124 N	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	Y	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	Y	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	1	1
						1	9					
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-	1
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	21	1	240	2	Y	-0-	1

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

08	341 N	190	-0-	-151	-0-	34	1	149	2	Y	6	9	11
						7	9						
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	39	1	313	2	Y	4	8	7
						4	9						
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	6	8	5
						7	9						
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	393	2	Y	39	27	17
						43	9						
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	28	25	20
						31	9						
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	27	1	282	2	Y	23	32	11
						25	9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871						
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	222	-0-	-243	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
-----																
SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786						
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					6
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					6
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					6
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	2					8
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	3					11
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	1					12
						1	9									
-----																
SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928						
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	1					4
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	Y	-0-					4
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-					4
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	2					6
12	403 N	156	-0-	-247	-0-	15	1	140	2	Y	1					7
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	20	1	226	2	Y	1					8
						1	9									
-----																
SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
-----																
SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945						
08	403 N	84	-0-	-319	-0-	27	1	57	2	Y	-0-					1
09	450 N	269	-0-	-181	-0-	76	1	193	2	Y	-0-					1
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	39	1	99	2	Y	-0-					1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					1
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	14	1	38	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "M"				WELL #: 3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10		434 N	2	-0-	-432	-0-		2	1		Y	-0-				5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----																
SWR "M"				WELL #: 4	RRCID -> 171464	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10956	- 10984							
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				2
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				2
10		217 X	2	-0-	-215	-0-		2	1		Y	-0-				2
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				2
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----																
SWR "H"				WELL #: 18	RRCID -> 178527	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10782	- 10802							
08		558 X	124	-0-	-434	-0-	22	1	101	2	Y	1				5
09		450 X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	2	Y	-0-				5
10		507 X	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	2	Y	-0-				5
11		450 X	418	-0-	-32	-0-	34	1	366	2	Y	16				21
12		342 X	342	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	8				29
01		496 N	357	-0-	-139	-0-	28	1	321	2	Y	7				36
-----																
SWR "J"				WELL #: 4	RRCID -> 178932	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10872	- 10896							
08		496 N	211	-0-	-285	-0-	66	1	145	2	Y	-0-				20
09		450 N	214	-0-	-236	-0-	61	1	152	2	Y	1				21
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	37	1	94	2	Y	1				22
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	2	Y	-0-				22
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	94	1	321	2	Y	-0-				22
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	2	Y	-0-				22
-----																
SWR "H"				WELL #: 19	RRCID -> 180329	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10624	- 10650							
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	2	Y	-0-				5
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	1				6
10		186 N	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	2	Y	-0-				6
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-				6
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	Y	1				7
*01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-				7



A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606		- 10684		
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	2	2	1			1
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	4	3	1			2
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	16	11	1			7
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	24	16	1			15
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	21	27	1			9
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985				TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076		- 9115		
08	DLQ G-10	2	-0-	2	111	2	2			Y	-0-					6
09	138 N	27	-0-	-111	-0-	27	2			Y	-0-					6
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044		- 11060		
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	84	1	186	2	Y	1					16
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	79	1	200	2	Y	1					17
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	55	1	144	2	Y	1					18
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	34	1	111	2	Y	-0-					18
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					18
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	Y	-0-					18
SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744		- 10744		
08	T. A.	178	-0-	178	465	32	1	145	2	Y	1					2
09	T. A.	250	-0-	250	715	26	1	223	2	Y	1					3
10	T. A.	200	-0-	200	915	17	1	183	2	Y	-0-					3
11	1342 X	427	-0-	-915	-0-	36	1	391	2	Y	-0-					3
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	29	1	278	2	Y	1					4
*01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					4
SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900		- 10908		
08	434 N	32	-0-	-402	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
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
-----																
A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
		//CONT.//	223295													
		WELL #:	11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448 - 10506					
-----																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	51	1			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	12	1			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	11	1			5
-----																
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120					
08	DLQ G-10	102	-0-	102	416	102	2			Y	-0-					88
09	440 N	24	-0-	-416	-0-	24	2			Y	-0-					88
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					88
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					88
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					88
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					88
-----																
EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578					
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	8	1	67	3	Y	4	4	1			3
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	3	3	1			3
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	4	3	1			4
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	3	4	1			3
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	5	4	1			4
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	15	1	99	3	Y	4	5	1			3
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #:	14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9549 - 9606					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #:	11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822					
08	434 N	182	-0-	-252	-0-	19	1	161	3	Y	2	2	1			1
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	19	1	224	3	Y	1	1	1			1
10	403 N	181	-0-	-222	-0-	17	1	163	3	Y	1	1	1			1
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	4	3	1			2
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	4	3	1			3
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	3	4	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
BRACKEN ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489					
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	8 1	74 3	Y	2	2 1				1
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 9	66 3	Y	3	2 1				2
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 9	85 3	Y	2	2 1				2
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 9	81 3	Y	-0-	1 1				1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	Y	1	1 1				1
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	1 9	48 3	Y	1	1 1				1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757					
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	Y	5	5 1				3
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 9	111 3	Y	4	4 1				3
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 9	81 3	Y	4	3 1				4
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	3	4 1				3
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	4 9	91 3	Y	3	3 1				3
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	13 1	55 3	Y	2	3 1				2

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626						
08	T. A.	46	-0-	46	94	5 1	41 3	Y	-0-						-0-
09	T. A.	69	-0-	69	163	5 1	64 3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	63	-0-	63	226	6 1	57 3	Y	-0-						-0-
11	319 X	93	-0-	-226	-0-	12 1	81 3	Y	-0-						-0-
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 3	Y	-0-						-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25 1	166 3	Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852								
08	434 N	275	-0-	-159	-0-	28	1	241	3	Y	5	5	1			3
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	26	1	308	3	Y	3	3	1			3
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	25	1	233	3	Y	4	3	1			4
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3	Y	3	4	1			3
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	41	1	284	3	Y	5	4	1			4
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	251	3	Y	4	5	1			3
-----																
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 10150								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					14
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					15
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				2
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				2
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1				3
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1				4
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-				4
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1				5

  

BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984			TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

BRACKEN ET AL		WELL #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564						
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	6	6	1		4
						7	9								
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	6	5	1		5
						7	9								
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	6	5	1		6
						7	9								
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	Y	2	4	1		4
						2	9								
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	4	4	1		4
						4	9								
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	4	5	1		3
						4	9								

  

BRACKEN "A"		WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025						
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-				2
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-				2
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	46	3	1	9	Y	1				3
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-				3
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-				3
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1				4

  

BRACKEN "G"		WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768						
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				1
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-				1
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-				1
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-				1
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	55	3	Y	4	3	1			2
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	2	2	1			2
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	3	2	1			3
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	2	3	1			2
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	4	3	1			3
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	2	3	1			2

BRACKEN ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586							
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					8
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					10
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					11
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					11
01	310 N	89	-0-	-221	-0-	87	3	2	9	Y	2					13

BRACKEN ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710							
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	35	1	306	3	Y	10	10	1			7
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	7	7	1			7
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	36	1	340	3	Y	9	7	1			9
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	35	1	233	3	Y	3	6	1			6
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	43	1	298	3	Y	7	6	1			7
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	42	1	279	3	Y	6	8	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973								
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			18
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			18
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			18
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			18
01	682 N	99	-0-	-583	-0-	99	3			18
-----										
BRACKEN "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			2
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	3
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			3
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	4
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			4
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	5
-----										
BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			5
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			5
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	7
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			7
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			7
01	310 N	71	-0-	-239	-0-	70	3	1	9	8
-----										
BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951		
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			6
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	7
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	9
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			9
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			9
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	87	3	3	9	12
-----										
BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-			7
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 3		1 9		Y	1			8
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	51 3		2 9		Y	2			10
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3				Y	-0-			10
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3				Y	-0-			10
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 3		1 9		Y	1			11
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861					
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283 3		1 9		Y	1			7
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3				Y	-0-			7
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 3		1 9		Y	1			8
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 3		1 9		Y	1			9
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3				Y	-0-			9
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	96 3		1 9		Y	1			10
-----														
BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159					
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-			2
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				Y	-0-			2
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3				Y	-0-			2
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				Y	-0-			2
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				Y	-0-			2
01	T. A.	52	-0-	52	-0-	52 3				Y	-0-			2
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	373	-0-	373	-0-	373 3				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	277	-0-	277	-0-	650 277 3				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	702 52 3				Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912					
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	175 1		386 2		Y	3			10
09	570 N	334	-0-	-236	-0-	94 1		239 2		Y	1			11
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	92 1		238 2		Y	5			16
11	540 N	22	-0-	-518	-0-	5 1		17 2		Y	-0-			16
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	71 1		244 2		Y	-0-			16
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	148 1		405 2		Y	-0-			16
-----														
HUFF		WELL #: 2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116					
08	682 N	450	-0-	-232	-0-	140 1		310 2		Y	-0-			1
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	126 1		319 2		Y	-0-			1
10	527 N	230	-0-	-297	-0-	64 1		166 2		Y	-0-			1
11	450 N	18	-0-	-432	-0-	4 1		14 2		Y	-0-			1
12	465 N	336	-0-	-129	-0-	76 1		260 2		Y	-0-			1
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	68 1		186 2		Y	-0-			1



A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "C"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1093		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	201 3	Y	1			4
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	Y	1			5
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	270 3	Y	1			6
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	Y	-0-			6
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-			6
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	16 1	215 3	Y	1			7
						1 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
-----												
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10406 - 10510		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----												
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10442 - 10544		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10722 - 10850		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10736 - 10870		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10468	- 10544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
BRACKEN ET AL				WELL #:	51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556	- 9611		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450	- 10530		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	2	N	-0-				30
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	N	-0-				30
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	N	-0-				30
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	2	N	-0-				30
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	N	-0-				30
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	2	N	-0-				30
-----															
BRACKEN "A"				WELL #:	1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906	- 9944		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "E"				WELL #:	1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525	- 10547		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				3
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1				4
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1				5
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-				5
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-				5
01	589 N	165	-0-	-424	-0-	165	3			Y	-0-				5
-----															
BRACKEN "E"				WELL #:	1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10432	- 10484		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-				5
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2	9	Y	2				7
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4				11
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-				11
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-				11
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	3			Y	-0-				11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN		WELL #:		52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556			
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
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	65 1	561 3	Y	6	7 1			5
							7 9							
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	52 1	613 3	Y	7	6 1			6
							8 9							
10		899 N	608	-0-	-291	-0-	58 1	540 3	Y	9	7 1			8
							10 9							
11		600 N	503	-0-	-97	-0-	65 1	434 3	Y	4	6 1			6
							4 9							
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	100 1	688 3	Y	6	6 1			6
							7 9							
01		620 N	542	-0-	-78	-0-	70 1	466 3	Y	5	7 1			4
							6 9							
-----														
BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530			
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3	Y	12	10 1			7
							13 9							
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	Y	7	7 1			7
							8 9							
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	148 3	Y	9	7 1			9
							10 9							
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	21 1	142 3	Y	5	7 1			7
							6 9							
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	9	8 1			8
							10 9							
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	28 1	189 3	Y	8	10 1			6
							9 9							
-----														
BRACKEN "D"		WELL #:		10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475			
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	231 3	12 9	Y	11	6 1			24
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	53 3	11 9	Y	10	11 1			23
10		186 N	97	-0-	-89	-0-	79 3	18 9	Y	16	10 1			29
*11		240 N	105	-0-	-135	-0-	97 3	8 9	Y	7	6 1			30
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	150 3	9 9	Y	8	8 1			30
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	69 3	6 9	Y	5	6 1			29
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	77	-0-	77	141	77 3		Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	70	-0-	70	211	70 3		Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN "F"		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461			
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 3	1 9	Y	1				18
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058 3	2 9	Y	2				20
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	927 3	9 9	Y	8				28
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192 3	1 9	Y	1				29
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-				29
01		930 N	468	-0-	-462	-0-	468 3		Y	-0-				29

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9486 - 9514	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	279 N	123	-0-	-156	-0-	10	1	91	3	Y	20	19 1	13
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	22	9	86	3	Y	15	14 1	14
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	7	1	52	3	Y	17	14 1	17
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	17	9	79	3	Y	7	12 1	12
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	9	10 1	11
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	9	97	3	Y	7	11 1	7
						12	1						
						8	9						
						15	1						
						10	9						
						15	1						
						8	9						
-----													
BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 - 9576	
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	17	1	147	3	Y	28	31 1	21
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	31	9	175	3	Y	34	29 1	26
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	45	33 1	38
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	37	9	108	3	Y	28	35 1	31
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	20	1	128	3	Y	43	37 1	37
01	248 N	110	-0-	-138	-0-	50	9	71	3	Y	25	38 1	24
						16	1						
						31	9						
						18	1						
						47	9						
						11	1						
						28	9						
-----													
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	60	56 1	38
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	66	9	188	3	Y	38	38 1	38
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	36	33 1	41
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	42	9	197	3	Y	33	40 1	34
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	43	38 1	39
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	40	9	150	3	Y	38	49 1	28
						29	1						
						36	9						
						28	1						
						47	9						
						23	1						
						42	9						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623	
08	186 N	56	-0-	-130	-0-	6	1	50	3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-	-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-	-0-	
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	434 N	153	-0-	-281	-0-	14 1	125 3	Y		13	15 1		10
09	480 N	299	-0-	-181	-0-	14 9	256 3	Y		19	15 1		14
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	Y		11	11 1		14
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21 9	229 3	Y		1	6 1		9
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	27 1	137 3	Y		-0-	4 1		5
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	12 9	600 3	Y		-0-	3 1		2
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1		Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21 9		Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1		Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y		-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		-0-		-0-	
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572	
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	3 1	30 3	Y		-0-		9	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y		-0-		9	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y		-0-		9	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	39 1	258 3	Y		-0-		9	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32 1	219 3	Y		-0-		9	
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	87 1	577 3	Y		-0-		9	
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	154 3	Y		15	14 1		10
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 9	188 3	Y		11	11 1		10
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	274 3	Y		14	11 1		13
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 9	239 3	Y		9	12 1		10
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	258 3	Y		14	12 1		12
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	15 9	256 3	Y		12	15 1		9
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660	
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	17 1	147 3	Y		9	8 1		5
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	10 9	124 3	Y		5	5 1		5
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	Y		7	5 1		7
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	6 9	152 3	Y		-0-	3 1		4
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	170 3	Y		-0-	2 1		2
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8 9	288 3	Y		-0-	1 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 13		RRCID -> 144632	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9535	- 9581		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	18	1	155	3	Y	7	6 1 4
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	4	4 1 4
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	3	3 1 4
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	22	1	146	3	Y	3	4 1 3
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	153	3	Y	5	4 1 4
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	Y	4	5 1 3
-----												
BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 10685			PERF.10515 - 10530
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-	2
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1	3
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1	4
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-	4
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-	4
01	465 N	220	-0-	-245	-0-	220	3			Y	-0-	4
-----												
BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10401			PERF.10250 - 10298
08	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	79	-0-	79	210	79	3			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	236	26	3			Y	-0-	-0-
11	236 X	-0-	-0-	-236	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 10564			PERF.10322 - 10376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 9595			PERF. 9470 - 9506
08	589 N	211	-0-	-378	-0-	20	1	174	3	Y	15	16 1 11
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	16	14 1 13
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	610	3	Y	16	13 1 16
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	88	1	588	3	Y	13	16 1 13
12	868 N	684	-0-	-184	-0-	84	1	581	3	Y	17	15 1 15
01	682 N	468	-0-	-214	-0-	59	1	394	3	Y	14	18 1 11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 9818	PERF. 9654	-	9682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	21	20	1	14
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	9	11	1	126	3	Y	14	14
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	15	9	6	1	54	3	Y	11	14
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	12	9	9	1	61	3	Y	13	12
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	14	9	10	1	70	3	Y	18	15
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	9	10	1	67	3	Y	12	10
						13	9							
BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9734	-	9778					
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	27	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-	
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9572	-	9606					
08	248 X	99	-0-	-149	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-	
SBR		WELL #: 4		RRCID -> 154575	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10380	-	10440					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	340	3	11	9	Y	10	7	1	5
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	3	14	9	Y	13	15	1	3
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	446	3	17	9	Y	15	16	1	2
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	366	3	12	9	Y	11	9	1	4
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	356	3	8	9	Y	7	8	1	3
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	438	3	14	9	Y	13	13	1	3
SBR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154578	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10454	-	10484					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	510 N	224	-0-	-286	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1	2
10	248 N	134	-0-	-114	-0-	126	3	8	9	Y	7	8	1	1
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	158	3	8	9	Y	7	6	1	2
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	125	3	7	9	Y	6	6	1	2
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	156	3	10	9	Y	9	9	1	2
SBR		WELL #: 1		RRCID -> 154946	COMPL. DATE 06/10/1995	TOTAL DEPTH 10713	PERF.10503	-	10534					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9704 - 9736							
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	144	3	Y	5	5	1		3
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	195	3	Y	5	4	1		4
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	176	3	Y	3	3	1		4
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	245	3	Y	3	4	1		3
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	267	3	Y	5	4	1		4
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	217	3	Y	3	4	1		3
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536 - 9564					
08	372 N	160	-0-	-212	-0-	16 8	1 9	136	3	Y	7	6	1		4
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	12 4	1 9	143	3	Y	4	4	1		4
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	126	3	Y	3	3	1		4
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	140	3	Y	1	2	1		3
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	1	1		2
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-	1	1		1
SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 10085 - 10138					
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1		1
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1		1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1		1
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	60	3	11	9	Y	10	8	1		3
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	172	3	12	9	Y	11	11	1		3
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	96	3	9	9	Y	8	9	1		2
SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 10150 - 10206					
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1		1
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788	3	11	9	Y	10	10	1		1
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	12	9	Y	11	11	1		1
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	4	1		2
12	837 N	249	-0-	-588	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	1		2
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	393	3	8	9	Y	7	8	1		1
SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034					
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030					
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	14	3	3	9	Y	3	2	1		1
12	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	65	3	6	9	Y	5	4	1		1



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872		
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262		
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	69	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5	4	1	1
12	341 N	143	-0-	-198	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1	1
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	3	7	9	Y	6	6	1	1
SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	7	1	2
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	7	1	1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5	4	1	2
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	173	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	1
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986				
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	5	1	4
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	597	3	14	9	Y	13	14	1	3
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	3	13	9	Y	12	13	1	2
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11	9	Y	10	8	1	4
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	548	3	8	9	Y	7	8	1	3
01	1023 N	246	-0-	-777	-0-	235	3	11	9	Y	10	11	1	2
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832		
08	T. A.	39	-0-	39	-0-	51	37	2	9	Y	2	1	1	1
09	T. A.	99	-0-	99	-0-	150	98	1	9	Y	2	2	1	-0-
10	T. A.	188	-0-	188	-0-	338	185	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	432 X	94	-0-	-338	-0-	90	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	95	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	61	3	4	9	Y	4	4	1	1
SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996				
08	1023 N	284	-0-	-739	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	4	1	1
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	1085 N	702	-0-	-383	-0-	695	3	7	9	Y	6	6	1	1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10016	- 10044
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9968	- 10012
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4 9	Y	4	3 1	2
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	308	3	8 9	Y	7	8 1	1
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8 9	Y	7	7 1	1
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	143	3	7 9	Y	6	5 1	2
12	341 N	134	-0-	-207	-0-	127	3	7 9	Y	6	6 1	2
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	312	3	12 9	Y	11	11 1	2

  

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9880	- 9930
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	481	3	7 9	Y	6	4 1	3
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7 9	Y	6	7 1	2
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	580	3	7 9	Y	6	7 1	1
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	462	3	6 9	Y	5	4 1	2
12	558 N	365	-0-	-193	-0-	361	3	4 9	Y	4	4 1	2
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	547	3	7 9	Y	6	7 1	1

  

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806	- 9838
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3 9	Y	3	2 1	2
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	163	3	6 9	Y	5	6 1	1
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7 9	Y	6	6 1	1
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	96	3	3 9	Y	3	3 1	1
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	111	3	4 9	Y	4	4 1	1
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	90	3	6 9	Y	5	5 1	1

  

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280	- 10336
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-		-0-
12	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	3		Y	-0-		-0-
01	806 N	236	-0-	-570	-0-	236	3		Y	-0-		-0-

  

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9910	- 9952
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	403 3	Y	8	8 1	5
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	46	1	535 3	Y	5	5 1	5
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	54	1	503 3	Y	6	5 1	6
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	588 3	Y	4	5 1	5
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	98	1	677 3	Y	4	4 1	5
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	104	1	694 3	Y	3	5 1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10388	- 10414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	12	-0-	12	12	12	3	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	41	-0-	41	53	41	3	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	57	-0-	57	110	57	3	3	Y	-0-		-0-
11	113 X	3	-0-	-110	-0-	3	3	3	Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	3	Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9950	- 9990
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10364	- 10420
08	775 N	322	-0-	-453	-0-	32	1	277	3	12	9	1
						13	9					
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	731	3	21	23	1
						23	9					
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	20	22	1
						22	9					
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	16	13	1
						18	9					
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	885	3	15	15	1
						17	9					
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	47	1	615	3	16	18	1
						18	9					
-----												
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF. 9990	- 10045
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-	-0-
12	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	3			Y	-0-	-0-
01	341 N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10254	- 10324
08	1085 N	322	-0-	-763	-0-	34	1	288	3	Y	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	Y	-0-	-0-
11	3000 N	4356	-0-	1356	1356	321	1	4035	3	Y	-0-	-0-
12	1875 N	519	-0-	-1356	-0-	33	1	486	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	44	1	580	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	Y	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	93	-0-	-155	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			Y	-0-		-0-
09		720 N	624	-0-	-96	-0-	624 3			Y	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			Y	-0-		-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			Y	-0-		-0-
12		651 N	551	-0-	-100	-0-	551 3			Y	-0-		-0-
*01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692	
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	5 1	47 3	Y	-0-		-0-	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 3	Y	-0-		-0-	
10		93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-	
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-	
-----													
SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051 - 10098	
08		3007 X	589	-0-	-2418	-0-	589 3			Y	-0-		-0-
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3			Y	-0-		-0-
10		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3			Y	-0-		-0-
11		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			Y	-0-		-0-
12		3844 X	301	-0-	-3543	-0-	301 3			Y	-0-		-0-
01		3844 X	196	-0-	-3648	-0-	196 3			Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 - 9676	
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	39 1	335 3	Y	14	13 1		9
							15 9						
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	385 3	Y	11	10 1		10
							12 9						
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	42 1	396 3	Y	12	10 1		12
							13 9						
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	41 1	276 3	Y	6	9 1		9
							7 9						
12		434 N	377	-0-	-57	-0-	46 1	321 3	Y	9	9 1		9
							10 9						
01		465 N	289	-0-	-176	-0-	37 1	244 3	Y	7	10 1		6
							8 9						
-----													
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 - 10212	
08		434 N	332	-0-	-102	-0-	325 3	7 9	Y	6	4 1		3
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 3	9 9	Y	8	9 1		2
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	405 3	7 9	Y	6	7 1		1
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	324 3	8 9	Y	7	6 1		2
12		527 N	320	-0-	-207	-0-	313 3	7 9	Y	6	6 1		2
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	367 3	12 9	Y	11	11 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 73		RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 9741 - 9778	
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
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	3	2 1		1
							3	9							
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	-0-	61	1	419	3	Y	4	3 1		2
							4	9							
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	554	3	Y	5	5 1		2
							6	9							

  

SBR		WELL #: 32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 10627			PERF.10432 - 10490			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	15	11 1		7
							17	9							
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	20	22 1		5
							22	9							
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	16	18 1		3
							18	9							
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	9	8 1		4
							10	9							
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	16	15 1		5
							18	9							
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	15	16 1		4
							17	9							

  

SBR		WELL #: 36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996			TOTAL DEPTH 10723			PERF.10508 - 10532			
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	20	14 1		9
							22	9							
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	17	21 1		5
							19	9							
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	18	20 1		3
							20	9							
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	9	8 1		4
							10	9							
12	341 N	217	-0-	-124	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	9	9 1		4
							10	9							
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		2

  

SBR		WELL #: 39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 10261			PERF.10052 - 10098			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

SBR		WELL #: 35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996			TOTAL DEPTH 10627			PERF.10356 - 10376			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SBR		WELL #: 34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548				
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	30	1	258 3	Y		29	20 1		14
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	401 3	Y		24	30 1		8
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	430 3	Y		26	29 1		5
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	383 3	Y		25	21 1		9
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	521 3	Y		24	24 1		9
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	443 3	Y		20	23 1		6
SBR		WELL #: 37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272 3	Y		-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801 3	Y		-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	823 3	Y		-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494 3	Y		-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678 3	Y		-0-			-0-
01	868 N	397	-0-	-471	-0-	28	1	369 3	Y		-0-			-0-
SBR		WELL #: 47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SBR		WELL #: 43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110				
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	17	1	147 3	Y		16	11 1		8
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	18	9	278 3	Y		15	19 1		4
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	17	9	246 3	Y		19	20 1		3
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	9	237 3	Y		20	16 1		7
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	9	303 3	Y		21	21 1		7
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	23	9	224 3	Y		26	27 1		6
SBR		WELL #: 41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996				TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146				
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y		-0-			-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3		Y		-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		Y		-0-			-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3		Y		-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y		-0-			-0-
01	1085 X	197	-0-	-888	-0-	197	3		Y		-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-	-0-
11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
-----												
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458	- 10484
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	3	8	9	Y	7	5 1 3
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	Y	9	10 1 2
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	477	3	15	9	Y	14	14 1 2
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	Y	6	5 1 3
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	Y	9	9 1 3
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	11	9	Y	10	11 1 2
-----												
SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950	- 9984
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349 - 10369
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-	-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	3	Y	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444 - 10466
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1 1 1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	342	3	15	9	Y	14	13 1 2
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	465	3	24	9	Y	22	22 1 2
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10	9	Y	9	8 1 3
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13	9	Y	12	11 1 4
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10	11 1 3
-----												
SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422 - 10442	
08	496 N	208	-0-	-288	-0-	21	1	183	3	Y	4	3 1 2
						4	9					
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	6	7 1 1
						7	9					
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	33	1	469	3	Y	6	6 1 1
						7	9					
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	6	5 1 2
						7	9					
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	26	1	390	3	Y	5	5 1 2
						6	9					
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	31	1	410	3	Y	9	9 1 2
						10	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	3	Y	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-		-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-		-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466	
08	527 N	349	-0-	-178	-0-	35	1	302	3	Y	11	8 1	6
						12	9						
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	11	14 1	3
						12	9						
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	12	13 1	2
						13	9						
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	Y	13	11 1	4
						14	9						
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	Y	15	14 1	5
						17	9						
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	33	1	436	3	Y	14	15 1	4
						15	9						
-----													
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	155	-0-	155	249	155	3			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	267	-0-	267	516	267	3			Y	-0-		-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	98	-0-	-305	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216				
08	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398				
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
10	527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425				
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	Y	10	7	1	5
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	298	3	15	9	Y	14	16	1	3
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	3	15	9	Y	14	15	1	2
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	267	3	11	9	Y	10	8	1	4
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	253	3	9	9	Y	8	9	1	3
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	235	3	12	9	Y	11	11	1	3

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520			
M	ALLOW 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
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	11	8	1	5
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	9	143	3	Y	12	14	1	3
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	13	14	1	2
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	6	5	1	3
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	9	263	3	Y	11	11	1	3
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	8	9	1	2
						7	9							
						18	1							
						12	9							
						12	1							
						9	9							
-----														
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716			
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	113	3	Y	11	8	1	5
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	9	153	3	Y	11	13	1	3
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	12	13	1	2
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	9	167	3	Y	12	10	1	4
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	16	15	1	5
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	13	9	197	3	Y	15	16	1	4
						13	9							
						18	1							
						18	9							
						15	1							
						17	9							
-----														
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244			
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	221	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794			
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10334 - 10380		
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
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16 3	2 9	Y	2	1 1			1
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	58 3	4 9	Y	4	4 1			1
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	60 3	8 9	Y	7	7 1			1
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	68 3	12 9	Y	11	9 1			3
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	67 3	11 9	Y	10	10 1			3
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	105 3	17 9	Y	15	15 1			3

  

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 - 10558		
08		1457 X	1197	-0-	-260	-0-	1193 3	4 9	Y	4	3 1			2
09		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2599 3	7 9	Y	6	7 1			1
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1645 3	8 9	Y	7	7 1			1
11		1410 X	1031	-0-	-379	-0-	1021 3	10 9	Y	9	7 1			3
12		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1357 3	10 9	Y	9	9 1			3
01		1643 N	532	-0-	-1111	-0-	526 3	6 9	Y	5	6 1			2

  

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004		
08		341 N	158	-0-	-183	-0-	158 3		Y	-0-				-0-
09		300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3		Y	-0-				-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-				-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	243 3	6 9	Y	5	4 1			1
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	205 3	4 9	Y	4	4 1			1
01		248 N	133	-0-	-115	-0-	125 3	8 9	Y	7	7 1			1

  

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 - 10445		
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	76 3	7 9	Y	6	4 1			3
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8	9 1			2
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	719 3	12 9	Y	11	11 1			2
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	825 3	9 9	Y	8	7 1			3
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	699 3	8 9	Y	7	7 1			3
01		744 N	452	-0-	-292	-0-	446 3	6 9	Y	5	6 1			2

  

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 - 10422		
08		248 N	144	-0-	-104	-0-	14 1	118 3	Y	11	8 1			5
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	12 9							
							9 1	126 3	Y	9	11 1			3
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	10 9							
							12 1	168 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	8 1	104 3	Y	9	8 1			3
							10 9							
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	Y	13	12 1			4
							14 9							
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	12 1	153 3	Y	11	12 1			3
							12 9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	12	9	1		6
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	Y	16	18	1		4
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	Y	16	17	1		3
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	10	9	1		4
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	Y	13	13	1		4
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	12	1	156	3	Y	12	13	1		3
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414					
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	31	1	264	3	Y	17	13	1		9
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	21	24	1		6
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	19	21	1		4
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	10	9	1		5
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	Y	11	12	1		4
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	56	1	740	3	Y	16	16	1		4
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400			
08	775 N	293	-0-	-482	-0-	29	1	251	3	Y	12	9	1		6
09	1680 N	1238	-0-	-442	-0-	78	1	1142	3	Y	16	18	1		4
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	3	Y	17	18	1		3
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1037	3	Y	17	14	1		6
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	3	Y	17	17	1		6
01	1798 X	1012	-0-	-786	-0-	70	1	919	3	Y	21	22	1		5
SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940 -	9988
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
08		186 N	111	-0-	-75	-0-	108 3	3 9	Y	3	2 1	2
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 3	6 9	Y	5	6 1	1
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	225 3	6 9	Y	5	5 1	1
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 9	Y	5	4 1	2
12		310 N	187	-0-	-123	-0-	184 3	3 9	Y	3	4 1	1
01		217 N	48	-0-	-169	-0-	44 3	4 9	Y	4	4 1	1
-----												
SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240 -	10289
08		775 N	642	-0-	-133	-0-	67 1	572 3	Y	3	2 1	2
09		1080 N	983	-0-	-97	-0-	62 1	917 3	Y	4	5 1	1
10		1178 N	757	-0-	-421	-0-	50 1	703 3	Y	4	4 1	1
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	66 1	825 3	Y	2	2 1	1
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	108 1	1598 3	Y	3	3 1	1
*01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103 1	1355 3	Y	4	4 1	1
-----												
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772 -	10792
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	11 1	98 3	Y	9	6 1	5
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	8 1	123 3	Y	10	12 1	3
10		279 N	227	-0-	-52	-0-	14 1	201 3	Y	11	12 1	2
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y	8	7 1	3
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y	12	11 1	4
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	11 1	147 3	Y	9	10 1	3
-----												
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436 -	10466
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	19 1	160 3	Y	27	19 1	13
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	30 9	285 3	Y	31	36 1	8
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	319 3	Y	25	28 1	5
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	344 3	Y	16	14 1	7
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 9	321 3	Y	16	17 1	6
01		372 N	239	-0-	-133	-0-	27 1	208 3	Y	14	16 1	4
-----												

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
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
SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392				
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	104	3	Y	9	7	1			4
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	7	9	1			2
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	8	8	1			2
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	9	8	1			3
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	157	3	Y	12	11	1			4
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	101	3	Y	10	11	1			3
SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702				
08	403 N	243	-0-	-160	-0-	24	1	202	3	Y	15	11	1			8
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	Y	24	27	1			5
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	18	1	256	3	Y	19	20	1			4
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	Y	22	19	1			7
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	29	27	1			9
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	Y	24	27	1			6
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382				
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218				
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	35	24	1			17
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	15	1	214	3	Y	31	38	1			10
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	17	1	239	3	Y	30	34	1			6
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	14	1	177	3	Y	21	18	1			9
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	30	29	1			10
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	14	1	182	3	Y	36	38	1			8
SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10736 - 10764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	90	-0-	-1491	-0-	9 1	77 3	Y	4	3	1	2	
09	1110 N	384	-0-	-726	-0-	24 1	356 3	Y	4	5	1	1	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	240 3	Y	5	5	1	1	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y	3	3	1	1	
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	16 1	239 3	Y	6	5	1	2	
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	16 1	206 3	Y	4	5	1	1	
-----													
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520	
08	1612 X	202	-0-	-1410	-0-	19 1	162 3	Y	19	14	1	10	
09	960 X	547	-0-	-413	-0-	21 1	488 3	Y	24	28	1	6	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 1	431 3	Y	19	21	1	4	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	10	9	1	5	
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	33 1	486 3	Y	15	15	1	5	
01	496 N	333	-0-	-163	-0-	22 1	293 3	Y	16	17	1	4	
-----													
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	10896 - 10918	
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	429 1	945 2	Y	2			13	
09	1620 N	720	-0-	-900	-0-	204 1	515 2	Y	1			14	
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	218 1	562 2	Y	5			19	
11	1320 N	671	-0-	-649	-0-	156 1	515 2	Y	-0-			19	
12	744 N	480	-0-	-264	-0-	108 1	372 2	Y	-0-			19	
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	180 1	493 2	Y	-0-			19	
-----													
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060 - 10104	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	Y	2	1	1	1	
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	116 3	1 9	Y	1	2	1	-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	127 3	4 9	Y	4	3	1	1	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9	Y	3	3	1	1	
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	54 3	3 9	Y	3	3	1	1	
-----													
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	10882 - 10902	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 3	Y	-0-			1	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-			1	
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			1	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			1	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1	
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	262 3	Y	-0-			1	

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973															
SBR		WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SBR		WELL #: 90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720							
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					17
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					17
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					17
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					17
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					17
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					17
-----																	
SBR		WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730							
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	-0-					1
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					1
01	465 N	340	-0-	-125	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					1
-----																	
SBR		WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694									
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	16	11	1			8
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	200	3	Y	20	23	1			5
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	17	19	1			3
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	128	3	Y	9	8	1			4
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	10	9	191	3	Y	11	11	1			4
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	10	11	1			3
-----																	
SBR		WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					8
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					8
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					8
01	527 N	167	-0-	-360	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					8



A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF

//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
//CONT.// 246973

WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M	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	* AMT	EOM BALANCE
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	201	1	444	2	Y	1				5
09	660 N	351	-0-	-309	-0-	99	1	252	2	Y	-0-				5
10	837 N	479	-0-	-358	-0-	133	1	345	2	Y	1				6
11	630 N	451	-0-	-179	-0-	104	1	347	2	Y	-0-				6
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	106	1	362	2	Y	-0-				6
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	171	1	467	2	Y	-0-				6

SBR

WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF

WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

08	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	331	1	729	2	Y	-0-				5
09	1350 N	586	-0-	-764	-0-	166	1	419	2	Y	1				6
10	1395 N	872	-0-	-523	-0-	243	1	627	2	Y	2				8
11	1020 N	499	-0-	-521	-0-	116	1	383	2	Y	-0-				8
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	111	1	380	2	Y	-0-				8
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	180	1	493	2	Y	-0-				8

SBR

WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				6
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				6
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				6
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-				6
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-				6
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-				6

SBR

WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR

WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	31	22	1		15
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	28	34	1		9
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	31	1	192	3	Y	37	40	1		6
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	15	14	1		7
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	21	21	1		7
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	147	3	Y	19	21	1		5

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	434 N	253	-0-	-181	-0-	25	12	216	3	Y	11	8	5		
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	12	693	3	Y	11	13	3		
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	52	17	728	3	Y	15	16	2		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36	11	449	3	Y	10	8	4		
12	775 N	582	-0-	-193	-0-	36	9	537	3	Y	8	9	3		
01	806 N	513	-0-	-293	-0-	35	12	466	3	Y	11	11	3		
-----															
SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE		01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	299	-0-	299	336	19	1	280	3	Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	144	-0-	144	480	10	1	134	3	Y	-0-		-0-		
-----															
SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE		01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-		-0-		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-		-0-		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-		-0-		
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-		
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-		-0-		
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-		-0-		
-----															
SBR		WELL #:		107		RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792	
08	713 N	197	-0-	-516	-0-	21	1	176	3	Y	-0-		-0-		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-		-0-		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-		-0-		
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-		
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	-0-		-0-		
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-		-0-		
-----															
SBR		WELL #:		112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE		01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	T. A.	1023	-0-	1023	1023	1023	3			Y	-0-		-0-		
-----															
SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE		01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10496	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144		
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	83	1	184	2	Y	1			2
						1	9							
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	47	1	121	2	Y	-0-			2
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	53	1	137	2	Y	1			3
						1	9							
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	60	1	200	2	Y	-0-			3
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	51	1	173	2	Y	-0-			3
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	Y	-0-			3
-----														
SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700	- 10756		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-			13
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-			13
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			13
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			13
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-			13
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-			13
-----														
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564		
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	22	1	187	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	14	1	177	3	Y	10	8	1	3
						11	9							
12	434 N	303	-0-	-131	-0-	19	1	275	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	21	1	277	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
-----														
SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	14	1	117	3	Y	6	4	1	3
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	178	3	Y	6	7	1	2
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	6	7	1	1
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	7	6	1	2
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	12	1	171	3	Y	7	7	1	2
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	10	10	1	2
-----														
SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824		
08	341 X	221	-0-	-120	-0-	23	1	198	3	Y	-0-			1
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-			1
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	-0-			1
11	360 X	321	-0-	-39	-0-	24	1	297	3	Y	-0-			1
12	403 X	345	-0-	-58	-0-	22	1	323	3	Y	-0-			1
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	27	1	356	3	Y	-0-			1
-----														
HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277		
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	20	1	42	2	Y	1			2
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	13	1	33	2	Y	-0-			2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	Y	-0-			2
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	Y	-0-			2
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960		
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-			7
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-			7
10	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			7
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			7
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			7
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			7
-----														
SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240		
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	130	1	288	2	Y	-0-			4
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	144	1	362	2	Y	-0-			4
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	125	1	323	2	Y	-0-			4
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	Y	-0-			4
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	173	2	Y	-0-			4
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	95	1	257	2	Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
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
-----																
SBR		WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10850			PERF.10612 - 10634			
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	98	1	842	3	Y	14	10	1			7
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	3	Y	16	19	1			4
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	130	1	1835	3	Y	16	17	1			3
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1576	3	Y	19	16	1			6
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	103	1	1524	3	Y	16	16	1			6
01	1984 N	1512	-0-	-472	-0-	105	1	1384	3	Y	21	22	1			5
-----																
SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997				TOTAL DEPTH 10568			PERF.10308 - 10346			
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	46	3	Y	4	2	1			2
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	45	3	Y	3	4	1			1
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	4	4	1			1
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	6	5	1			2
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	16	14	1			4
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	Y	15	16	1			3
-----																
WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10194			PERF.10006 - 10032			
08	434 N	134	-0-	-300	-0-	123	3	11	9	Y	10	11	1			5
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	9	1			1
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12	9	Y	11	6	1			6
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	191	3	13	9	Y	12	13	1			5
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	273	3	22	9	Y	20	17	1			8
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	163	3	52	9	Y	47	50	1			5
-----																
SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10455			PERF.10206 - 10252			
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10380			PERF.10099 - 10144			
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	868 N	416	-0-	-452	-0-	409	3	7 9	Y	6	4 1	3
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	705	3	9 9	Y	8	9 1	2
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	3	8 9	Y	7	8 1	1
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8 9	Y	7	6 1	2
12	744 N	635	-0-	-109	-0-	628	3	7 9	Y	6	6 1	2
*01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1239	3	10 9	Y	9	9 1	2
-----												
SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-		-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3		Y	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		Y	-0-		-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147 3	Y	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242 3	Y	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369 3	Y	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301 3	Y	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	23	1	304 3	Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8 9	Y	7	5 1	3
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	180	3	9 9	Y	8	9 1	2
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	185	3	14 9	Y	13	13 1	2
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8 9	Y	7	6 1	3
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8 9	Y	7	7 1	3
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12 9	Y	11	12 1	2
-----												
SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9 9	Y	8	5 1	4
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15 9	Y	14	15 1	3
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	187	3	19 9	Y	17	18 1	2
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	203	3	19 9	Y	17	14 1	5
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	335	3	14 9	Y	13	13 1	5
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	203	3	21 9	Y	19	20 1	4
-----												
SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	21	1	178 3	Y	12	8 1	6
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	543 3	Y	12	15 1	3
10	775 N	488	-0-	-287	-0-	31	1	443 3	Y	13	14 1	2
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	538 3	Y	12	10 1	4
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	36	1	537 3	Y	11	11 1	4
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	30	1	398 3	Y	15	16 1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	71 3	7 9	Y	6	6 1		1
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	45 3	8 9	Y	7	7 1		1
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	35 3	1 9	Y	1	1 1		1
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399 3	3 9	Y	3	3 1		1
-----												
SBR		WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
12	403 N	209	-0-	-194	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260			
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	237	-0-	-197	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122			
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	185	-0-	-187	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120			
08	899 N	213	-0-	-686	-0-	210 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1504 3	11 9	Y	10	10 1		2
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067 3	7 9	Y	6	7 1		1
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114 3	7 9	Y	6	5 1		2
12	1581 N	639	-0-	-942	-0-	633 3	6 9	Y	5	5 1		2
01	1085 N	699	-0-	-386	-0-	693 3	6 9	Y	5	6 1		1
-----												
SBR		WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3				Y	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3				Y	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				Y	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3				Y	-0-					-0-
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3				Y	-0-					-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3				Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

08	T. A.	4	-0-	4	91	4	3				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	91						Y	-0-					-0-
10	T. A.	1	-0-	1	92	1	3				Y	-0-					-0-
11	92 X	-0-	-0-	-92	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

08	186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	108	3	Y	15	10	1				7
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	9	272	3	Y	15	18	1				4
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	9	268	3	Y	16	17	1				3
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	9	302	3	Y	19	16	1				6
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	24	1	228	3	Y	14	14	1				6
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	21	9	230	3	Y	14	16	1				4

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

08	744 N	670	-0-	-74	-0-	68	1	583	3	Y	17	12	1				8
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19	9	820	3	Y	17	20	1				5
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	625	3	Y	14	16	1				3
11	660 N	427	-0-	-233	-0-	19	9	387	3	Y	8	7	1				4
12	930 N	552	-0-	-378	-0-	44	1	509	3	Y	8	9	1				3
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	15	9	566	3	Y	13	13	1				3

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	11	7	1				5
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	9	185	3	Y	8	10	1				3
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	13	1	237	3	Y	12	13	1				2
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	12	10	1				4
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	9	321	3	Y	13	13	1				4
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	16	16	1				4



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
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
-----												
SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762			
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	12 3	Y	4	3 1		2
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	4 9	20 3	Y	3	4 1		1
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	150 3	Y	5	5 1		1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 9	159 3	Y	7	6 1		2
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	Y	9	8 1		3
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	6 9	503 3	Y	8	9 1		2
-----												
SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498			
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	120 1	1025 3	Y	16	11 1		8
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	18 9	2357 3	Y	17	20 1		5
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	160 1	2206 3	Y	18	20 1		3
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	19 9	1845 3	Y	8	7 1		4
12	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	157 1	222 3	Y	1	3 1		2
01	2387 N	1981	-0-	-406	-0-	20 9	1835 3	Y	6	6 1		2
-----												
SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456			
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	20 1	168 3	Y	19	13 1		9
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 9	442 3	Y	16	20 1		5
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30 1	439 3	Y	16	18 1		3
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	18 9	154 3	Y	5	5 1		3
12	496 N	124	-0-	-372	-0-	12 1	109 3	Y	7	7 1		3
01	496 N	298	-0-	-198	-0-	6 9	267 3	Y	10	11 1		2
-----												
SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980		
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130		
08	3100 X	891	-0-	-2209	-0-	891	3			Y	-0-			-0-
09	3000 X	1588	-0-	-1412	-0-	1588	3			Y	-0-			-0-
10	1457 X	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			Y	-0-			-0-
11	1410 X	1085	-0-	-325	-0-	1085	3			Y	-0-			-0-
12	1643 X	911	-0-	-732	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466		
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084		
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	9	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	4	1	1
12	434 N	146	-0-	-288	-0-	139	3	7	9	Y	6	5	1	2
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	Y	4	5	1	1
-----														
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1	1
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	610	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5	4	1	1
12	620 N	281	-0-	-339	-0-	278	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	589 N	413	-0-	-176	-0-	407	3	6	9	Y	5	5	1	1
-----														
SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818		
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	Y	7	7	1	1
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	Y	6	6	1	1
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5	4	1	2
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1	2
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	5	1	1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682		
M	O	GAS PROD	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	110	-0-	-45	-0-		11 1	95 3	Y	4	3	1		2
							4 9							
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-		22 1	329 3	Y	4	5	1		1
							4 9							
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-		21 1	294 3	Y	5	5	1		1
							6 9							
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		14 1	179 3	Y	5	4	1		2
							6 9							
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		31 1	461 3	Y	7	7	1		2
							8 9							
01	310 N	255	-0-	-55	-0-		17 1	230 3	Y	7	7	1		2
							8 9							
-----														
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE		06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322		
08	93 N	45	-0-	-48	-0-		44 3	1 9	Y	1	1	1		1
09	210 N	165	-0-	-45	-0-		162 3	3 9	Y	3	3	1		1
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		110 3	3 9	Y	3	4	1		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		176 3	6 9	Y	5	4	1		1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		187 3	4 9	Y	4	4	1		1
01	124 N	91	-0-	-33	-0-		87 3	4 9	Y	4	4	1		1
-----														
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE		06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896		
08	310 N	304	-0-	-6	-0-		32 1	272 3	Y	-0-				33
09	330 N	219	-0-	-111	-0-		14 1	205 3	Y	-0-				33
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-		37 1	522 3	Y	-0-				33
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-		23 1	293 3	Y	-0-				33
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-		41 1	613 3	Y	-0-				33
01	558 N	340	-0-	-218	-0-		24 1	316 3	Y	-0-				33
-----														
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE		07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-				-0-
09	330 N	200	-0-	-130	-0-		199 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-		209 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		165 3	3 9	Y	3	2	1		1
12	217 N	118	-0-	-99	-0-		116 3	2 9	Y	2	2	1		1
01	217 N	48	-0-	-169	-0-		47 3	1 9	Y	1	2	1		-0-
-----														
SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE		07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006		
08	217 N	126	-0-	-91	-0-		124 3	2 9	Y	2	1	1		1
09	240 N	227	-0-	-13	-0-		223 3	4 9	Y	4	4	1		1
10	248 N	223	-0-	-25	-0-		221 3	2 9	Y	2	3	1		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		216 3	6 9	Y	5	4	1		1
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-		375 3	7 9	Y	6	5	1		2
01	217 N	80	-0-	-137	-0-		78 3	2 9	Y	2	3	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	211 3	19 9	Y	17	19 1	17	19 1		11
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	212 3	14 9	Y	13	16 1	13	16 1		8
10	496 N	278	-0-	-218	-0-	260 3	18 9	Y	16	15 1	16	15 1		9
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379 3	4 9	Y	4	10 1	4	10 1		3
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	244 3	9 9	Y	8		8			11
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	478 3	12 9	Y	11	19 1	11	19 1		3
-----														
SBR		WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730					
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	114 3	2 9	Y	2	1 1	2	1 1		1
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	20 3	1 9	Y	1	2 1	1	2 1		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	116 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1		-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	48 3	3 9	Y	3	2 1	3	2 1		1
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 1		1
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 3	1 9	Y	1	2 1	1	2 1		-0-
-----														
SBR		WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264					
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		Y	-0-		-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848					
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43 1	368 3	Y	-0-		-0-			2
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39 1	568 3	Y	-0-		-0-			2
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 3	Y	-0-		-0-			2
11	390 N	54	-0-	-336	-0-	4 1	50 3	Y	-0-		-0-			2
12	620 N	204	-0-	-416	-0-	13 1	191 3	Y	-0-		-0-			2
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39 1	516 3	Y	-0-		-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750	- 10775
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	496 N	374	-0-	-122	-0-		39 1	333 3	Y	2	2 1	1
09	690 N	600	-0-	-90	-0-		2 9	559 3	Y	3	3 1	1
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-		3 9	582 3	Y	4	4 1	1
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-		4 9	356 3	Y	4	4 1	1
12	620 N	606	-0-	-14	-0-		28 1	561 3	Y	6	5 1	2
01	620 N	321	-0-	-299	-0-		38 1	295 3	Y	4	5 1	1
							7 9					
							22 1					
							4 9					
-----												
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-		28 1	240 3	Y	-0-		1
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-		17 1	249 3	Y	-0-		1
10	248 N	227	-0-	-21	-0-		15 1	212 3	Y	-0-		1
11	270 N	154	-0-	-116	-0-		11 1	143 3	Y	-0-		1
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-		27 1	397 3	Y	-0-		1
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		18 1	232 3	Y	-0-		1
-----												
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-		9 1	73 3	Y	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-		11 1	155 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-		4 1	56 3	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		11 1	141 3	Y	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-		19 1	281 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		4 1	48 3	Y	-0-		-0-
-----												
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876
08	682 N	426	-0-	-256	-0-		133 1	292 2	Y	1		6
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-		1 9	262 2	Y	1		7
10	992 N	462	-0-	-530	-0-		103 1	331 2	Y	2		9
11	420 N	227	-0-	-193	-0-		1 9	174 2	Y	-0-		9
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-		129 1	373 2	Y	-0-		9
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-		2 9	369 2	Y	-0-		9
							53 1					
							109 1					
							135 1					
-----												
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10471 - 10506		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	4	3	1	1
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	3	3	1	1
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
-----														
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10509 - 10529		
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	77	3	Y	7	5	1	4
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	8	10	1	2
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	12	12	1	2
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	8	7	1	3
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	8	8	1	3
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
-----														
SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10746 - 10766		
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	15	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-			-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10890 - 10910		
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	124	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	67	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	80	1	206	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	60	1	200	2	Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	68	1	235	2	Y	-0-			-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	108	1	295	2	Y	-0-			-0-
-----														
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11094 - 11154		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10360 - 10420		
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		36 1	287 2		Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			5
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	6	-0-	6	6		6 1			Y	-0-			5
-----														
ZR "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----														
ZR UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398				
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	32 3	6 9	6 9		Y	5	6 1		3
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	89 3	7 9	7 9		Y	6	6 1		3
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	61 3	6 9	6 9		Y	5	5 1		3
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26 3	6 9	6 9		Y	5	8 1		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	92 3	18 9	18 9		Y	16			16
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	70 3	19 9	19 9		Y	17	28 1		5
-----														
ZR UNIT "C"		WELL #:		6		RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ZR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140				
08	403 X	392	-0-	-11	-0-	44 1	348 2	348 2		Y	-0-			2
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			2
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			2
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	32	-0-	32	32		32 1			Y	-0-			2
-----														
ZR "A"		WELL #:		6		RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4 1			Y	-0-			2
-----														
ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242				
08	124 X	78	-0-	-46	-0-	9 1	69 2	69 2		Y	-0-			20
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			20
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			20
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			20
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.	7	-0-	7	7		7 1			Y	-0-			20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

08	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	93 X		-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90 X		-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	93 X		-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	15	-0-	15	15	15	1			Y	-0-					2

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	1			Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

08	186 N	114	-0-	-72	-0-	12	1	100	3	Y	2	1	1			1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	18	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	4	3	1			1
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	23	1	342	3	Y	3	3	1			1
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	6	6	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

08	496 N	236	-0-	-260	-0-	233	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	720 N	358	-0-	-362	-0-	355	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	744 N	220	-0-	-524	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	372 N	214	-0-	-158	-0-	210	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	Y	5	5	1			1



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	137	3	9	9	Y	4
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	3	19	9	Y	3
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	2
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	Y	3
12	434 N	194	-0-	-240	-0-	190	3	4	9	Y	2
01	341 N	95	-0-	-246	-0-	94	3	1	9	Y	1
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016		
08	806 N	366	-0-	-440	-0-	355	3	11	9	Y	6
09	810 N	805	-0-	-5	-0-	787	3	18	9	Y	4
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	3	17	9	Y	3
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	3
12	837 N	439	-0-	-398	-0-	433	3	6	9	Y	2
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	3	20	9	Y	3
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	2
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	1
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	1
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	214	3	6	9	Y	2
12	341 N	190	-0-	-151	-0-	186	3	4	9	Y	2
01	341 N	154	-0-	-187	-0-	150	3	4	9	Y	1
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	Y	1
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	1
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	Y	2
12	310 N	191	-0-	-119	-0-	187	3	4	9	Y	2
01	310 N	61	-0-	-249	-0-	60	3	1	9	Y	1
-----											
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	1
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	Y	-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	14	3	2	9	Y	1
12	186 N	55	-0-	-131	-0-	53	3	2	9	Y	1
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	-0-
-----											
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	2
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8	9	Y	2
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	Y	1
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	8	3	4	9	Y	2
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	34	3	4	9	Y	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			1
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		Y	-0-			1
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			1
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			1
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 3		Y	-0-			1
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466 3	4 9	Y	4	3 1		2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270 3	6 9	Y	5	6 1		1
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 3	6 9	Y	5	5 1		1
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	219 3	3 9	Y	3	3 1		1
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	209 3	6 9	Y	5	4 1		2
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	141 3	3 9	Y	3	4 1		1
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162 3	4 9	Y	4			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			22
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			22
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			22
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-			22
-----												
ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806		
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	169 3	2 9	Y	2	1 1		1
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	496 N	307	-0-	-189	-0-	305 3	2 9	Y	2	2 1		1
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687 3	3 9	Y	3	3 1		1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 2083		RRCID -> 171469	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238	- 10282							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2883 X	464	-0-	-2419	-0-	48 1	415 3	Y	1	1 1	1	1 1			1
09	2790 X	965	-0-	-1825	-0-	61 1	901 3	Y	3	3 1	3	3 1			1
10	2728 X	594	-0-	-2134	-0-	39 1	554 3	Y	1	2 1	1	2 1			-0-
11	1530 X	687	-0-	-843	-0-	50 1	629 3	Y	7	5 1	7	5 1			2
12	1271 X	704	-0-	-567	-0-	44 1	653 3	Y	6	6 1	6	6 1			2
01	992 X	523	-0-	-469	-0-	37 1	484 3	Y	2	3 1	2	3 1			1
-----															
SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678	- 10700							
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-				7
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-		-0-				7
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-				7
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	-0-		-0-				7
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	Y	-0-		-0-				7
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		-0-				7
-----															
BRACKEN "E"		WELL #: 2076		RRCID -> 171796	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10556	- 10582							
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-				-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		Y	-0-		-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-		-0-				-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #: 2		RRCID -> 171898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10755	- 10792							
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	21 1	256 3	Y	2	3 1	2	3 1			1
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	8 1	109 3	Y	1		1				2
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	21 1	295 3	Y	1	1 1	1	1 1			2
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	330 3	Y	4	3 1	4	3 1			3
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y	2	2 1	2	2 1			3
01	310 N	53	-0-	-257	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	2 1	-0-	2 1			1
-----															
BRACKEN, R.		WELL #: 1		RRCID -> 172042	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10676	- 10724							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	1 1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	209 3	Y	2	1 1	2	1 1			1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	Y	-0-		-0-				1
01	T. A.	53	-0-	53	53	3 1	50 3	Y	-0-	1 1	-0-	1 1			-0-



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2087		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445																
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	6	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	78	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	4	1	58	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
-----																
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656																
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	4	1	44	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					1
						9	1	123	3	Y	-0-					1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					1
						9	1	136	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
-----																
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232																
08	1178 N	353	-0-	-825	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
						411	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	411	-0-	-189	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
						541	3			Y	-0-					-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
						382	3			Y	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
						390	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
						133	3			Y	-0-					-0-
01	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464																
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	510 N	252	-0-	-258	-0-	16	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
						7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	50	38	1			12
						55	9									
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	6	1	85	3	Y	23	25	1			10
						25	9									
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	54	54	1			10
						59	9									
-----																
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251																
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
						1379	3			Y	-0-					-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
						1037	3			Y	-0-					-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
						1885	3			Y	-0-					-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
						1335	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
						172	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3272	-0-	172	172	3272	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-	3
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	-0-	3
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	26	1	360	3	Y	-0-	3
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	-0-	3
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	Y	-0-	3
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-	3
-----												
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #: 1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550			
08	558 N	204	-0-	-354	-0-	20	1	177	3	Y	6	4
09	390 N	224	-0-	-166	-0-	17	1	203	3	Y	4	4
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	218	3	Y	5	5
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	7	5
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	22	1	149	3	Y	8	6
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	8	5
-----												
SBR		WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482			
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	17	1	146	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	240	-0-	-180	-0-	15	1	225	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #: 190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-	1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-	1
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	1
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	94	3	Y	1	1	1	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	1	1	1	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	3	Y	1	1	1	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	3	2	1	1
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	3	3	1	1
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	6	6	1	1

BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472				
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	25	1	210	3	Y	2	1	1	1
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	3	3	1	1
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	2	3	1	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	11	8	1	3
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	Y	10	10	1	3
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	30	1	389	3	Y	14	14	1	3

SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504				
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810				
08	651 N	284	-0-	-367	-0-	21	1	257	3	Y	5	10	1	4
09	480 N	231	-0-	-249	-0-	15	1	213	3	Y	3			7
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	31	1	438	3	Y	7	6	1	8
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	10	8	1	10
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	6	6	1	10
01	465 N	148	-0-	-317	-0-	7	1	139	3	Y	2	8	1	4

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10668 - 10742				
M O	ALLOW 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
08	527 N	374	-0-	-153	-0-	28	1	343	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	20	1	279	3	Y	3			4
						3	9							
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2	2	1	4
						2	9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	7	5	1	7
						8	9							
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	16	1	316	3	Y	6	10	1	3
						7	9							
SBR				WELL #: 193	RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681				
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	124	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	234	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	17	1	254	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
BRACKEN ET AL				WELL #: 85	RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010				
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	10	10	1	6
						11	9							
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	8	7	1	7
						9	9							
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	7	6	1	8
						8	9							
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	4	6	1	6
						4	9							
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	28	1	195	3	Y	8	7	1	7
						9	9							
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	22	1	145	3	Y	7	9	1	5
						8	9							
BRACKEN, R.				WELL #: 9	RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642				
08	899 N	540	-0-	-359	-0-	40	1	499	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
09	870 N	429	-0-	-441	-0-	28	1	399	3	Y	2			3
						2	9							
10	1054 N	650	-0-	-404	-0-	43	1	606	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
11	510 N	415	-0-	-95	-0-	26	1	388	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	651 N	119	-0-	-532	-0-	6	1	112	3	Y	1	2	1	1
						1	9							



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	16	1	138	3	Y	2	1	1	1
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	1	1	1	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	9	165	3	Y	1	1	1	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	1	9	246	3	Y	1	1	1	-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	1	9	182	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827		
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	32	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	18	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	19	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716		
08	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	75	1	929	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1140 N	743	-0-	-397	-0-	49	1	694	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1860 N	731	-0-	-1129	-0-	48	1	683	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	960 N	815	-0-	-145	-0-	51	1	764	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	45	1	727	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	744 N	451	-0-	-293	-0-	22	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	2	1	1	1
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	2	9	92	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	1	9	123	3	Y	4	3	1	1
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	3	3	1	1
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	4	9	118	3	Y	5	5	1	1
						8	1							
						3	9							
						9	1							
						6	9							
-----														
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	19	1	163	3	Y	-0-			1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-			1
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-			1
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			1
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-			1
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-			-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
08	T. A.	261	-0-	261	418	27	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	493	-0-	493	911	31	1	462	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	661	-0-	661	1572	44	1	617	3	Y	-0-			-0-
11	2085 X	513	-0-	-1572	-0-	38	1	475	3	Y	-0-			-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	416	-0-	-235	-0-	29	1	387	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
08	643 N	639	-0-	-4	-0-	67	1	572	3	Y	-0-			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	3	Y	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	103	1	1457	3	Y	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1255	3	Y	-0-			-0-
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465		
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	Y	10	7	1	4
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	Y	12	13	1	3
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	Y	18	19	1	2
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	3	12	9	Y	11	9	1	4
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	3	10	9	Y	9	9	1	4
01	1705 N	1143	-0-	-562	-0-	1129	3	14	9	Y	13	14	1	3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730				
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	
08		682 N	583	-0-	-99	-0-	43 1 7 9	533 3	Y	6	10 1		2	
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	41 1 4 9	574 3	Y	4			6	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	309 3	Y	4	4 1		6	
11		570 N	501	-0-	-69	-0-	31 1 11 9	459 3	Y	10	7 1		9	
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9	630 3	Y	12	9 1		12	
*01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	29 1 12 9	565 3	Y	11	18 1		5	
-----														
SBR		WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
BRACKEN, R.		WELL #: 11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738				
08		620 X	240	-0-	-380	-0-	18 1 4 9	218 3	Y	4	6 1		2	
09		600 X	248	-0-	-352	-0-	16 1 3 9	229 3	Y	3			5	
10		620 X	546	-0-	-74	-0-	36 1 6 9	504 3	Y	5	4 1		6	
11		540 X	459	-0-	-81	-0-	28 1 10 9	421 3	Y	9	7 1		8	
12		412 X	412	-0-	-0-	-0-	23 1 12 9	377 3	Y	11	8 1		11	
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	25 1 14 9	478 3	Y	13	19 1		5	
-----														
BRACKEN, R.		WELL #: 13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775				
08		899 N	400	-0-	-499	-0-	30 1 1 9	369 3	Y	1	2 1		1	
09		630 N	601	-0-	-29	-0-	40 1 1 9	560 3	Y	1			2	
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	556 3	Y	1	1 1		2	
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	677 3	Y	2	2 1		2	
12		620 N	570	-0-	-50	-0-	33 1 3 9	534 3	Y	3	2 1		3	
*01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	651 3	Y	3	5 1		1	
-----														
SBR		WELL #: 211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792				
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	Y	-0-			-0-	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-			-0-	
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	Y	-0-			-0-	
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	-0-			-0-	
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	12 1	185 3	Y	-0-			-0-	
01		217 N	123	-0-	-94	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	218 1	481 2	Y	1	1			9
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1 9	595 2	Y	-0-				9
10	1178 N	515	-0-	-663	-0-	236 1	370 2	Y	-0-	2			11
11	690 N	535	-0-	-155	-0-	143 1	411 2	Y	-0-				11
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	124 1	407 2	Y	-0-				11
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	119 1	467 2	Y	-0-				11
						171 1							
-----													
SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	-0-			1	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	Y	-0-			1	
10	279 N	29	-0-	-250	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			1	
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			1	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	Y	-0-			1	
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			1	
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-	
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			-0-	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	298 3	Y	-0-			-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 1	276 3	Y	-0-			-0-	
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	305 3	Y	-0-			-0-	
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748	
08	1085 N	768	-0-	-317	-0-	57 1	708 3	Y	3	6	1	2	
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	3 9	581 3	Y	2			4	
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	41 1	1064 3	Y	3	3	1	4	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	2 9	870 3	Y	5	4	1	5	
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	75 1	692 3	Y	5	4	1	6	
01	1147 X	653	-0-	-494	-0-	3 9	613 3	Y	7	10	1	3	
-----													
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392	- 10456	
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		Y	-0-			-0-	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-			-0-	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-			-0-	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-	
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 3		Y	-0-			-0-	
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3		Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
BRACKEN "A"		WELL #: 204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

BRACKEN "A"		WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

  

SBR		WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558				
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10 9	Y	9	6 1	4
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	418	3	10 9	Y	9	11 1	2
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	475	3	21 9	Y	19	19 1	2
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	199	3	18 9	Y	16	13 1	5
12	434 N	252	-0-	-182	-0-	238	3	14 9	Y	13	13 1	5
01	496 N	128	-0-	-368	-0-	116	3	12 9	Y	11	13 1	3

  

SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386				
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	19	1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	26	1	391 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	18	1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-

  

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

  

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-

  

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498				
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10 9	Y	9	6 1	4
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	3	13 9	Y	12	13 1	3
10	1457 N	815	-0-	-642	-0-	800	3	15 9	Y	14	15 1	2
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	795	3	12 9	Y	11	9 1	4
12	1209 N	562	-0-	-647	-0-	554	3	8 9	Y	7	8 1	3
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	3	15 9	Y	14	14 1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773			
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	AMT	BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-				-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-				-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-				-0-
*01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324			
08	2604 X	1151	-0-	-1453	-0-	1151	3			Y	-0-				-0-
09	2520 X	820	-0-	-1700	-0-	820	3			Y	-0-				-0-
10	961 X	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-				-0-
11	1110 X	515	-0-	-595	-0-	515	3			Y	-0-				-0-
12	1147 X	320	-0-	-827	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
01	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10241 - 10278			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	5	3	1		2
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	6	9	2	1	Y	2	3	1		1
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	9	26	3	Y	1	2	1		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	23	3	Y	3	2	1		1
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	9	2	1	Y	4	4	1		1
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	4	1		1
						4	9	7	1	Y	7	7	1		1
						8	9								
-----															
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792 - 10880			
08	651 N	307	-0-	-344	-0-	32	1	275	3	Y	-0-				-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	50	-0-	-250	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	19	1	277	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	19	1	250	3	Y	-0-				-0-
-----															
WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336 - 10414			
08	310 N	90	-0-	-220	-0-	78	3	12	9	Y	11	16	1		6
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	569	3	55	9	Y	50	23	1		27
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	Y	10	31	1		6
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	412	3	19	9	Y	17	16	1		7
01	620 N	215	-0-	-405	-0-	206	3	9	9	Y	8	14	1		1
-----															
SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058 - 10140			
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-				-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	3			Y	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID ->		213529		COMPL. DATE		01/05/2006		TOTAL DEPTH		10089		PERF. 9884 - 9958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 3			Y	-0-				1				
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760 3			Y	-0-				1				
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	-0-	575 3			Y	-0-			1					
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	475 3			Y	-0-			1					
12	775 N	459	-0-	-316	-0-	-0-	459 3			Y	-0-			1					
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260 3			Y	-0-			1					
-----																			
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3		RRCID ->		214242		COMPL. DATE		08/18/2005		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 9650 - 9683	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-			10					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10					
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005 3			Y	-0-			10					
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 3			Y	-0-			10					
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513 3			Y	-0-			10					
01	992 X	338	-0-	-654	-0-	-0-	338 3			Y	-0-			10					
-----																			
SBR		WELL #:		231		RRCID ->		214574		COMPL. DATE		02/08/2006		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10390 - 10499	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
-----																			
BRACKEN, R.		WELL #:		16		RRCID ->		215738		COMPL. DATE		03/15/2006		TOTAL DEPTH		11050		PERF.10752 - 10845	
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	-0-	43 1	527 3	Y	-0-				-0-					
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	455 3	Y	-0-				-0-					
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	447 3	Y	-0-				-0-					
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	-0-	26 1	385 3	Y	-0-				-0-					
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	970 3	Y	-0-				-0-					
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	620 3	Y	-0-				-0-					
-----																			
WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID ->		220091		COMPL. DATE		04/05/2006		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10218 - 10286	
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	14 3	1 9	Y	1	7	1		1					
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-				
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	107 3	10 9	Y	9	4	1		5					
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3	8 9	Y	7	9	1		3					
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	67 3	13 9	Y	12	10	1		5					
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	73 3	8 9	Y	7	11	1		1					
-----																			
WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID ->		220166		COMPL. DATE		05/08/2006		TOTAL DEPTH		10430		PERF.10208 - 10300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
-----																			
WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID ->		220904		COMPL. DATE		05/03/2006		TOTAL DEPTH		10745		PERF.10360 - 10438	
08	217 N	92	-0-	-125	-0-	-0-	83 3	9 9	Y	8	8	1		4					
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1		-0-				
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	402 3	35 9	Y	32	15	1		17					
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	370 3	21 9	Y	19	27	1		9					
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3	20 9	Y	18	20	1		7					
01	434 X	227	-0-	-207	-0-	-0-	208 3	19 9	Y	17	22	1		2					



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW 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
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	2			3
						2	9							
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	24	1	342	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-	1	1	2
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	7	5	1	3
						8	9							
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	47	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	72	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
09	1230 N	900	-0-	-330	-0-	900	3			Y	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-			-0-
01	837 N	582	-0-	-255	-0-	582	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	208	1	459	2	Y	1		11
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	111	1	281	2	Y	1		12
10	837 N	289	-0-	-548	-0-	80	1	207	2	Y	2		14
11	660 N	430	-0-	-230	-0-	100	1	330	2	Y	-0-		14
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	94	1	321	2	Y	-0-		14
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	128	1	350	2	Y	-0-		14
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738 - 10828	
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	22	1	278	3	Y	3	6 1	2
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	3		5
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	5	4 1	6
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	587	3	Y	4	4 1	6
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	632	3	Y	4	4 1	6
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	6	9 1	3
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702 - 10794	
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	10	1	119	3	Y	1	1 1	1
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	12	1	166	3	Y	-0-		1
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	19	1	269	3	Y	1	1 1	1
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	1	1 1	1
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	875	3	Y	3	2 1	2
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	3	4 1	1
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530	
08	682 N	312	-0-	-370	-0-	23	1	282	3	Y	6	11 1	3
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	12	1	166	3	Y	4		7
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	Y	9	7 1	9
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	6	6 1	9
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	9	7 1	11
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	18	1	347	3	Y	8	14 1	5
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	4 1	3
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	7 1	2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	7 1	1
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	181	3	8	9	Y	7	6 1	2
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	198	3	7	9	Y	6	6 1	2
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	180	3	4	9	Y	4	5 1	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832	-	9902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * 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
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	1		1
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-	1	1		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804	-	10890	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760	-	10840	
08	806 N	104	-0-	-702	-0-	8	1	96	3	Y	-0-				-0-
09	480 N	158	-0-	-322	-0-	10	1	148	3	Y	-0-				-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	Y	-0-				-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-				-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-				-0-
01	589 N	106	-0-	-483	-0-	5	1	101	3	Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850	-	10930	
08	2201 X	479	-0-	-1722	-0-	36	1	442	3	Y	1	1	1		-0-
09	930 X	255	-0-	-675	-0-	17	1	238	3	Y	-0-				-0-
10	620 X	497	-0-	-123	-0-	33	1	464	3	Y	-0-				-0-
11	600 X	595	-0-	-5	-0-	37	1	558	3	Y	-0-				-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-				-0-
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	1	1	1		-0-
-----															
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614	-	10698	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-				-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	3	Y	-0-				-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	Y	-0-				-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	989	3	Y	-0-				-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	3	Y	-0-				-0-
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166	-	10220	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962	
M	O	GAS PROD	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
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	Y	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	143	1	473	2	Y	-0-		-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	170	1	583	2	Y	-0-		-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	233	1	641	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760	
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	34	1	293	3	Y	4	4 1	3
						4	9						
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	512	3	Y	5	4 1	4
						6	9						
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	62	1	415	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
-----													
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992	
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	79	3	2	9	Y	2	2 1	1
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	79	3	8	9	Y	7	7 1	1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7 1	1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	Y	5	4 1	2
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	4 1	2
01	248 N	16	-0-	-232	-0-	14	3	2	9	Y	2	3 1	1
-----													
SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710	
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-		15
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-		15
10	310 X	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		15
11	300 X	221	-0-	-79	-0-	16	1	205	3	Y	-0-		15
12	372 X	322	-0-	-50	-0-	20	1	302	3	Y	-0-		15
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-		15
-----													
SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822	
08	465 N	90	-0-	-375	-0-	9	1	81	3	Y	-0-		17
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	12	1	170	3	Y	-0-		17
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	21	1	294	3	Y	-0-		17
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-		17
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	-0-		17
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842			
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
08		961 N	641	-0-	-320	-0-	48 1 3 9	590 3	Y	3	6 1		1
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	464 3	Y	2			3
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	40 1 4 9	564 3	Y	4	3 1		4
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	41 1 2 9	620 3	Y	2	2 1		4
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	793 3	Y	3	3 1		4
*01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	35 1 4 9	687 3	Y	4	6 1		2
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356			
08		186 N	95	-0-	-91	-0-	10 1	85 3	Y	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	Y	-0-			-0-
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	31 1	203 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850			
08		961 N	820	-0-	-141	-0-	61 1 3 9	756 3	Y	3	6 1		1
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	32 1 2 9	451 3	Y	2			3
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	592 3	Y	2	2 1		3
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	48 1 2 9	723 3	Y	2	2 1		3
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	35 1 4 9	570 3	Y	4	3 1		4
*01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	41 1 4 9	800 3	Y	4	6 1		2
-----													
SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016			
08		1054 X	560	-0-	-494	-0-	553 3	7 9	Y	6	4 1		3
09		1020 X	620	-0-	-400	-0-	611 3	9 9	Y	8	9 1		2
10		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1139 3	7 9	Y	6	7 1		1
11		880 X	880	-0-	-0-	-0-	870 3	10 9	Y	9	7 1		3
12		741 X	741	-0-	-0-	-0-	733 3	8 9	Y	7	7 1		3
01		1147 N	287	-0-	-860	-0-	279 3	8 9	Y	7	8 1		2
-----													
SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142			
08		1054 X	475	-0-	-579	-0-	467 3	8 9	Y	7	5 1		3
09		870 X	846	-0-	-24	-0-	832 3	14 9	Y	13	13 1		3
10		1085 X	1061	-0-	-24	-0-	1046 3	15 9	Y	14	15 1		2
11		1050 X	575	-0-	-475	-0-	563 3	12 9	Y	11	9 1		4
12		1085 X	571	-0-	-514	-0-	560 3	11 9	Y	10	10 1		4
01		1054 N	384	-0-	-670	-0-	367 3	17 9	Y	15	16 1		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388	-	10400
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	775 N	281	-0-	-494	-0-	274	3	7	9	Y	6	12	1	4
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10	1054 N	521	-0-	-533	-0-	515	3	6	9	Y	5	2	1	3
11	270 N	30	-0-	-240	-0-	28	3	2	9	Y	2	4	1	1
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	527 N	110	-0-	-417	-0-	104	3	6	9	Y	5	5	1	1
-----														
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492	-	10562
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644	-	10738
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230	-	13711
08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	373	1	4604	3	Y	7	16	1	5
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	313	1	4422	3	Y	13			18
10	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	406	1	5755	3	Y	17	14	1	21
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	295	1	4425	3	Y	16	15	1	22
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	3	Y	18	16	1	24
*01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	253	1	4897	3	Y	19	32	1	11
-----														
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034	-	10084
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	7	6	1	4
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	16	1	186	3	Y	4	4	1	4
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	22	1	207	3	Y	5	4	1	5
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	201	3	Y	2	4	1	3
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	4	3	1	4
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	208	3	Y	3	4	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF				WELL #: 14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10227	- 11186					
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
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	47	1	104	2	Y	-0-			3
09	810 N	215	-0-	-595	-0-	61	1	154	2	Y	-0-			3
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	55	1	141	2	Y	-0-			3
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	Y	-0-			3
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	32	1	109	2	Y	-0-			3
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	134	1	366	2	Y	-0-			3
-----														
HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822	- 10918					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 N	5643	-0-	2643	2643	1308	1	4335	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3864	-0-	764	3407	873	1	2991	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1249	-0-	-1851	1556	334	1	915	2	Y	-0-			-0-
-----														
HUFF				WELL #: 15	RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11032	- 11084					
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	216	1	474	2	Y	-0-			7
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	144	1	366	2	Y	-0-			7
10	868 N	467	-0-	-401	-0-	131	1	336	2	Y	-0-			7
11	660 N	368	-0-	-292	-0-	85	1	283	2	Y	-0-			7
12	527 N	383	-0-	-144	-0-	87	1	296	2	Y	-0-			7
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	149	1	406	2	Y	-0-			7
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9934	- 9980					
08	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-			9
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	510	3	1	9	Y	1			10
10	744 N	649	-0-	-95	-0-	646	3	3	9	Y	3			13
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-			13
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-			13
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1			14
-----														
BRACKEN, R.				WELL #: 32	RRCID -> 250596	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10646	- 10740					
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	44	1	549	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
09	780 N	622	-0-	-158	-0-	41	1	578	3	Y	3			4
						3	9							
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
01	837 N	809	-0-	-28	-0-	39	1	762	3	Y	7	9	1	3
						8	9							





OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.10955	- 14176			
M	O	ALLOW 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
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			11
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	279	1	706	2	Y	-0-			11
10		3100 N	3699	-0-	599	599	1032	1	2663	2	Y	4			15
11		1543 N	944	-0-	-599	-0-	219	1	725	2	Y	-0-			15
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	521	1	1785	2	Y	-0-			15
01		3596 X	1623	-0-	-1973	-0-	434	1	1189	2	Y	-0-			15
-----															
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10708	- 15192			
08		4371 X	3444	-0-	-927	-0-	547	1	2862	3	Y	32	35	1	41
09		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	812	1	5131	3	Y	100	99	1	42
10		4743 X	4737	-0-	-6	-0-	630	1	4015	3	Y	84	83	1	43
11		4590 X	4194	-0-	-396	-0-	572	1	3528	3	Y	85	75	1	53
12		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	668	1	4357	3	Y	125	124	1	54
01		4526 X	3783	-0-	-743	-0-	571	1	3089	3	Y	112	130	1	36
-----															
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545	- 14722			
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			60
09		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	298	1	1536	3	Y	359	249	1	170
10		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	395	1	6571	3	Y	404	433	1	141
11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	516	1	2017	3	Y	309	344	1	106
12		2294 X	597	-0-	-1697	-0-	444	1	304	9	Y	276	290	1	92
01		3534 X	2838	-0-	-696	-0-	605	1	1921	3	Y	234	246	1	80
-----															
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962			
08		4898 X	2662	-0-	-2236	-0-	2662	3			N	-0-			61
09		4440 X	3798	-0-	-642	-0-	3798	3			N	-0-			61
10		4588 X	4220	-0-	-368	-0-	4220	3			N	-0-			61
11		4440 X	3891	-0-	-549	-0-	3891	3			N	-0-			61
12		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-			61
*01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-			61
-----															
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144			
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	30	1	155	3	Y	6	6	1	7
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	414	3	Y	20	18	1	9
10		465 N	439	-0-	-26	-0-	65	1	365	3	Y	15	16	1	8
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	18	15	1	11
12		527 N	328	-0-	-199	-0-	57	1	263	3	Y	23	24	1	10
01		434 N	52	-0-	-382	-0-	17	1	41	3	Y	3	13	1	-0-



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711
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		
08	1023 N	251	-0-	-772	-0-	34 1	176 3	Y	37	58 1	61	
09	1200 N	998	-0-	-202	-0-	41 9	649 3	Y	224	183 1	102	
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	103 1	1467 3	Y	186	192 1	96	
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	246 9	975 3	Y	63	102 1	57	
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	230 1	1673 3	Y	164	149 1	72	
01	1891 X	1325	-0-	-566	-0-	205 9	1028 3	Y	97	140 1	29	
						158 1						
						69 9						
						257 1						
						180 9						
						190 1						
						107 9						
-----												
SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483
08	7812 X	4107	-0-	-3705	-0-	4107 3		N	-0-		58	
09	7560 X	7107	-0-	-453	-0-	7094 3	13 9	N	12		70	
10	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7883 3	55 9	N	50	101 1	19	
11	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7677 3	31 9	N	28		47	
12	7347 X	5215	-0-	-2132	-0-	5203 3	12 9	N	11		58	
01	7812 X	6134	-0-	-1678	-0-	6126 3	8 9	N	7		65	
-----												
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956
08	4123 X	1867	-0-	-2256	-0-	291 1	1524 3	Y	47	49 1	57	
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	52 9	2896 3	Y	160	147 1	70	
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	458 1	3061 3	Y	119	127 1	62	
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	176 9	2870 3	Y	35	63 1	34	
12	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	480 1	2944 3	Y	63	70 1	27	
01	3658 X	2779	-0-	-879	-0-	131 9	2299 3	Y	50	61 1	16	
						465 1						
						39 9						
						452 1						
						69 9						
						425 1						
						55 9						
-----												
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639		
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	
08	2232 X	354	-0-	-1878	-0-	55	1	286	3	Y	12	30	1	29
						13	9							
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	3	Y	149	107	1	71
						164	9							
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	235	1	1496	3	Y	116	127	1	60
						128	9							
11	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	249	1	1539	3	Y	68	78	1	50
						75	9							
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	457	1	2980	3	Y	169	151	1	68
						186	9							
01	2418 X	2103	-0-	-315	-0-	301	1	1630	3	Y	156	172	1	52
						172	9							
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558		
08	4464 X	1334	-0-	-3130	-0-	204	1	1067	3	Y	57	65	1	74
						63	9							
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	442	1	2795	3	Y	240	206	1	108
						264	9							
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	423	1	2701	3	Y	247	227	1	128
						272	9							
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	422	1	2602	3	Y	147	168	1	107
						162	9							
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	107	1	-0-
01	3627 X	2640	-0-	-987	-0-	381	1	2061	3	Y	180	111	1	69
						198	9							
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521		
08	1581 X	359	-0-	-1222	-0-	56	1	295	3	Y	7	15	1	14
						8	9							
09	1470 X	1179	-0-	-291	-0-	153	1	964	3	Y	56	44	1	26
						62	9							
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	181	1	1151	3	Y	56	53	1	29
						62	9							
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	237	1	1463	3	Y	57	50	1	36
						63	9							
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	398	1	2594	3	Y	104	94	1	46
						114	9							
*01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	235	1	1270	3	Y	83	103	1	26
						91	9							
-----														
SIDDISONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305		
08	6541 X	3153	-0-	-3388	-0-	3153	3			N	-0-			209
09	5970 X	1734	-0-	-4236	-0-	1698	3	36	9	N	33			242
10	6169 X	928	-0-	-5241	-0-	858	3	70	9	N	64	245	1	61
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3426	3	121	9	N	110			171
12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5772	3	73	9	N	66			237
*01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4305	3	43	9	N	39			276

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10673	-	16233			
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			130
09		2970 X	433	-0-	-2537	-0-	6	1	351	3	Y	69	199	1	-0-
							76	9							
10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	421	1	5353	3	Y	452	301	1	151
							497	9							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	151	1	-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
01		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10047	-	10076			
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-			-0-
10		310 N	174	-0-	-136	-0-	17	1	157	3	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	N	-0-			-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	N	-0-			-0-
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	3	N	-0-			-0-
WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060	-	10100			
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	N	-0-			-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	3	N	-0-			-0-
11		270 N	79	-0-	-191	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
12		279 N	157	-0-	-122	-0-	20	1	137	3	N	-0-			-0-
01		279 N	104	-0-	-175	-0-	14	1	90	3	N	-0-			-0-
WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948	-	9954			
08	14B2	EXT	161	-0-	161	-0-	161	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
11		161 X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156	-	10216			
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070	-	10090			
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2	2	1	-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	70	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		341 N	51	-0-	-290	-0-	50	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01		155 N	87	-0-	-68	-0-	86	3	1	9	N	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SANDPOINT OPERATING, LLC				747977										
STS 'A'				WELL #:	5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026	
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
08		8122 X	7209	-0-	-913	-0-	134 1	6910 3	Y	140	133 1			15
							11 4	154 9						
09		7800 X	7743	-0-	-57	-0-	153 1	7399 3	Y	152	153 1			14
							167 9							
10		8122 X	7396	-0-	-726	-0-	105 1	7080 3	Y	180	185 1			9
							198 9							
11		7860 X	5685	-0-	-2175	-0-	90 1	5418 3	Y	152	156 1			5
							167 9							
12		8122 X	8107	-0-	-15	-0-	135 1	7802 3	Y	143	139 1			9
							157 9							
01		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				Y	NO RPT			9
-----														
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586	
08		4805 X	4156	-0-	-649	-0-	74 1	3794 3	Y	257	244 1			39
							5 4	283 9						
09		4590 X	4259	-0-	-331	-0-	82 1	3949 3	Y	196	196 1			39
							216 9							
10		4247 X	3240	-0-	-1007	-0-	45 1	2982 3	Y	189	195 1			33
							208 9							
11		4020 X	3815	-0-	-205	-0-	59 1	3521 3	Y	208	213 1			28
							229 9							
12		4154 X	3992	-0-	-162	-0-	64 1	3681 3	Y	219	213 1	1 8		33
							241 9							
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			33
-----														
STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441	
08		9300 X	5865	-0-	-3435	-0-	108 1	5573 3	Y	159	151 1			115
							9 4	175 9						
09		8430 X	4505	-0-	-3925	-0-	88 1	4270 3	Y	121	121 1			115
							133 9							
10		8711 X	6359	-0-	-2352	-0-	90 1	6047 3	Y	192	198 1			109
							211 9							
11		8430 X	3936	-0-	-4494	-0-	63 1	3753 3	Y	104	107 1			106
							114 9							
12		6882 X	5228	-0-	-1654	-0-	86 1	4979 3	Y	140	136 1			110
							154 9							
01		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			110
-----														
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151	
08		4960 X	3915	-0-	-1045	-0-	72 1	3703 3	Y	122	116 1			36
							6 4	134 9						
09		4800 X	2992	-0-	-1808	-0-	59 1	2835 3	Y	82	82 1			36
							90 9							
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	92 1	6141 3	Y	172	177 1			31
							189 9							
11		5340 X	4696	-0-	-644	-0-	74 1	4465 3	Y	135	139 1			27
							149 9							
12		5518 X	5165	-0-	-353	-0-	84 1	4894 3	Y	162	157 1			32
							178 9							
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT			32

A.W.P. (OLMOS) SANDPOINT OPERATING, LLC STS 'A'		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 747977		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH		9582 PERF. 9690 - 15531		
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
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	97 1 8 4	5008 3 151 9	Y	137	130 1		15
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	87 1 131 9	4222 3	Y	119	119 1		15
10	5177 X	4448	-0-	-729	-0-	63 1 131 9	4246 3	Y	119	122 1		12
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	96 1 169 9	5733 3	Y	154	158 1		8
12	5177 X	5047	-0-	-130	-0-	83 1 121 9	4834 3	Y	110	107 1		11
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			11
STS 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH		9069 PERF. 9600 - 16261		
08	14694 X	11808	-0-	-2886	-0-	221 1 18 4	11428 3 141 9	Y	128	122 1		125
09	14220 X	11163	-0-	-3057	-0-	222 1 165 9	10742 3	Y	150	151 1		124
10	14694 X	11342	-0-	-3352	-0-	163 1 187 9	10973 3	Y	170	174 1		120
11	12540 X	10823	-0-	-1717	-0-	175 1 131 9	10498 3	Y	119	122 1		117
12	12183 X	11726	-0-	-457	-0-	197 1 101 9	11408 3	Y	92	89 1	1 8	119
01	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT			119
STS 'D'		WELL #: 1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH		9659 PERF. 10470 - 16561		
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	930 1 93 4	2441 3 311 9	N	283	329 1		499
09	2910 X	1415	-0-	-1495	-0-	740 1 166 9	419 3	N	151			650
10	3007 X	434	-0-	-2573	-0-	191 1 19 9	200 3	N	17			667
11	2910 X	84	-0-	-2826	-0-	75 1	9 9	N	8			675
12	3007 X	109	-0-	-2898	-0-	9 9		N	8	188 1		495
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			495
STS 'A'		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH		8887 PERF. 9800 - 19446		
08	32085 X	28338	-0-	-3747	-0-	531 1 44 4	27401 3 362 9	Y	329	312 1		38
09	31050 X	25961	-0-	-5089	-0-	518 1 315 9	25048 3	Y	286	287 1		37
10	32085 X	29471	-0-	-2614	-0-	424 1 484 9	28513 3	Y	440	453 1		24
11	28500 X	24092	-0-	-4408	-0-	387 1 437 9	23227 3	Y	397	407 1		14
12	28334 X	25849	-0-	-2485	-0-	432 1 359 9	25014 3	Y	326	317 1	1 8	22
01	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-			Y	NO RPT			22



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977														
STS 'A'		WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9620 - 20651						
M	O	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
08	37231 X	26078	-0-	-11153	-0-	486 1	25070 3	41 4	481 9	Y	437	414 1				80
09	35100 X	34533	-0-	-567	-0-	685 1	33179 3	563 9		Y	512	513 1				79
10	36270 X	31822	-0-	-4448	-0-	457 1	30741 3	570 9		Y	518	533 1				64
11	28770 X	27586	-0-	-1184	-0-	441 1	26442 3	656 9		Y	596	612 1				48
12	28396 X	28368	-0-	-28	-0-	470 1	27244 3	606 9		Y	551	536 1	1 8			62
01	35681 X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					Y	NO RPT					62
STS A - NMC UNIT 1		WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9543 - 19969						
08	43601 X	43601	-0-	-0-	-0-	823 1	42466 3	68 4	244 9	Y	222	211 1				83
09	41040 X	26198	-0-	-14842	-0-	523 1	25346 3	248 9		Y	225	225 1				83
10	51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	746 1	50194 3	440 9		Y	400	412 1				71
11	41067 X	41067	-0-	-0-	-0-	667 1	39996 3	333 9		Y	303	311 1				63
12	42408 X	38833	-0-	-3575	-0-	653 1	37817 3	297 9		Y	270	262 1	1 8			70
01	43586 X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					Y	NO RPT					70
SR ALTUVE		WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9417 - 19456						
08	11222 X	10534	-0-	-688	-0-	889 1	8746 3	13 4	886 9	Y	805	801 1				383
09	10860 X	9761	-0-	-1099	-0-	1141 1	7825 3	752 9		Y	684	683 1				384
10	11222 X	8494	-0-	-2728	-0-	325 1	7405 3	752 9		Y	684	791 1				277
11	10860 X	10433	-0-	-427	-0-	130 1	9664 3	586 9		Y	533	506 1				304
12	11222 X	10119	-0-	-1103	-0-	69 1	9582 3	419 9		Y	381	388 1	2 8			295
01	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					295
SR BREGMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9474 - 18593						
08	14880 X	12709	-0-	-2171	-0-	1121 1	11027 3	16 4	545 9	Y	495	493 1				64
09	14100 X	13019	-0-	-1081	-0-	1563 1	10722 3	673 9		Y	612	611 1				65
10	14570 X	10463	-0-	-4107	-0-	413 1	9405 3	631 9		Y	574	634 1				5
11	13710 X	13239	-0-	-471	-0-	166 1	12354 3	651 9		Y	592	562 1				35
12	12710 X	12700	-0-	-10	-0-	86 1	11949 3	603 9		Y	548	559 1	2 8			22
01	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					22

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977												
STS 'A' STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 290365		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984				
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	88226 X	63123	-0-	-25103	-0-	1164	1	60052	3	Y	1645	1560	1	166
						97	4	1810	9					
09	85380 X	63853	-0-	-21527	-0-	1253	1	60709	3	Y	1542	1546	1	162
						1696	9							
10	82026 X	56495	-0-	-25531	-0-	798	1	53741	3	Y	1692	1757	1	97
						1861	9							
11	75480 X	48459	-0-	-27021	-0-	773	1	46361	3	Y	1130	1160	1	67
						1243	9							
12	68541 X	50132	-0-	-18409	-0-	826	1	47893	3	Y	1207	1174	1	97
						1328	9						3 8	
01	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT			97
-----														
STS 'A'		WELL #: 21H		RRCID -> 291182		COMPL. DATE 05/05/2021				TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817				
08	132432 X	123441	-0-	-8991	-0-	2280	1	115993	3	Y	4698	4463	1	451
						5168	9							
09	128160 X	120345	-0-	-7815	-0-	2362	1	113495	3	Y	4080	4099	1	432
						4488	9							
10	132432 X	112936	-0-	-19496	-0-	1565	1	106373	3	Y	4544	4778	1	198
						4998	9							
11	128160 X	100248	-0-	-27912	-0-	1570	1	94398	3	Y	3891	4082	1	7
						4280	9							
12	132432 X	94839	-0-	-37593	-0-	1547	1	89770	3	Y	3202	3114	1	87
						3522	9						8 8	
01	124372 X	NO RPT	-0-	-124372	-0-					Y	NO RPT			87
-----														
STS 'A'		WELL #: 24H		RRCID -> 291911		COMPL. DATE 09/25/2021				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760				
09	0	19661	-0-	19661	19661	271	1	18958	3	N	393	386	1	7
						432	9							
10	0	140464	-0-	140464	160125	1964	1	134465	3	N	3668	3653	1	22
						4035	9							
11	0	121594	-0-	121594	281719	1904	1	116211	3	N	3163	3157	1	28
						3479	9							
12	0	118748	-0-	118748	400467	1933	1	113186	3	N	3299	3209	1	109
						3629	9						9 8	
01	125496 X	NO RPT	-0-	-125496	274971					N	NO RPT			109
-----														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010				TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A				
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #: 2												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SPARKMAN ENERGY, LLC		807295		RRCID -> 281766		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A				
EDWARDS SWD		WELL #: 1H												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC				848561									
TYLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021 PERF.	8846 - 8876			
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
*05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	1		32
						1	9						
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	170	3	N	1		33
						1	9						
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	113	3	N	-0-		33
*08	930 N	141	-0-	-789	-0-	43	1	98	3	N	-0-		33
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-		33
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	69	1	895	3	N	-0-		33
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	N	3		36
						3	9						
*12	248 N	94	-0-	-154	-0-	7	1	87	3	N	-0-		36
01	930 N	541	-0-	-389	-0-	38	1	503	3	N	-0-		36
-----													
PEELER				WELL #: 1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200 PERF.	8778 - 8796			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
-----													
PEELER				WELL #: 2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100 PERF.	8801 - 8825			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
-----													
PEELER				WELL #: 4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000 PERF.	8840 - 8864			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
-----													
PEELER				WELL #: 6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000 PERF.	8786 - 8808			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660 PERF.	9470 - 9524			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9702 - 9756
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
08	620 N	258	-0-	-362	-0-	258 2		Y	-0-		1
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-	1 1	-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-		-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9396 - 9436
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9503 - 9556
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9636 - 9679
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9468 - 9518
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9442 - 9487
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566 - 9610
08	558 N	175	-0-	-383	-0-	175 2		Y	-0-		14
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		Y	-0-	14 1	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084				
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	963	2	44	9	Y	40	35	1	61
09	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	984	2	40	9	Y	36	67	1	30
10	1085 N	970	-0-	-115	-0-	926	2	44	9	Y	40	36	1	34
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	888	2	40	9	Y	36	33	1	37
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	874	2	41	9	Y	37	35	1	39
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	907	2	41	9	Y	37	34	1	42
-----														
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9675 - 9726				
08	961 N	299	-0-	-662	-0-	299	2			Y	-0-			10
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-	10	1	-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	133	2	1	9	Y	1					42
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	42	1			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y	3					3
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					3
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3					6
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1					7

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

08	992 N	300	-0-	-692	-0-	299	2	1	9	Y	1					39
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	910	2	14	9	Y	13	51	1			1
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	Y	3					4
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					4
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	937	2	3	9	Y	3					7
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	877	2	6	9	Y	5					12

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

08	992 N	310	-0-	-682	-0-	309	2	1	9	Y	1					33
09	990 N	956	-0-	-34	-0-	942	2	14	9	Y	13	45	1			1
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3					4
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					4
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	969	2	3	9	Y	3					7
01	1023 N	913	-0-	-110	-0-	907	2	6	9	Y	5					12

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA  
 ACTIVA RESOURCES, LLC 003664  
 FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-	-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	1		N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1		N	-0-	-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-	-0-
-----											
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	1		N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1		N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1		N	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1		N	-0-	-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1		N	-0-	-0-
-----											
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976	
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	1		N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1		N	-0-	-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	1		N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	1		N	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	1		N	-0-	-0-
-----											
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971	
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1		N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1		N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-	-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	1		N	-0-	-0-
-----											
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	1		N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-	-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664										
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983		
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
08	744 N	319	-0-	-425	-0-	319 1		N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 1		N	-0-			-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590 1		N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-			-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 1		N	-0-			-0-
-----												
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722		
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 1		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 1		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 1		N	-0-			-0-
-----												
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955		
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 1		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 1		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 1		N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 1		N	-0-			-0-
-----												
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760		
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 1		N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 1		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 1		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1		N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1		N	-0-			-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1		N	-0-			-0-



ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA	
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664							
ADAMS RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415	
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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ADAMS RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HICKEY, EUGENE		384053									
HICKEY		WELL #:		3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ALTIZER (CANYON LOWER)		02075 500				NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE	
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
ALTIZER "56"		WELL #:		1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
ALTIZER "56"		WELL #:		2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
AMMANN (BUDA)		02396 500				ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H		RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10099 - 10190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

FAITH-YANA		WELL #: M 3H		RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 8670 - 9050
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
SPOHN RANCH		WELL #: 12H		RRCID ->	282801	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869 - 19277
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

SPOHN RANCH		WELL #: 10H		RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.18904 - 19660
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

JCR		WELL #: 2H		RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.11134 - 18276
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

CERRITO		WELL #: 37HR		RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290402	COMPL. DATE	11/09/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	10226 - 21368
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8835 - 14771
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10762 - 15195
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
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
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A															
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301															
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213															
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939															
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516															
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:	2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7353 - 15440			
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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
BRISCOE R (SA10)		WELL #:	282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7680 - 17735			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
SN EF MAVERICK, LLC		797102		BRISCOE COCHINA WEST RANCH	WELL #:	19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.13228 - 13580			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:	35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.13423 - 13678			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:	9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292 - 14119			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 8593	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 271864		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 271930		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7705 - 11779	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9042 - 14621	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 8240 - 12941	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 70H		RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277692		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH HAILEY, E. M. FOWLER, SAN J.		02568 001 342800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA							
WELL #:		1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
APPURCEON (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE RANCHES, INC.		03328 600 273933	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
WELL #:		7152	RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820 - 4828						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SPRINGMAN		WELL #:	1050	RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848 - 4868					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:	1750	RRCID -> 109908	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4880 - 4900					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG		802633										
WELL #:		2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627 - 4652						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STUMBERG		WELL #:	1	RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710 - 4728					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT			
TARINA OIL COMPANY				836120									
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152	RRCID -> 092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801	-	4812
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	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EARWOOD "37"				WELL #: 1	RRCID -> 241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210	-	9536
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-		-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	N	-0-		-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	N	-0-		-0-
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-		-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-		-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
AMSYS ENERGY, LLC.				020508									
LA SALLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364	-	4570
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374	-	4576
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 3	RRCID -> 272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200	-	5000
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267									
ARTESIA WELLS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440	-	4555
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267													
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540													
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	-0-	
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-	-0-	
10		124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490													
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-	-0-	
-----													
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284													
08		1054 N	566	-0-	-488	-0-	137	1	429	3	N	-0-	100
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	356	1	778	3	N	-0-	15
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	495	1	1463	3	N	2	4 1 64 7 13
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	899	3	N	-0-	13
*12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	854	3	N	3	16
01		1085 N	884	-0-	-201	-0-	100	1	784	3	N	-0-	16
-----													
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081													
08		351 X	6	-0-	-345	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
09		120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-	-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
01		124 N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	Y	-0-	-0-
-----													
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7084 - 7127	
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
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	14 1	74 3	Y	-0-			17
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	93 1	466 3	Y	-0-			17
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	225 1	1121 3	Y	1			18
							1 9						
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	110 1	1248 3	Y	-0-	18 1		-0-
*12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	120 1	1176 3	Y	-0-			-0-
*01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	117 1	1023 3	Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972 - 7000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7160 - 7204	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252	
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	337 1	1721 3	Y	-0-				14
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	321 1	1605 3	Y	-0-				14
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	283 1	1407 3	Y	1				15
						1 9							
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	141 1	1595 3	Y	-0-	15 1			-0-
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	172 1	1685 3	Y	-0-				-0-
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	116 1	1015 3	Y	-0-				-0-
-----													
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	Y	-0-			1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			1
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	Y	1			2
						1	9							
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	2	1	-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230					
08	744 N	599	-0-	-145	-0-	126	1	473	3	Y	-0-			10
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	295	1	645	3	Y	26	21	1	15
						29	9							
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	208	1	615	3	Y	1	4	1	12
						1	9							
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	652	3	Y	1			13
						1	9							
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	648	3	Y	3			16
						3	9							
01	837 N	673	-0-	-164	-0-	76	1	597	3	Y	-0-			16
-----														
ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282					
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	120	1	449	3	Y	-0-			6
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	192	1	420	3	Y	30	21	1	15
						33	9							
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	137	1	406	3	Y	1	4	1	12
						1	9							
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	Y	1			13
						1	9							
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	515	3	Y	3			16
						3	9							
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	571	3	Y	-0-			16
-----														
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236					
08	465 N	355	-0-	-110	-0-	69	1	286	3	Y	-0-			6
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	138	1	303	3	Y	30	21	1	15
						33	9							
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	427	3	Y	1	3	1	13
						1	9							
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	-0-			13
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	459	3	Y	4			17
						4	9							
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	3	Y	-0-			17

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453			
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		
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	188 1	703 3	Y	-0-			8
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	251 1	549 3	Y	28	21 1		15
						31 9						
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	223 1	659 3	Y	2	4 1		13
						2 9						
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	54 1	659 3	Y	-0-			13
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	86 1	565 3	Y	3			16
						3 9						
01	899 N	628	-0-	-271	-0-	71 1	557 3	Y	-0-			16
-----												
ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102			
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	18 1	92 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	16 1	83 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	18 1	89 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8 1	92 3	Y	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	-0-			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	-0-			-0-
-----												
ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088			
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	37 1	188 3	N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	33 1	167 3	N	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	32 1	158 3	N	-0-			-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	10 1	110 3	N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	N	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	N	-0-			-0-
-----												
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350			
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	87 1	325 3	Y	-0-			6
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	156 1	343 3	Y	30	21 1		15
						33 9						
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	203 1	597 3	Y	1	3 1		13
						1 9						
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55 1	670 3	Y	-0-			13
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	83 1	544 3	Y	3			16
						3 9						
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	70 1	551 3	Y	-0-			16
-----												
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278			
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	149 1	559 3	Y	-0-			8
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	293 1	640 3	Y	28	21 1		15
						31 9						
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	245 1	724 3	Y	2	4 1		13
						2 9						
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	50 1	614 3	Y	-0-			13
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	92 1	604 3	Y	3			16
						3 9						
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

08	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-						51
09	840 N	616	-0-	-224	-0-	245	1	346	2	Y	23	60	1				14
						25	9										
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	198	1	498	2	Y	-0-						14
11	780 N	655	-0-	-125	-0-	241	1	414	2	Y	-0-						14
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	244	1	449	2	Y	-0-						14
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	204	1	711	2	Y	-0-						14

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	17	7				74
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	186	1	264	2	Y	-0-	60	1				14
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	181	1	454	2	Y	-0-						14
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	191	1	326	2	Y	-0-						14
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	176	1	325	2	Y	-0-						14
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	2	Y	-0-						14

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

08	558 N	380	-0-	-178	-0-	84	1	296	2	Y	-0-						32
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	249	1	352	2	Y	-0-	24	7				8
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	208	1	522	2	Y	-0-						8
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	Y	-0-						8
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	245	1	452	2	Y	-0-						8
01	651 N	486	-0-	-165	-0-	108	1	378	2	Y	-0-						8

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

08	527 N	393	-0-	-134	-0-	87	1	306	2	Y	-0-						32
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	239	1	338	2	Y	-0-	23	7				9
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	224	1	560	2	Y	-0-						9
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	262	1	448	2	Y	-0-						9
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	235	1	433	2	Y	-0-						9
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	127	1	443	2	Y	-0-						9

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW 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
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			69
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	266	1	376	2	Y	5	60	1	14
						6	9							
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	179	1	450	2	Y	-0-			14
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	2	Y	-0-			14
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	218	1	403	2	Y	-0-			14
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	120	1	422	2	Y	-0-			14

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	199	1	1015	3	Y	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	3	Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	115	1	573	3	Y	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	3	Y	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7266 - 7282	
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
08		527 N	366	-0-	-161	-0-	77 1	289 3	Y	-0-			7
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	304 1	666 3	Y	29	21 1		15
							32 9						
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	251 1	740 3	Y	2	4 1		13
							2 9						
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	69 1	835 3	Y	-0-			13
*12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	105 1	690 3	Y	3			16
							3 9						
*01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	85 1	665 3	Y	-0-			16
-----													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7564 - 7624	
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	126 1	545 3	N	-0-			-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	180 1	524 3	N	2			2
							2 9						
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	170 1	527 3	N	-0-			2
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	108 1	495 3	N	-0-			2
*12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	95 1	489 3	N	-0-			2
01		651 N	565	-0-	-86	-0-	87 1	478 3	N	-0-			2
-----													
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7569 - 7828	
08		713 N	572	-0-	-141	-0-	111 1	461 3	Y	-0-			-0-
09		690 N	434	-0-	-256	-0-	111 1	323 3	Y	-0-			-0-
10		713 N	595	-0-	-118	-0-	145 1	450 3	Y	-0-			-0-
11		540 N	453	-0-	-87	-0-	81 1	372 3	Y	-0-			-0-
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	69 1	357 3	Y	-0-			-0-
01		589 N	437	-0-	-152	-0-	67 1	370 3	Y	-0-			-0-
-----													
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7242 - 7252	
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	92 1	469 3	Y	-0-			-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	85 1	424 3	Y	-0-			-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	98 1	490 3	Y	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	40 1	457 3	Y	-0-			-0-
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	47 1	457 3	Y	-0-			-0-
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	54 1	469 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7572 - 7821	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7064 - 7100	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	18 1	91 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	10 1	49 3	Y	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	38 1	192 3	Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	198 3	Y	-0-			-0-
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	Y	-0-			-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	127 3	Y	-0-			-0-



ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT			-0-
-----												
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 - 7212	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	148 1	661 3	Y	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	192 1	556 3	Y	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	181 1	561 3	Y	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	126 1	577 3	Y	-0-			-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	86 1	445 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	83 1	455 3	Y	-0-			-0-
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	136 1	585 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	149 1	432 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	139 1	431 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	93 1	425 3	Y	-0-			-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	73 1	378 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	67 1	367 3	Y	-0-			-0-
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	211 1	917 3	Y	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	244 1	709 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	222 1	686 3	Y	-0-			-0-
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	154 1	708 3	Y	-0-			-0-
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	167 1	860 3	Y	-0-			-0-
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	153 1	845 3	Y	-0-			-0-
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88 1	369 3	Y	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	128 1	371 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	79 1	243 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	208	-0-	-182	-0-	37 1	171 3	Y	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	40 1	205 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	34 1	188 3	Y	-0-			-0-
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637	
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	33 1	138 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	51 1	150 3	Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	40 1	123 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	24 1	111 3	Y	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17 1	88 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	9 1	49 3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583			
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
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	N	-0-	-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	466	3	N	2	2
						2	9					
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	-0-	2
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	150	1	687	3	N	-0-	2
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	N	-0-	2
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	98	1	541	3	N	-0-	2
-----												
VT HOLLAND HEIRS		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	125	1	545	3	N	-0-	48
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	133	1	387	3	N	7	17
						8	9					
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	169	1	524	3	N	-0-	17
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	116	1	531	3	N	-0-	17
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	89	1	460	3	N	-0-	17
01	682 N	535	-0-	-147	-0-	81	1	447	3	N	6	23
						7	9					
-----												
VT COLEMAN HEIRS				WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706	
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-	20
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	3	N	-0-	20
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-	20
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	23	1	103	3	N	20	20
						22	9					
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-	20
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-	20
-----												
VT COLEMAN HEIRS A				WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669	
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	68	1	294	3	N	-0-	52
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	120	1	350	3	N	5	57
						6	9					
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	122	1	377	3	N	-0-	30
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	75	1	345	3	N	-0-	30
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	80	1	414	3	N	-0-	30
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	67	1	371	3	N	-0-	30
-----												
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	120	1	566	3	N	-0-	-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	256	1	742	3	N	2	2
						2	9					
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	240	1	740	3	N	-0-	2
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	115	1	526	3	N	-0-	2
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	82	1	426	3	N	-0-	2
01	744 N	486	-0-	-258	-0-	75	1	411	3	N	-0-	2

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-	-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	245	1	713	3	N	2	2
						2	9					
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	273	1	842	3	N	-0-	2
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	180	1	828	3	N	-0-	2
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	167	1	859	3	N	-0-	2
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	149	1	819	3	N	-0-	2
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	3	Y	-0-	4
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	170	3	Y	5	3
						6	9					
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	24	1	74	3	Y	-0-	3
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-	3
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-	3
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	3
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	106	1	460	3	Y	-0-	9
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	159	1	462	3	Y	1	3
						1	9					
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	149	1	461	3	Y	1	4
						1	9					
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	106	1	490	3	Y	-0-	4
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	Y	-0-	4
*01	589 N	350	-0-	-239	-0-	54	1	296	3	Y	-0-	4
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646
08	558 N	452	-0-	-106	-0-	85	1	367	3	Y	-0-	3
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	199	1	578	3	Y	6	3
						7	9					
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	229	1	710	3	Y	-0-	3
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	394	3	Y	-0-	3
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	Y	-0-	3
01	620 N	343	-0-	-277	-0-	53	1	290	3	Y	-0-	3
-----												
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
VT BURKHOLDER		WELL #:	9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662
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	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	96 1	-0-	421 3	Y		4
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	127 1	5	369 3	Y	6 1	3
						6 9					
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	115 1	-0-	357 3	Y		3
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	75 1	-0-	345 3	Y		3
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	76 1	-0-	391 3	Y		3
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	66 1	-0-	362 3	Y		3
-----											
VT BURKHOLDER		WELL #:	8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	321 3	Y		3
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	91 1	7	264 3	Y	6 1	4
						8 9					
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	86 1	-0-	267 3	Y		4
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	42 1	-0-	193 3	Y		4
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	51 1	-0-	266 3	Y		4
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	28 1	-0-	158 3	Y		4
-----											
VT BURKHOLDER		WELL #:	1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
STARR OPERATING COMPANY		WELL #:	815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010											
-----											
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009											
-----											
BAKER (2500)		WELL #:	05122 750	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: MCMULLEN		
FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:	266906								
EARL BAKER		WELL #:	14W	RRCID ->	287256	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	1718 - 2572
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
-----											
BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
RHODE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 1893 - 1902	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213									
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	
-----											
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
09	1300	X	501	-0-	-799	-0-	501 2		N	-0-		-0-
10	DELQ	PR	565	-0-	565	-0-	565 2		N	-0-		-0-
11	DELQ	PR	630	-0-	630	-0-	1195 630 2		N	-0-		-0-
*12	1912	N	717	-0-	-1195	-0-	717 2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
*12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
 BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883  
 BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 BONFIRE OPERATING LLC 082443  
 DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 3		N	-0-			-0-
10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285 3		N	-0-			-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-

-----

OXY USA INC. 630591  
 HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	703	-0-	-754	-0-	703 2		N	-0-			-0-

-----

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: VAL VERDE							
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "120"		WELL #:	1	RRCID ->	115314	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4065	-	4839
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		
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-				-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
-----													
HACKBERRY CANYON "122"		WELL #:	4	RRCID ->	119021	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-				-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-				-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-				-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-				-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-				-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-				-0-
-----													
HACKBERRY CANYON "124"		WELL #:	1	RRCID ->	197971	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-				-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	Y	-0-				-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2	Y	-0-				-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	Y	-0-				-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2	Y	-0-				-0-
-----													
HACKENBERRY CANYON 121 1/2		WELL #:	2	RRCID ->	201027	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-				-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-				-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-				-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-				-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-				-0-
01		155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	Y	-0-				-0-
-----													
DEATON "123"		WELL #:	3	RRCID ->	201028	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-				-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-				-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-				-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-				-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-				-0-
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2	Y	-0-				-0-
-----													
DEATON "123"		WELL #:	5	RRCID ->	204701	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-				-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
-----													
DEATON "123"		WELL #:	4	RRCID ->	204703	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-				-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-				-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-



BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
-----														
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824														
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	168768	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9850	
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
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		99 1	2243 2	N	-0-		-0-
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		89 1	1865 2	N	-0-		-0-
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		91 1	1802 2	N	-0-		-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		95 1	1776 2	N	-0-		-0-
*12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		86 1	1605 2	N	-0-		-0-
*01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		78 1	1369 2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID ->	195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9694 - 9850	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988	
08		806 X	506	-0-	-300	-0-		21 1	485 2	N	-0-		-0-
09		630 X	511	-0-	-119	-0-		23 1	488 2	N	-0-		-0-
10		651 X	305	-0-	-346	-0-		15 1	290 2	N	-0-		-0-
11		480 N	32	-0-	-448	-0-		2 1	30 2	N	-0-		-0-
*12		855 N	855	-0-	-0-	-0-		43 1	812 2	N	-0-		-0-
*01		766 N	766	-0-	-0-	-0-		41 1	725 2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9707 - 9780	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION		427566											
HENKE, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA								
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566											
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA								
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630											
MURAIRA, GARCIA		WELL #:			RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF.	1760 - 1810					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007															

KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407			CNTY: ATASCOSA								
DAVENPORT, FRED		WELL #:			RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1843 - 1853					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001															

BENTON CITY (OLMOS)				07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA								
REGENCY ENERGY, INC.				698761											
MEUTH, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1580 - 1624					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND)				07516 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT								
HAMILTON, CLAY				348557											
CLAYTON HAMILTON		WELL #:		1601	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2240 - 2243					
08	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1127 2				N	-0-				-0-
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907 2				N	-0-				-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2				N	-0-				-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2				N	-0-				-0-
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2				N	-0-				-0-
01	1333 N	812	-0-	-521	-0-	812 2				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
SANDPOINT OPERATING, LLC		747977												
STS A		WELL #:		2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	5704 - 5734		
M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STS 'A'		WELL #:		1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5756 - 6734		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
KAIN PETROLEUM, LLC		450102												
KAIN		WELL #:		1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874 - 2884		
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2701 - 2711		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2818 - 2836		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261							
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	1	RRCID -> 000014	COMPL. DATE 07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975	-	3001
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID -> 000017	COMPL. DATE 10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974	-	3020
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	64 1	204 3	N	-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	39 1	89 3	N	-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	16 1	54 3	N	-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	59 1	187 3	N	-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	58 1	181 3	N	-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	67 1	182 3	N	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID -> 000020	COMPL. DATE 09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955	-	2975
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	64 1	201 3	N	-0-
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	31 1	69 3	N	-0-
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	13 1	42 3	N	-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	38 1	120 3	N	-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52 1	163 3	N	-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	63 1	171 3	N	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID -> 000021	COMPL. DATE 10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892	-	2914
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	56 1	176 3	N	-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	53 1	119 3	N	-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	22 1	72 3	N	-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59 1	187 3	N	-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	116 1	361 3	N	-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	82 1	223 3	N	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID -> 000022	COMPL. DATE 09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068	-	3088
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	19 1	60 3	N	-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	11 1	25 3	N	-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	5 1	15 3	N	-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	21 1	64 3	N	-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21 1	66 3	N	-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24 1	64 3	N	-0-
-----										
BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID -> 000024	COMPL. DATE 10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953	-	2971
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	14 1	45 3	N	-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	2 1	5 3	N	-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	N	-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16 1	47 3	N	-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	28 1	88 3	N	-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	22 1	58 3	N	-0-
-----										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 000025	COMPL. DATE 11/13/1952	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2982	-	3042
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	47 1	149 3	N	-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	40 1	91 3	N	-0-
10	217	N	75	-0-	-142	-0-	17 1	58 3	N	-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47 1	147 3	N	-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	102 1	319 3	N	-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	37 1	101 3	N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		403 N	237	-0-	-166	-0-	57 1	180 3	N		-0-	-0-
09		330 N	127	-0-	-203	-0-	39 1	88 3	N		-0-	-0-
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	16 1	54 3	N		-0-	-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	83 1	261 3	N		-0-	-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	74 1	231 3	N		-0-	-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	86 1	235 3	N		-0-	-0-
-----												
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	50 1	157 3	N		-0-	-0-
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	55 1	124 3	N		-0-	-0-
10		155 N	87	-0-	-68	-0-	20 1	67 3	N		-0-	-0-
11		210 N	32	-0-	-178	-0-	7 1	25 3	N		-0-	-0-
12		186 N	38	-0-	-148	-0-	9 1	29 3	N		-0-	-0-
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	35 1	96 3	N		-0-	-0-
-----												
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	34 1	106 3	N		-0-	-0-
09		150 N	73	-0-	-77	-0-	23 1	50 3	N		-0-	-0-
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	9 1	31 3	N		-0-	-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	39 1	120 3	N		-0-	-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	46 1	142 3	N		-0-	-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	38 1	102 3	N		-0-	-0-
-----												
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----												
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	53 1	167 3	N		-0-	-0-
09		240 N	118	-0-	-122	-0-	36 1	82 3	N		-0-	-0-
10		155 N	67	-0-	-88	-0-	15 1	52 3	N		-0-	-0-
11		210 N	110	-0-	-100	-0-	27 1	83 3	N		-0-	-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	53 1	164 3	N		-0-	-0-
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	29 1	78 3	N		-0-	-0-
-----												
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984												
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	92 1	289 3	N		-0-	-0-
09		330 N	183	-0-	-147	-0-	56 1	127 3	N		-0-	-0-
10		279 N	101	-0-	-178	-0-	23 1	78 3	N		-0-	-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	70 1	222 3	N		-0-	-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	99 1	310 3	N		-0-	-0-
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	78 1	213 3	N		-0-	-0-
-----												
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A												
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	123 1	390 3	N		-0-	-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	64 1	144 3	N		-0-	-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	26 1	86 3	N		-0-	-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	122 1	382 3	N		-0-	-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	128 1	400 3	N		-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
TATE, GORDON E.		WELL #:		4	RRCID ->	000046	COMPL. DATE	02/08/1954	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 3010 -	3055
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	71	1	223	3	N	-0-	-0-
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	55	1	123	3	N	-0-	-0-
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	23	1	74	3	N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	73	1	224	3	N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	3	N	-0-	-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	82	1	222	3	N	-0-	-0-
-----												
TATE, GORDON E.		WELL #:		5	RRCID ->	000047	COMPL. DATE	09/17/1957	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 3070 -	3088
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	000048	COMPL. DATE	07/04/1959	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 3025 -	3048
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
USSERY, CLAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	000049	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2812 -	2850
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
-----												
WALDEN, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000050	COMPL. DATE	06/08/1957	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2866 -	2883
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WALDEN, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	000051	COMPL. DATE	11/27/1958	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2864 -	2884
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	86	1	274	3	N	-0-	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	41	1	93	3	N	-0-	-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	16	1	53	3	N	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	3	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	252	3	N	-0-	-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3007 -	3042
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	N	-0-	-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2976 - 3008
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
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	39 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	20 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	34	-0-	-152	-0-	8 1	26 3	N	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	45 1	139 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	44 1	119 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2971 - 2993
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	70 1	219 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	45 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	19 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	60 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	74 1	230 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	227 1	710 3	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	146 1	329 3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	244	-0-	-407	-0-	57 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	289 1	893 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	281 1	870 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	204 1	553 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3080 - 3110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #:	7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2998 - 3016
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	96 1	305 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	61 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	25 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	85 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	95 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	68 1	186 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	4	RRCID ->	030770	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2764 - 2784
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	12	RRCID ->	030772	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2928 - 2946
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42 1	130 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	29 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	12 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	70 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	94 1	292 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	76 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-



BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834		
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
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	46 1	147 3	N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 3	N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12 1	41 3	N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45 1	142 3	N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	50 1	155 3	N	-0-	-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	27 1	74 3	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18 1	57 3	N	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	12 1	26 3	N	-0-	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	5 1	16 3	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15 1	46 3	N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18 1	55 3	N	-0-	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17 1	46 3	N	-0-	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	14 1	42 3	N	-0-	-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	6 1	13 3	N	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	10 1	32 3	N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14 1	45 3	N	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11 1	30 3	N	-0-	-0-
-----										
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	-0-	101	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	-0-	69	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	136	-0-	-236	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	-0-	79	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891							
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050							
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	-0-	47	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	-0-	39	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053							
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	91	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	-0-	74	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914							
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-	72	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	-0-	50	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738							
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	-0-	37	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	46	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	338 1	1067 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	193 1	435 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	70 1	235 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	156 1	489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	172 1	538 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	168 1	458 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	1010	-0-	1010	1010	1010 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	1010			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	1010			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	1010			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	1010			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20493 07/12/2021

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933  
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	18 1	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 #	289	-0-	-610	-0-	289 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 #	131	-0-	-739	-0-	131 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 #	297	-0-	-602	-0-	280 3	17 9	Y	15	15 1	-0-	-0-
11	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2965 3	1 9	Y	1		1	1
12	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3		Y	-0-	-0-	-0-	1
*01	3450 R	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		Y	-0-	-0-	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	15 1		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	N/A		
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	134	-0-	-136	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7 9		Y	6			6
11	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-			6
12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-			6
*01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-			6
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280		
08	434 #	55	-0-	-379	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	420 #	66	-0-	-354	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1 9		Y	1			1
11	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-			1
12	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-			1
*01	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-			1
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325		
08	558 #	55	-0-	-503	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	540 #	78	-0-	-462	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1 9		Y	1			1
11	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-			1
12	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-			1
*01	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-			1
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416		
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7 9		Y	6			6
11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			6
12	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			6
*01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7 9	Y	6		6
11	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		Y	-0-		6
12	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		Y	-0-		6
*01	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		Y	-0-		6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7 9	N	6		6
11	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		6
12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		6
*01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		6

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC		850822										
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUDWORTH (CANYON)		09738 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.		712930										
BLUDWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 - 7884
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1361 2	N	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111 2	N	-0-		-0-
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	77	1	1210 2	N	-0-		-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057 - 11216
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
 SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10470 - 10494

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
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-					147
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	107	1	401	2	N	-0-					147
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	80	1	381	2	N	-0-					147
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	160	1	651	2	N	-0-					147
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	169	1	540	2	N	-0-					147
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10436 - 10446

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
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	275	1	2080	2	N	-0-					58
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	81	1	454	2	N	-0-					58
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	-0-					58
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	78	1	434	2	N	5					63
						6	9									
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	N	-0-					63
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10538 - 10554

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10506 - 10557

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967											
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10464 -	10479			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BONNE TERRE (10770)				10440 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 C	RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 -	11046			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 -	10746			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 -	10755			
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 -	10736			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 -	10780			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 RETAMA OIL CORPORATION 703485  
 H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10354 - 10452

M	O	ALLOW 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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 ESPADA OPERATING LLC 254277  
 BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	539	1	2997	2	N	145	188	1	164
							160	9							
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	521	1	2803	2	N	134	176	1	119
							147	9					3	8	
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	539	1	2941	2	N	298	182	1	231
							328	9						4	8
11	3510	X	2888	-0-	-622	-0-	504	1	2185	2	N	181	184	1	220
							199	9						8	8
12	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	539	1	2752	2	N	198	26	8	392
							218	9							
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	539	1	2608	2	N	245	186	1	383
							270	9						68	8

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	780	1	9994	2	N	817	731	1	265
							899	9						2	8
09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	835	1	10491	2	N	835	897	1	201
							919	9							
10	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	863	1	10631	2	N	841	903	1	137
							925	9							
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	835	1	10156	2	N	878	551	1	463
							966	9						1	8
12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	863	1	10178	2	N	891	730	1	624
							980	9							
*01	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	863	1	10334	2	N	995	923	1	696
							1095	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PGE BROWNE		WELL #:		2 H	RRCID ->	259084	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8340 - 13426
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
08	8742 X	7397	-0-	-1345	-0-	117 1	6702 2	Y	525	533 1	1 8	44
09	8460 X	6955	-0-	-1505	-0-	578 9	6284 2	Y	498	490 1		52
10	7843 X	7008	-0-	-835	-0-	123 1	6373 2	Y	484	471 1		65
11	7410 X	6476	-0-	-934	-0-	548 9	5863 2	Y	454	414 1	2 8	103
12	7471 X	6772	-0-	-699	-0-	103 1	6108 2	Y	483	459 1		127
01 DLQ	G-10	7039	-0-	7039	7039	532 9	6337 2	Y	521	543 1	1 8	104

PGE DOS		WELL #:		2H	RRCID ->	260052	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700
08	11191 X	9078	-0-	-2113	-0-	114 1	326 9	N	296	368 1		164
09	10080 X	3038	-0-	-7042	-0-	499 9	84 9	N	76	2 8		238
10	9517 X	13	-0-	-9504	-0-	13 2		N	-0-			238
11	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	114 1	288 9	N	262			500
12	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11499 2	395 9	N	359	184 1		675
*01	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	129 1	342 9	N	311	183 1		803

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715
08	4619 X	4173	-0-	-446	-0-	61 1	3716 2	Y	360	423 1		47
09	4470 X	3855	-0-	-615	-0-	396 9	3428 2	Y	336	331 1		52
10	4619 X	3960	-0-	-659	-0-	57 1	3494 2	Y	370	343 1		79
11	4050 X	3325	-0-	-725	-0-	370 9	2892 2	Y	348	300 1		127
12	4185 X	3691	-0-	-494	-0-	59 1	3233 2	Y	365	309 1		183
01 DLQ	G-10	3866	-0-	3866	3866	407 9	3377 2	Y	393	427 1		149

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745
08	3038 X	2605	-0-	-433	-0-	39 1	2335 2	Y	210	257 1		32
09	2640 X	2359	-0-	-281	-0-	231 9	2102 2	Y	202	200 1		34
10	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	35 1	2068 2	Y	215	201 1		48
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	222 9	2222 2	Y	204	176 1		76
12	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	35 1	1834 2	Y	176	157 1		95
01 DLQ	G-10	1842	-0-	1842	1842	237 9	1625 2	Y	172	196 1		71



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 6H		RRCID -> 260412		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7422	2	293	9	N	266	187	1		138
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3290	2	131	9	N	119	182	1		75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				76
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3418	2	139	9	N	126				202
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5364	2	276	9	N	251	350	1		103
*01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5218	2	296	9	N	269	181	1		191

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 8H		RRCID -> 260429		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798							
08	10695 X	35	-0-	-10660	-0-	10	2	25	9	Y	23	47	1	1 8	-0-
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-				-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-				-0-
11	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	66	1	15001	2	Y	1195	1155	1		40
						1315	9								
12	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	65	1	8682	2	Y	1356	1375	1		21
						1492	9								
01	DLQ G-10	9225	-0-	9225	9225	66	1	7722	2	Y	1306	1312	1		15
						1437	9								

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 11H		RRCID -> 260430		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605							
08	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	993	1	7297	2	N	1132	1072	1	2 8	219
						1245	9								
09	10860 X	9878	-0-	-982	-0-	1031	1	7622	2	N	1114	1110	1	1 8	222
						1225	9								
10	11222 X	9865	-0-	-1357	-0-	991	1	7680	2	N	1085	1086	1	3 8	218
						1194	9								
11	10860 X	8719	-0-	-2141	-0-	1028	1	6631	2	N	964	719	1	2 8	461
						1060	9								
12	10819 X	8164	-0-	-2655	-0-	1098	1	6063	2	N	912	1099	1		274
						1003	9								
01	10199 X	9737	-0-	-462	-0-	816	1	7892	2	N	935	1053	1	5 8	151
						1029	9								

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: 4H		RRCID -> 260478		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641							
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	27	1	904	2	Y	117	117	1		20
						129	9								
09	1050 N	969	-0-	-81	-0-	845	2	124	9	Y	113	111	1		22
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	870	2	132	9	Y	120	127	1		15
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	849	2	124	9	Y	113	58	1		70
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	819	2	133	9	Y	121	134	1		57
01	DLQ G-10	951	-0-	951	951	817	2	134	9	Y	122	132	1		47

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: 5H		RRCID -> 260480		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814							
08	3472 X	2799	-0-	-673	-0-	72	1	2413	2	Y	285	288	1		50
						314	9								
09	2970 X	2436	-0-	-534	-0-	2144	2	292	9	Y	265	265	1		50
10	2883 X	2531	-0-	-352	-0-	2217	2	314	9	Y	285	302	1		33
11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	2110	2	284	9	Y	258	131	1		160
12	2883 X	2230	-0-	-653	-0-	1940	2	290	9	Y	264	297	1		127
01	DLQ G-10	2506	-0-	2506	2506	2184	2	322	9	Y	293	309	1		111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674																	
08	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-						Y	-0-					-0-
09	14940 X	52	-0-	-14888	-0-		52	2			Y	-0-					-0-
10	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-						Y	-0-					-0-
11	13200 X	418	-0-	-12782	-0-		1	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		4	1	4633	2	Y	343	330	1			13
							377	9									
01	DLQ G-10	3702	-0-	3702	3702		4	1	3405	2	Y	266	273	1			6
							293	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394																	
08	5146 X	4524	-0-	-622	-0-		4287	2	237	9	N	215	185	1			183
09	4560 X	2105	-0-	-2455	-0-		2015	2	90	9	N	82	177	1			88
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						N	-0-					88
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		5267	2			N	-0-					88
12	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-		5562	2	524	9	N	476	357	1			207
*01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		4809	2	298	9	N	271	358	1			120
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402																	
08	8060 X	6875	-0-	-1185	-0-		6561	2	314	9	N	285	357	1			120
09	6960 X	3105	-0-	-3855	-0-		2964	2	141	9	N	128	182	1	1	8	65
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-						N	-0-					65
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-		7511	2	292	9	N	265	179	1	1	8	150
12	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-		6998	2	397	9	N	361	349	1			162
*01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-		6614	2	345	9	N	314	345	1	3	8	128
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A																	
08	6107 X	2803	-0-	-3304	-0-		278	1	1986	2	N	490	541	1			281
							539	9									
09	5100 X	1804	-0-	-3296	-0-		199	1	1123	2	N	438	516	1			203
							482	9									
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-		252	1	1576	2	N	473	354	1	2	8	320
							520	9									
11	2700 X	1461	-0-	-1239	-0-		202	1	802	2	N	415	364	1	1	8	370
							457	9									
12	2790 X	478	-0-	-2312	-0-		173	1	305	9	N	277	519	1			128
01	2790 X	2766	-0-	-24	-0-		455	1	1538	2	N	703	690	1			141
							773	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 - 15216				
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			
08		8742 X	6585	-0-	-2157	-0-	142	1	6036	2	N	370	357	1	125	
							407	9								
09		7620 X	7104	-0-	-516	-0-	141	1	6407	2	N	505	540	1	2 8	88
							556	9								
10		7874 X	7618	-0-	-256	-0-	154	1	6908	2	N	505	530	1	1 8	62
							556	9								
11		7590 X	7489	-0-	-101	-0-	149	1	6596	2	N	676	184	1	4 8	550
							744	9								
12		7843 X	7444	-0-	-399	-0-	154	1	6711	2	N	526	556	1		520
							579	9								
01		7626 X	7426	-0-	-200	-0-	154	1	6680	2	N	538	729	1		329
							592	9								
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		2H	RRCID ->	261561	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	13320 - 13532				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69			
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		5H	RRCID ->	261826	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8445 - 14335				
08		7068 X	5830	-0-	-1238	-0-	5584	2	246	9	N	224	184	1	127	
09		6030 X	2593	-0-	-3437	-0-	2491	2	102	9	N	93	178	1	42	
10		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			42	
11		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6029	2	197	9	N	179			221	
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5715	2	224	9	N	204	353	1	72	
*01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6577	2	275	9	N	250	160	1	162	
-----																
PGE BROWNE		WELL #:		E 1H	RRCID ->	263096	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	8351 - 13086				
08		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	312	1	1778	2	N	268	372	1	118	
							295	9								
09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	338	1	1640	2	N	213	187	1	144	
							234	9								
10		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	325	1	1072	2	N	142	168	1	118	
							156	9								
11		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	480	1	1563	2	N	182	180	1	2 8	118
							200	9								
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2013	2	249	9	N	226			344	
*01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2308	2	235	9	N	214	180	1	378	
-----																
PGE BROWNE		WELL #:		C 1H	RRCID ->	263113	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8629 - 14250				
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1270	2	154	9	N	140	186	1	183	
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1293	2	163	9	N	148	181	1	150	
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	998	2	186	9	N	169	179	1	140	
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1208	2	180	9	N	164		2 8	302	
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1007	2	136	9	N	124	179	1	247	
*01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1200	2	194	9	N	176	1	8	422	
-----																
PGE BROWNE		WELL #:		C 2H	RRCID ->	263118	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8330 - 13914				
08		3069 X	1096	-0-	-1973	-0-	965	2	131	9	N	119	182	1	66	
09		1350 X	310	-0-	-1040	-0-	277	2	33	9	N	30			96	
10		1395 X	304	-0-	-1091	-0-	252	2	52	9	N	47			143	
11		1050 X	578	-0-	-472	-0-	481	2	97	9	N	88			231	
12		1085 X	489	-0-	-596	-0-	436	2	53	9	N	48	184	1	95	
01		1085 X	483	-0-	-602	-0-	411	2	72	9	N	65			160	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
WOLF B		WELL #:		1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					204
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	40					244
10	744 N	734	-0-	-10	-0-			710	2	24	9					266
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-			562	2	65	9					325
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								178	1		170
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			1310	2	45	9					211

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		D 5H	RRCID ->	266065	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8057 - 13482				
08	3255 X	2692	-0-	-563	-0-			2333	2	359	9	N	326	346	1	174
09	3300 X	2708	-0-	-592	-0-			2331	2	377	9	N	343	357	1	160
10	3410 X	3046	-0-	-364	-0-			2677	2	369	9	N	335	363	1	131
11	3300 X	3090	-0-	-210	-0-			2699	2	391	9	N	355	179	1	304
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-			3250	2	413	9	N	375	523	1	156
*01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-			3357	2	420	9	N	382	340	1	196

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		D 6H	RRCID ->	266067	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8251 - 14130				
08	3162 X	1067	-0-	-2095	-0-			840	2	227	9	N	206	188	1	229
09	3060 X	2713	-0-	-347	-0-			2259	2	454	9	N	413	364	1	278
10	3162 X	3022	-0-	-140	-0-			2582	2	440	9	N	400	544	1	133
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-			3616	2	497	9	N	452	368	1	215
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-			4075	2	583	9	N	530	513	1	232
*01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-			3740	2	595	9	N	541	683	1	86

FAITH-BONITA		WELL #:		D 2H	RRCID ->	266886	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7644 - 13843				
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-			29	1	878	2	Y	257	257	0	-0-
09	1470 X	1019	-0-	-451	-0-			283	9	752	2	Y	220	220	0	-0-
10	1519 X	1193	-0-	-326	-0-			25	1	886	2	Y	249	217	0	1
11	1470 X	736	-0-	-734	-0-			242	9	537	2	Y	163	163	0	1 8
12	1364 X	461	-0-	-903	-0-			33	1	324	2	Y	111	111	0	-0-
01	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090			274	9	783	2	Y	251	250	0	1 8
								20	1							
								179	9							
								15	1							
								122	9							
								31	1							
								276	9							

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		F 3H	RRCID ->	268056	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8445 - 16312				
08	7378 X	3932	-0-	-3446	-0-			233	1	3107	2	Y	538	549	1	1 8
09	5250 X	3870	-0-	-1380	-0-			592	9	3047	2	Y	545	539	1	1 8
10	5146 X	3617	-0-	-1529	-0-			223	1	2901	2	Y	462	487	1	1 8
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-			600	9	3478	2	Y	449	324	1	1 8
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-			208	1	3773	2	Y	541	644	1	45
01	DLQ G-10	4741	-0-	4741	4741			508	9	3710	2	Y	547	487	1	2 8
								330	1							
								494	9							
								408	1							
								595	9							
								429	1							
								602	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5518 X	3961	-0-	-1557	-0-	467	1	3029	2	Y	423	433	1	38
09	4680 X	3755	-0-	-925	-0-	465	9	2878	2	Y	387	385	1	40
10	4836 X	3523	-0-	-1313	-0-	426	9	2646	2	Y	371	388	1	23
11	4260 X	2931	-0-	-1329	-0-	469	1	2215	2	Y	295	215	1	102
12	4247 X	2626	-0-	-1621	-0-	408	9	1946	2	Y	281	354	1	29
01	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	391	1	1609	2	Y	265	238	1	55
						325	9							
						371	1							
						309	9							
						292	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
08	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	1030	1	7296	2	N	780	738	1	394
09	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	858	9	7026	2	N	783	896	1	278
10	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	403	1	7922	2	N	908	905	1	279
11	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	861	9	6109	2	N	868	545	1	600
12	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	438	1	5675	2	N	858	1229	1	228
*01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	999	9	5590	2	N	829	839	1	212
						420	1							
						955	9							
						435	1							
						944	9							
						413	1							
						912	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1027	1	2796	2	N	356	368	1	263
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	392	9	2679	2	N	290	364	1	188
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	319	9	2292	2	N	287	354	1	118
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	384	1	2111	2	N	295	176	1	230
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	316	9	2103	2	N	291	318	1	203
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	375	1	2073	2	N	304	323	1	180
						325	9							
						387	1							
						320	9							
						409	1							
						334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-BONITA		WELL #: D 1H		RRCID -> 268442		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694			
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
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	Y	259	258 0	4
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	285 9	131 2	Y	217	218 0	3
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	239 9	152 2	Y	236	205 0 29 1	5
11	450 X	353	-0-	-97	-0-	260 9	143 2	Y	185	185 0 1 8	4
12	465 X	159	-0-	-306	-0-	204 9	63 2	Y	84	84 0	4
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	4 1	264 2	Y	171	171 0	4
						92 9					
						11 1					
						188 9					
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 1H		RRCID -> 268447		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315			
08	T. A.	1494	-0-	1494	3283	334 1	980 2	Y	164	164 0	-0-
09	T. A.	1776	-0-	1776	5059	180 9	1272 2	Y	135	135 0	-0-
10	7231 X	2172	-0-	-5059	-0-	355 1	1569 2	Y	177	153 0 22 1	2
11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	149 9	1079 2	Y	206	205 0 1 8	2
12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	408 1	1525 2	Y	488	482 0 1 8	7
*01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	195 9	1867 2	Y	257	262 0 1 8	1
						343 1					
						227 9					
						422 1					
						537 9					
						468 1					
						283 9					
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 1H		RRCID -> 268631		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871			
08	7254 X	3800	-0-	-3454	-0-	377 1	3254 2	Y	154	154 0	-0-
09	6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	169 9	3859 2	Y	261	260 0	1
10	6727 X	6056	-0-	-671	-0-	399 1	5263 2	Y	323	281 0 40 1	3
11	6510 X	5498	-0-	-1012	-0-	287 9	4902 2	Y	203	204 0 1 8	1
12	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	438 1	12339 2	Y	179	178 0	2
01	DLQ G-10	14898	-0-	14898	14898	355 9	13914 2	Y	389	388 0 1 8	2
						373 1					
						223 9					
						570 1					
						197 9					
						556 1					
						428 9					
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 2H		RRCID -> 268632		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743			
08	4743 X	4426	-0-	-317	-0-	450 1	3431 2	Y	495	492 0 1 8	6
09	4590 X	4211	-0-	-379	-0-	545 9	3317 2	Y	448	448 0 1 8	5
10	4743 X	4026	-0-	-717	-0-	401 1	3252 2	Y	349	304 0 44 1	6
11	4290 X	2528	-0-	-1762	-0-	493 9	1937 2	Y	294	293 0 1 8	6
12	4433 X	1743	-0-	-2690	-0-	390 1	1190 2	Y	339	336 0 1 8	8
01	DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	384 9	3704 2	Y	441	443 0 1 8	5
						268 1					
						323 9					
						180 1					
						373 9					
						272 1					
						485 9					







-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: K 1H		RRCID -> 270021		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8518 - 13869	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
10	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	179	1	8446	2	N	716 540 1	239
						788	9					
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	164	1	7266	2	N	601 551 1 3 8	286
						661	9					
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	133	1	5409	2	N	405 543 1	148
						446	9					
*01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	151	1	6478	2	N	515 512 1 1 8	150
						567	9					
-----												
PGE DOS			WELL #: D 4H		RRCID -> 270022		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8326 - 14055	
-----												
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		296
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		296
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		296
11	60 X	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-		296
12	62 X	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-		296
*01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	2	N	167 184 1	279
						184	9					
-----												
PGE DOS			WELL #: D 3H		RRCID -> 270023		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8281 - 13985	
-----												
08	4774 X	7	-0-	-4767	-0-	7	2		N	-0-		159
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-		159
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-		159
11	420 X	12	-0-	-408	-0-	12	2		N	-0-		159
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		159
*01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	7	1	3105	2	N	272	431
						299	9					
-----												
PGE DOS			WELL #: D 2H		RRCID -> 270025		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 8236 - 14040	
-----												
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-	168 1	88
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-		88
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-		88
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		88
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	191	2	97	9	N	88	176
*01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	1	1	458	2	N	50 1 8	225
						55	9					
-----												
PGE DOS			WELL #: D 1H		RRCID -> 270026		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8229 - 14131	
-----												
08	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-				N	-0-	185 1	287
09	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-				N	-0-		287
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-				N	-0-		287
11	990 X	13	-0-	-977	-0-	1	2	12	9	N	11	298
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	9	N	24	322
*01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	5642 X	4028	-0-	-1614	-0-	83	1	3699	2	N	224	187 1 145
						246	9					
09	4440 X	3654	-0-	-786	-0-	3423	2	231	9	N	210	167 1 188
10	5580 X	2598	-0-	-2982	-0-	2454	2	144	9	N	131	178 1 141
11	5400 X	4104	-0-	-1296	-0-	3794	2	310	9	N	282	183 1 240
12	5580 X	3888	-0-	-1692	-0-	3585	2	303	9	N	275	183 1 332
01	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	3532	2	311	9	N	283	369 1 246
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196												
08	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	73	1	3261	2	N	295	355 1 171
						325	9					
09	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3131	2	288	9	N	262	351 1 82
10	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3271	2	274	9	N	249	162 1 169
11	3660 X	3251	-0-	-409	-0-	2990	2	261	9	N	237	406
12	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2734	2	235	9	N	214	368 1 251
01	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3205	2	310	9	N	282	370 1 162
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848												
08	6975 X	5475	-0-	-1500	-0-	112	1	4983	2	N	345	373 1 241
						380	9					
09	5820 X	5196	-0-	-624	-0-	4845	2	351	9	N	319	348 1 212
10	6014 X	5250	-0-	-764	-0-	4887	2	363	9	N	330	355 1 187
11	5580 X	4005	-0-	-1575	-0-	3760	2	245	9	N	223	410
12	5766 X	4472	-0-	-1294	-0-	4136	2	336	9	N	305	367 1 348
01	5487 X	5317	-0-	-170	-0-	4859	2	458	9	N	416	550 1 214
-----												
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
*01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	18	1	1045	2	N	103	198
						113	9					
-----												
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305												
08	27931 X	22092	-0-	-5839	-0-	372	1	20618	2	N	1002	1095 1 250
						1102	9					
09	22380 X	20908	-0-	-1472	-0-	360	1	18958	2	N	1445	1449 1 246
						1590	9					
10	21607 X	20131	-0-	-1476	-0-	372	1	18988	2	N	701	728 1 219
						771	9					
11	21390 X	18222	-0-	-3168	-0-	348	1	17229	2	N	586	371 1 434
						645	9					
12	22103 X	18625	-0-	-3478	-0-	372	1	17574	2	N	617	363 1 688
						679	9					
01	22103 X	21420	-0-	-683	-0-	354	1	20213	2	N	775	909 1 554
						853	9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093		
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
08	5828 X	4948	-0-	-880	-0-	91 1 353 9	4504 2	N	321 369 1	159
09	5640 X	4303	-0-	-1337	-0-	77 1 308 9	3918 2	N	280 345 1	94
10	5828 X	4432	-0-	-1396	-0-	83 1 321 9	4028 2	N	292 184 1	202
11	4800 X	4104	-0-	-696	-0-	72 1 320 9	3712 2	N	291 179 1 2 8	312
12	4960 X	4272	-0-	-688	-0-	66 1 322 9	3884 2	N	293 183 1 1 8	421
01	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	84 1 353 9	3961 2	N	321 370 1 1 8	371
-----										
PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170		
08	4619 X	4068	-0-	-551	-0-	74 1 337 9	3657 2	N	306 364 1	147
09	4470 X	3896	-0-	-574	-0-	68 1 342 9	3486 2	N	311 361 1	97
10	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	79 1 338 9	3871 2	N	307 184 1	220
11	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	62 1 249 9	3187 2	N	226 185 1 2 8	259
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	64 1 319 9	3807 2	N	290 178 1	371
*01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	85 1 334 9	4002 2	N	304 367 1 1 8	307
-----										
PGE BROWNE		WELL #: D 2H		RRCID -> 270849		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162		
08	6014 X	3910	-0-	-2104	-0-	70 1 332 9	3508 2	N	302 365 1	113
09	5460 X	4023	-0-	-1437	-0-	71 1 318 9	3634 2	N	289 183 1	219
10	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	76 1 300 9	3703 2	N	273 351 1	141
11	3780 X	2857	-0-	-923	-0-	51 1 198 9	2608 2	N	180 184 1	137
12	4154 X	3608	-0-	-546	-0-	56 1 268 9	3284 2	N	244	381
01	4154 X	3714	-0-	-440	-0-	70 1 314 9	3330 2	N	285 364 1	302
-----										
PGE BROWNE		WELL #: D 3H		RRCID -> 270850		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078		
08	8618 X	6421	-0-	-2197	-0-	112 1 603 9	5706 2	N	548 561 1 2 8	268
09	7350 X	7015	-0-	-335	-0-	124 1 559 9	6332 2	N	508 539 1	237
10	7657 X	7342	-0-	-315	-0-	134 1 616 9	6592 2	N	560 540 1	257
11	7410 X	7042	-0-	-368	-0-	123 1 584 9	6335 2	N	531 368 1 2 8	418
12	7657 X	7013	-0-	-644	-0-	105 1 605 9	6303 2	N	550 363 1	605
01	7347 X	7147	-0-	-200	-0-	133 1 647 9	6367 2	N	588 1079 1 4 8	110



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE BROWNE				WELL #:	F 2H	RRCID ->	271432	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8230 - 14464
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053 X	14	-0-	-5039	-0-	14 2			N	-0-			145
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	59 1	3875 2		N	359	363 1		141
						395 9							
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	46 1	3834 2		N	329	359 1		111
						362 9							
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	30 1	2806 2		N	241	184 1		168
						265 9							
12	4464 X	4171	-0-	-293	-0-	45 1	3772 2		N	322	179 1		311
						354 9							
01	4464 X	471	-0-	-3993	-0-	6 1	387 2		N	71	184 1		198
						78 9							

PGE BROWNE				WELL #:	F 1H	RRCID ->	271435	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8334 - 14566
08	6572 X	5514	-0-	-1058	-0-	34 1	4972 2		N	462	533 1		99
						508 9							
09	5910 X	4922	-0-	-988	-0-	68 1	4425 2		N	390	350 1		139
						429 9							
10	6107 X	5167	-0-	-940	-0-	55 1	4581 2		N	483	536 1		86
						531 9							
11	5730 X	4136	-0-	-1594	-0-	38 1	3651 2		N	406	363 1		129
						447 9							
12	5518 X	3796	-0-	-1722	-0-	40 1	3340 2		N	378	183 1		324
						416 9							
01	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	73 1	4376 2		N	677	551 1		450
						745 9							

EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	52 2	46 9		N	42	179 1		106
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	283 2	130 9		N	118			224
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	177 1		87
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	182 2	112 9		N	102			189
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1289 2	329 9		N	299	178 1		310
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	788 2	141 9		N	128	185 1		253

THURMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871
08	2852 X	1637	-0-	-1215	-0-	1565 2	72 9		N	65			205
09	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1773 2	94 9		N	85	167 1		123
10	2852 X	1405	-0-	-1447	-0-	1330 2	75 9		N	68			191
11	2760 X	895	-0-	-1865	-0-	830 2	65 9		N	59	167 1		83
12	2852 X	2089	-0-	-763	-0-	1943 2	146 9		N	133			216
*01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2094 2	201 9		N	183	186 1		213

THURMAN				WELL #:	4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	12			208
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	15			223
10	1488 X	21	-0-	-1467	-0-	2 2	19 9		N	17			240
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	15	158 1		97
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1128 2	124 9		N	113			210
*01	3100 N	4802	-0-	1702	1702	4454 2	348 9		N	316	354 1		172

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	70	1	10176	2	N	503	561	1	194
							553	9							
09		9840 X	7043	-0-	-2797	-0-	101	1	6562	2	N	345	359	1	180
							380	9							
10		10168 X	5151	-0-	-5017	-0-	56	1	4730	2	N	332	356	1	156
							365	9							
11		9840 X	4525	-0-	-5315	-0-	44	1	4165	2	N	287	184	1	256
							316	9					3	8	
12		10168 X	5313	-0-	-4855	-0-	58	1	4900	2	N	323	362	1	217
							355	9							
01		10168 X	5749	-0-	-4419	-0-	87	1	5209	2	N	412	365	1	264
							453	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448															
08		6882 X	15	-0-	-6867	-0-	1	2	14	9	N	13			125
09		3510 X	3411	-0-	-99	-0-	47	1	3046	2	N	289	183	1	231
							318	9							
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	37	1	3096	2	N	287	362	1	156
							316	9							
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	28	1	2693	2	N	204	184	1	176
							224	9							
12		3534 X	2900	-0-	-634	-0-	31	1	2608	2	N	237			413
							261	9							
*01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	54	1	3272	2	N	300	543	1	170
							330	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485															
08		5828 X	4142	-0-	-1686	-0-	26	1	3711	2	N	368	499	1	342
							405	9							
09		5640 X	4565	-0-	-1075	-0-	63	1	4132	2	N	336	158	1	520
							370	9							
10		5828 X	4964	-0-	-864	-0-	54	1	4506	2	N	367	363	1	524
							404	9							
11		5550 X	3889	-0-	-1661	-0-	37	1	3469	2	N	348	360	1	512
							383	9							
12		5456 X	4182	-0-	-1274	-0-	44	1	3716	2	N	384	361	1	535
							422	9							
01		4960 X	4897	-0-	-63	-0-	71	1	4248	2	N	525	550	1	509
							578	9						1	8
-----															
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1	48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			91
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699										
FAITH-YANA			WELL #: G 3H		RRCID ->	273132	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7365 - 15498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	270	1	569	2	Y	423	422	0	4
							465	9							
09		2790 X	914	-0-	-1876	-0-	186	1	453	2	Y	250	251	0	3
							275	9							
10		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	303	1	1413	2	Y	278	242	0	4
							306	9				35	1		
11		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	250	1	1435	2	Y	241	240	0	4
							265	9						1	8
12		1333 X	858	-0-	-475	-0-	193	1	503	2	Y	147	147	0	4
							162	9							
01	DLQ	G-10	4156	-0-	4156	4156	472	1	3068	2	Y	560	558	0	4
							616	9						2	8
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: C 4H		RRCID ->	273168	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8144 - 13482			
08		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
09		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			-0-
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-			-0-
12		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	94	1	8634	2	Y	472	465	1	7
							519	9							
*01	DLQ	G-10	7391	-0-	7391	7391	68	1	6579	2	Y	676	675	1	8
							744	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: C 2H		RRCID ->	273169	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8106 - 14746			
08		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-			-0-
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
11		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
12		4681 X	4124	-0-	-557	-0-	58	1	3421	2	Y	586	576	1	10
							645	9							
*01	DLQ	G-10	6494	-0-	6494	6494	62	1	5534	2	Y	816	815	1	11
							898	9							
-----															
SMITH FAMILY UNIT A DIM			WELL #: 1H		RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684			
08		5673 X	5123	-0-	-550	-0-	744	1	3750	2	N	572	683	1	107
							629	9							
09		5070 X	4736	-0-	-334	-0-	666	1	3417	2	N	594	494	1	205
							653	9						2	8
10		5239 X	4558	-0-	-681	-0-	651	1	3292	2	N	559	673	1	91
							615	9							
11		5070 X	4411	-0-	-659	-0-	649	1	3158	2	N	549	493	1	145
							604	9							
12		5146 X	4622	-0-	-524	-0-	694	1	3299	2	N	572	524	1	192
							629	9						1	8
01		5115 X	4509	-0-	-606	-0-	688	1	3208	2	N	557	522	1	227
							613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		2077 X	1073	-0-	-1004	-0-	119	1	602	2	N	320	335	1	160
							352	9							
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	169	1	868	2	N	350	346	1	164
							385	9							
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	212	1	1073	2	N	378	345	1	197
							416	9							
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	186	1	905	2	N	351	353	1	195
							386	9							
12		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	169	1	803	2	N	352	359	1	188
							387	9							
01		1705 N	1371	-0-	-334	-0-	175	1	815	2	N	346	320	1	214
							381	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448															
08		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-			-0-
09		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-			-0-
10		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-			-0-
12		5146 X	110	-0-	-5036	-0-	16	1	94	9	Y	85	84	1	1
*01	DLQ	G-10	10028	-0-	10028	10028	98	1	8400	2	Y	1391	1375	1	17
							1530	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700															
08		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
09		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
10		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-
11		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-			-0-
12		5518 X	5469	-0-	-49	-0-	52	1	4799	2	Y	562	553	1	9
							618	9							
*01	DLQ	G-10	6568	-0-	6568	6568	73	1	5730	2	Y	695	695	1	9
							765	9							

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095															
08		4929 X	1047	-0-	-3882	-0-	466	2	581	9	Y	528	668	0	545
09		4770 X	3141	-0-	-1629	-0-	2101	2	1040	9	Y	945	882	0	607
10		4929 X	3787	-0-	-1142	-0-	2513	2	1274	9	Y	1158	1019	0	597
													2	8	
11		4770 X	3498	-0-	-1272	-0-	2090	2	1408	9	Y	1280	1331	0	540
12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	1253	2	2841	9	Y	2583	2445	0	671
01	DLQ	G-10	4307	-0-	4307	4307	3239	2	1068	9	Y	971	1019	0	620

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380															
08		3534 X	921	-0-	-2613	-0-	1	1	752	2	Y	153	154	0	-0-
							168	9							
09		2820 X	1221	-0-	-1599	-0-	2	1	904	2	Y	286	285	0	1
							315	9							
10		2449 X	980	-0-	-1469	-0-	2	1	691	2	Y	261	227	0	3
							287	9							
11		2190 X	440	-0-	-1750	-0-	1	1	319	2	Y	109	110	0	1
							120	9							
12		1271 X	450	-0-	-821	-0-	1	1	335	2	Y	104	104	0	1
							114	9							
01	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	1	1	179	2	Y	126	126	0	1
							139	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH BONITA H UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 273779	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 7073	- 11874				
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	
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	6 1	4523 2	Y	661	658 0	1 8	7
09	3690 X	3220	-0-	-470	-0-	727 9	2890 2	Y	298	301 0		4
10	5363 X	3146	-0-	-2217	-0-	328 9	2857 2	Y	261	227 0	33 1	5
11	5190 X	2820	-0-	-2370	-0-	287 9	2406 2	Y	374	372 0	2 8	5
12	5363 X	2520	-0-	-2843	-0-	411 9	2211 2	Y	277	275 0	1 8	6
01	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	305 9	3626 2	Y	614	613 0	2 8	5
						675 9						
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 273780	COMPL. DATE 03/03/2014	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 8278	- 13523				
08	3534 X	16	-0-	-3518	-0-	15 2	1 9	Y	1	7 1		-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-			-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-			-0-
11	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	161 1	9280 2	Y	360	348 1		12
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	396 9	2353 2	Y	233	242 1		3
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	45 1	2114 2	Y	221	221 1		3
						256 9						
						36 1						
						243 9						
FAITH-YANA		WELL #: B 1H		RRCID -> 273790	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 7129	PERF. 7580	- 14511				
08	7440 X	5162	-0-	-2278	-0-	228 1	3992 2	N	855	853 0	1 8	7
09	7200 X	4480	-0-	-2720	-0-	1 4	941 9		564	566 0	1 8	4
10	6541 X	4045	-0-	-2496	-0-	198 1	3662 2	N	480	417 0	60 1	6
11	6030 X	3884	-0-	-2146	-0-	620 9	3329 2	N	480	417 0	60 1	6
12	6014 X	4579	-0-	-1435	-0-	188 1	3318 2	N	363	362 0	2 8	5
*01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	528 9	3506 2	N	731	722 0	1 8	13
						167 1	4409 2	N	656	661 0	2 8	6
						399 9						
						269 1						
						804 9						
						235 1						
						722 9						
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 4H		RRCID -> 274079	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8323	- 12971				
08	9455 X	9070	-0-	-385	-0-	8612 2	458 9	Y	416	451 1	1 8	30
09	9150 X	8023	-0-	-1127	-0-	7583 2	440 9	Y	400	339 1	1 8	90
10	9300 X	6851	-0-	-2449	-0-	6534 2	317 9	Y	288	328 1	1 8	49
11	8910 X	6809	-0-	-2101	-0-	6433 2	376 9	Y	342	200 1	2 8	189
12	9083 X	6306	-0-	-2777	-0-	5985 2	321 9	Y	292	328 1	1 8	152
01	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133	6690 2	443 9	Y	403	437 1	2 8	116
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 3H		RRCID -> 274082	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 8107	PERF. 8179	- 12647				
08	11346 X	10568	-0-	-778	-0-	9995 2	573 9	Y	521	548 1	1 8	48
09	10380 X	9730	-0-	-650	-0-	9158 2	572 9	Y	520	439 1	1 8	128
10	10726 X	9739	-0-	-987	-0-	9208 2	531 9	Y	483	519 1	2 8	90
11	10380 X	8872	-0-	-1508	-0-	8340 2	532 9	Y	484	287 1	4 8	283
12	10571 X	9068	-0-	-1503	-0-	8493 2	575 9	Y	523	542 1	2 8	262
01	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8331 2	536 9	Y	487	582 1	3 8	164





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223 X	4833	-0-	-2390	-0-	5	1	4142	2	Y	624	623	0	1 8 3
09	6990 X	4331	-0-	-2659	-0-	686	9	3701	2	Y	569	569	0	1 8 2
10	7223 X	6037	-0-	-1186	-0-	626	9	5107	2	Y	839	728	0	105 1 7
11	6390 X	5246	-0-	-1144	-0-	923	9	4636	2	Y	550	550	0	3 8 4
12	5456 X	4807	-0-	-649	-0-	605	9	4547	2	Y	234	235	0	3
01	DLQ G-10	7440	-0-	7440	7440	257	9	6473	2	Y	874	871	0	2 8 4
						961	9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	466	1	2363	2	Y	507	506	0	1 8 3
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	558	9	2841	2	Y	482	482	0	1 8 2
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	425	1	3213	2	Y	523	454	0	65 1 5
11	3270 X	3161	-0-	-109	-0-	530	9	2398	2	Y	404	404	0	2 8 3
12	3937 X	1160	-0-	-2777	-0-	390	1	631	2	Y	282	281	0	1 8 3
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	575	9	139	2	Y	375	376	0	1 8 1
						219	1							
						310	9							
						243	1							
						413	9							
-----														
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
08	4495 X	2933	-0-	-1562	-0-	338	1	2333	2	Y	238	237	0	1
09	4350 X	2529	-0-	-1821	-0-	262	9	1933	2	Y	255	255	0	1
10	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	315	1	1476	2	Y	248	215	0	31 1 3
11	2850 X	1698	-0-	-1152	-0-	281	9	1258	2	Y	202	201	0	1 8 3
12	2945 X	164	-0-	-2781	-0-	288	1	3	2	Y	60	61	0	2
01	DLQ G-10	758	-0-	758	758	273	9	310	2	Y	211	211	0	1 8 1
						218	1							
						222	9							
						95	1							
						66	9							
						216	1							
						232	9							
-----														
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		23560 X	17614	-0-	-5946	-0-	-	16371	2	1243	9	Y	1130	88
09		20040 X	18405	-0-	-1635	-0-	-	17103	2	1302	9	Y	1184	101
10		19530 X	18112	-0-	-1418	-0-	-	16764	2	1348	9	Y	1225	114
11		18900 X	16818	-0-	-2082	-0-	-	15557	2	1261	9	Y	1146	325
12		19375 X	16151	-0-	-3224	-0-	-	14976	2	1175	9	Y	1068	346
01	DLQ	G-10	16776	-0-	16776	16776		15487	2	1289	9	Y	1172	197
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
08		22971 X	13378	-0-	-9593	-0-	-	136	1	12695	2	Y	497	53
09		22230 X	17882	-0-	-4348	-0-	-	155	1	16605	2	Y	1020	95
10		20770 X	15631	-0-	-5139	-0-	-	14816	2	815	9	Y	741	137
11		16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	-	157	1	14983	2	Y	828	445
12		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	-	173	1	18182	2	Y	1104	354
01	DLQ	G-10	16684	-0-	16684	16684		159	1	15572	2	Y	866	200
								953	9					
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
08		31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	-	30515	2	1439	9	Y	1308	44
09		27420 X	23854	-0-	-3566	-0-	-	22608	2	1246	9	Y	1133	58
10		32178 X	27809	-0-	-4369	-0-	-	26477	2	1332	9	Y	1211	49
11		31140 X	24672	-0-	-6468	-0-	-	23476	2	1196	9	Y	1087	164
12		32178 X	21784	-0-	-10394	-0-	-	20671	2	1113	9	Y	1012	156
01	DLQ	G-10	21596	-0-	21596	21596		20445	2	1151	9	Y	1046	75
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
08		23498 X	22404	-0-	-1094	-0-	-	21118	2	1286	9	Y	1169	46
09		22740 X	19821	-0-	-2919	-0-	-	18692	2	1129	9	Y	1026	59
10		23498 X	19393	-0-	-4105	-0-	-	18182	2	1211	9	Y	1101	51
11		21870 X	16098	-0-	-5772	-0-	-	15116	2	982	9	Y	893	141
12		22599 X	19116	-0-	-3483	-0-	-	17843	2	1273	9	Y	1157	175
01	DLQ	G-10	19732	-0-	19732	19732		18483	2	1249	9	Y	1135	85
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
08		22909 X	19883	-0-	-3026	-0-	-	18224	2	1659	9	Y	1508	120
09		20370 X	18588	-0-	-1782	-0-	-	17083	2	1505	9	Y	1368	122
10		20584 X	18606	-0-	-1978	-0-	-	17142	2	1464	9	Y	1331	128
11		19350 X	17513	-0-	-1837	-0-	-	16051	2	1462	9	Y	1329	379
12		19871 X	17772	-0-	-2099	-0-	-	16230	2	1542	9	Y	1402	444
01	DLQ	G-10	18080	-0-	18080	18080		16520	2	1560	9	Y	1418	242



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998													
M O	ALLOW 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
08	12276 X	11438	-0-	-838	-0-	119	1	10540	2	Y	708	731 1	91
09	11700 X	9892	-0-	-1808	-0-	779	9	9099	2	Y	624	655 1 1 8	59
10	11315 X	10149	-0-	-1166	-0-	107	1	9344	2	Y	631	630 1	60
11	11070 X	9227	-0-	-1843	-0-	686	9	8520	2	Y	571	522 1 1 8	108
12	11439 X	9268	-0-	-2171	-0-	111	1	8524	2	Y	600	549 1	159
01	DLQ G-10	9089	-0-	9089	9089	694	9	8373	2	Y	588	601 1	146

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266													
08	23250 X	13625	-0-	-9625	-0-	135	1	12613	2	Y	797	902 1	107
09	18660 X	14550	-0-	-4110	-0-	877	9	13459	2	Y	858	853 1 1 8	111
10	19282 X	10809	-0-	-8473	-0-	147	1	9975	2	Y	652	629 1	134
11	18660 X	16637	-0-	-2023	-0-	944	9	15348	2	Y	1011	790 1 1 8	354
12	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	117	1	20834	2	Y	1188	1118 1	424
01	DLQ G-10	20482	-0-	20482	20482	717	9	19096	2	Y	1059	1065 1 2 8	416

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165													
08	9331 X	7851	-0-	-1480	-0-	211	1	7126	2	Y	467	478 1	82
09	9030 X	7968	-0-	-1062	-0-	514	9	614	9	Y	558	538 1	102
10	8804 X	7939	-0-	-865	-0-	7354	2	612	9	Y	556	592 1	66
11	8310 X	7271	-0-	-1039	-0-	7327	2	565	9	Y	514	261 1	319
12	8587 X	7302	-0-	-1285	-0-	6706	2	585	9	Y	532	596 1	255
01	DLQ G-10	7495	-0-	7495	7495	6900	2	595	9	Y	541	586 1	210

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700													
08	19375 X	15704	-0-	-3671	-0-	253	1	14385	2	Y	969	970 1 1 8	89
09	18750 X	14102	-0-	-4648	-0-	1066	9	12881	2	Y	880	869 1 1 8	99
10	16988 X	14955	-0-	-2033	-0-	253	1	13668	2	Y	968	932 1 1 8	134
11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	968	9	14640	2	Y	1017	913 1 3 8	235
12	15717 X	11917	-0-	-3800	-0-	222	1	11029	2	Y	587	641 1 1 8	180
01	DLQ G-10	14033	-0-	14033	14033	1065	9	13011	2	Y	685	722 1 1 8	142



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		8184 X	8136	-0-	-48	-0-		217	1	Y	557	553	1		91
								813	9						
09		8190 X	7551	-0-	-639	-0-		6962	2	Y	535	529	1		97
10		8463 X	7569	-0-	-894	-0-		6966	2	Y	548	584	1		61
11		8190 X	6564	-0-	-1626	-0-		6038	2	Y	478	245	1		294
12		8277 X	7813	-0-	-464	-0-		7173	2	Y	582	617	1		259
01	DLQ	G-10	7579	-0-	7579	7579		6918	2	Y	601	636	1		224
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
08		8959 X	6961	-0-	-1998	-0-		103	1	Y	553	664	1		83
								608	9						
09		7860 X	7062	-0-	-798	-0-		107	1	Y	469	471	1		81
								516	9						
10		7254 X	7126	-0-	-128	-0-		108	1	Y	500	466	1		115
								550	9						
11		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-		108	1	Y	496	425	1	1 8	185
								546	9						
12		7285 X	7097	-0-	-188	-0-		112	1	Y	493	423	1		255
								542	9						
01	DLQ	G-10	7203	-0-	7203	7203		112	1	Y	494	552	1		197
								543	9						
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067															
08		14663 X	13341	-0-	-1322	-0-		202	1	Y	835	999	1		113
								919	9						
09		13860 X	12635	-0-	-1225	-0-		193	1	Y	761	756	1	1 8	117
								837	9						
10		14322 X	13295	-0-	-1027	-0-		203	1	Y	862	797	1		182
								948	9						
11		13860 X	12491	-0-	-1369	-0-		196	1	Y	833	716	1	1 8	298
								916	9						
12		14229 X	12995	-0-	-1234	-0-		205	1	Y	894	753	1		439
								983	9						
01	DLQ	G-10	13442	-0-	13442	13442		208	1	Y	956	1039	1		356
								1052	9						
-----															
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314															
08		17112 X	13561	-0-	-3551	-0-		133	1	Y	967	1047	1	1 8	143
								1064	9						
09		14340 X	12019	-0-	-2321	-0-		120	1	Y	813	828	1		128
								894	9						
10		14229 X	12522	-0-	-1707	-0-		134	1	Y	888	818	1	1 8	197
								977	9						
11		13770 X	12437	-0-	-1333	-0-		130	1	Y	899	743	1	1 8	352
								989	9						
12		14229 X	11188	-0-	-3041	-0-		122	1	Y	634	702	1		284
								697	9						
01	DLQ	G-10	9619	-0-	9619	9619		102	1	Y	651	660	1	2 8	273
								716	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699											
PGE DOS			WELL #: A 2H		RRCID ->	275564	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8385	-	15471	
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					
08	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	135 1	12570 2	Y	979	973 1				120	
09	12870 X	12238	-0-	-632	-0-	1077 9	11200 2	Y	832	837 1				115	
10	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	123 1	12957 2	Y	1009	918 1	1 8			205	
11	13350 X	7319	-0-	-6031	-0-	915 9	6717 2	Y	476	468 1				213	
12	13795 X	3679	-0-	-10116	-0-	152 1	3031 2	Y	557	556 1				214	
01	DLQ G-10	4757	-0-	4757	4757	1110 9	4193 2	Y	469	490 1	1 8			192	
						78 1									
						524 9									
						35 1									
						613 9									
						48 1									
						516 9									
PGE BROWNE			WELL #: H 2H		RRCID ->	275660	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8227	-	15205	
08	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	259 1	14798 2	Y	1040	1048 1	1 8			102	
09	15270 X	14011	-0-	-1259	-0-	1144 9	12743 2	Y	926	916 1	1 8			111	
10	15779 X	14280	-0-	-1499	-0-	249 1	13066 2	Y	910	887 1	1 8			133	
11	15690 X	13498	-0-	-2192	-0-	1019 9	12263 2	Y	906	820 1	3 8			216	
12	16213 X	14343	-0-	-1870	-0-	213 1	13029 2	Y	936	894 1	1 8			257	
01	DLQ G-10	13556	-0-	13556	13556	1001 9	12276 2	Y	935	991 1	1 8			200	
						238 1									
						997 9									
						284 1									
						1030 9									
						251 1									
						1029 9									
FAITH-YANA			WELL #: H 2H		RRCID ->	275731	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7656	-	14292	
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	5 1	2680 2	Y	524	523 0	1 8			2	
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	576 9	2538 2	Y	520	520 0	1 8			1	
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	4 1	2676 2	Y	554	481 0	69 1			4	
11	3150 X	2531	-0-	-619	-0-	572 9	2077 2	Y	409	409 0	2 8			2	
12	3255 X	1060	-0-	-2195	-0-	5 1	838 2	Y	199	200 0				1	
01	DLQ G-10	3303	-0-	3303	3303	609 9	2779 2	Y	474	473 0	1 8			1	
						4 1									
						450 9									
						3 1									
						219 9									
						3 1									
						521 9									
FAITH-SANDY			WELL #: A 1H		RRCID ->	275857	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6717	-	14538	
08	14B2 EXT	467	-0-	467	467	467 2	344 9	Y	-0-	337 1				183	
09	14B2 EXT	1418	-0-	1418	1885	1074 2	485 9	Y	313	344 1				159	
10	14B2 EXT	2710	-0-	2710	4595	2225 2	655 9	Y	441	717 1				256	
11	9113 X	4518	-0-	-4595	-0-	3863 2	292 9	Y	595	181 1				134	
12	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1936 2	404 9	Y	265	355 1				218	
*01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	367					230	
FAITH-SANDY			WELL #: A 2H		RRCID ->	275858	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6556	-	13947	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					113	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					113	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					113	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					113	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					113	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-SANDY		WELL #: A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62

  

FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438						
08	9734 X	9025	-0-	-709	-0-	8013	2	1012	9	Y	920	897	1	212
09	9420 X	7758	-0-	-1662	-0-	6894	2	864	9	Y	785	728	1	269
10	9641 X	8904	-0-	-737	-0-	8039	2	865	9	Y	786	727	1	328
11	9150 X	5450	-0-	-3700	-0-	4786	2	664	9	Y	604	716	1	216
12	9331 X	7678	-0-	-1653	-0-	7311	2	367	9	Y	334	350	1	200
01	DLQ G-10	7170	-0-	7170	7170	6510	2	660	9	Y	600	521	1	279

  

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299						
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1781	2	381	9	N	346	359	1	381
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1925	2	297	9	N	270	362	1	287
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1671	2	248	9	N	225	183	1	329
11	2100 N	475	-0-	-1625	-0-	380	2	95	9	N	86	179	1	236
12	2294 N	588	-0-	-1706	-0-	441	2	147	9	N	134			370
01	1922 N	874	-0-	-1048	-0-	655	2	219	9	N	199	185	1	384

  

MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092						
08	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	2854	2	158	9	N	144	178	1	254
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3138	2	282	9	N	256	360	1	149
10	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	3078	2	255	9	N	232	180	1	201
11	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2688	2	208	9	N	189	180	1	210
12	3534 X	2482	-0-	-1052	-0-	2336	2	146	9	N	133	180	1	163
01	3534 X	1720	-0-	-1814	-0-	1544	2	176	9	N	160	176	1	147

  

MARTIN UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671						
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-					279
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3476	2	583	9	N	530	548	1	261
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2426	2	276	9	N	251	177	1	335
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-					335
12	3720 X	1608	-0-	-2112	-0-	1376	2	232	9	N	211	349	1	197
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-					197

  

ABEL DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255						
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	9	N	156	182	1	213
09	1200 N	403	-0-	-797	-0-	66	2	337	9	N	306	359	1	160
10	682 N	378	-0-	-304	-0-	14	2	364	9	N	331	363	1	128
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	118	2	397	9	N	361	361	1	128
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	297		185	1	240	
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	70	2	238	9	N	216	346	1	110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
FAITH-YANA B UNIT																
WELL #: C 1H RRCID -> 275939																
COMPL. DATE 07/27/2012																
TOTAL DEPTH 7366																
PERF. 7564 - 14194																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 X	1271	-0-	-248	-0-	291	1	676	2	Y	276	276	0			1
						304	9									
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	343	1	1041	2	Y	219	219	0			1
						241	9									
10	1550 X	1162	-0-	-388	-0-	300	1	677	2	Y	168	147	0	21	1	1
						185	9									
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	305	1	2223	2	Y	163	162	0	1	8	1
						179	9									
12	1674 X	981	-0-	-693	-0-	140	1	753	2	Y	80	80	0			1
						88	9									
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	83	1	12	2	Y	110	111	0			-0-
						121	9									
FAITH-SAN PEDRO D UNIT																
WELL #: F 1H RRCID -> 275948																
COMPL. DATE 04/13/2012																
TOTAL DEPTH 6669																
PERF. 6767 - 14272																
08	7688 X	7091	-0-	-597	-0-	482	1	5197	2	Y	1283	1279	0	1	8	12
						1	4	1411	9							
09	7440 X	7214	-0-	-226	-0-	477	1	5365	2	Y	1247	1247	0	2	8	10
						1372	9									
10	7688 X	7301	-0-	-387	-0-	500	1	5474	2	Y	1206	1049	0	151	1	14
						1327	9					2	8			
11	7020 X	5371	-0-	-1649	-0-	382	1	4032	2	Y	870	869	0	4	8	11
						957	9									
12	7440 X	6057	-0-	-1383	-0-	502	1	4575	2	Y	891	884	0	2	8	16
						980	9									
01	DLQ G-10	6301	-0-	6301	6301	519	1	4604	2	Y	1071	1075	0	3	8	9
						1178	9									
FAITH-YANA																
WELL #: N 1H RRCID -> 276045																
COMPL. DATE 11/25/2014																
TOTAL DEPTH 6841																
PERF. 7225 - 11896																
08	5952 X	3285	-0-	-2667	-0-	470	1	2402	2	Y	375	374	0			6
						413	9									
09	2130 X	1719	-0-	-411	-0-	426	1	904	2	Y	354	355	0			5
						389	9									
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	391	1	1859	2	Y	561	487	0	70	1	8
						617	9					1	8			
11	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	370	1	1975	2	Y	345	346	0	2	8	5
						380	9									
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	586	1	4111	2	Y	581	575	0	1	8	10
						639	9									
01	DLQ G-10	2139	-0-	2139	2139	326	1	1321	2	Y	447	452	0	1	8	4
						492	9									
FAITH-YANA																
WELL #: N 3H RRCID -> 276047																
COMPL. DATE 11/25/2014																
TOTAL DEPTH 6863																
PERF. 7203 - 11932																
08	7626 X	5868	-0-	-1758	-0-	512	1	4358	2	Y	906	906	0	1	8	6
						1	4	997	9							
09	7380 X	6220	-0-	-1160	-0-	489	1	4520	2	Y	1101	1099	0	1	8	7
						1211	9									
10	7595 X	7538	-0-	-57	-0-	712	1	5320	2	Y	1369	1188	0	171	1	15
						1506	9					2	8			
11	7350 X	4697	-0-	-2653	-0-	473	1	3199	2	Y	932	931	0	4	8	12
						1025	9									
12	7595 X	6289	-0-	-1306	-0-	700	1	4481	2	Y	1007	998	0	2	8	19
						1108	9									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-YANA		WELL #: N 8H		RRCID ->	276048	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7224 - 11929		
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
08	8711 X	3948	-0-	-4763	-0-		528 1	2704 2	Y	651	651 0	1 8	4
							716 9						
09	8430 X	4682	-0-	-3748	-0-		500 1	3269 2	Y	830	828 0	1 8	5
							913 9						
10	7440 X	5336	-0-	-2104	-0-		525 1	3835 2	Y	887	771 0	112 1	8
							976 9				1 8		
11	5790 X	2968	-0-	-2822	-0-		318 1	1933 2	Y	652	652 0	3 8	5
							717 9						
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				Y	2	7 0		-0-
01 DLQ	G-10	6792	-0-	6792	6792		617 1	4402 2	Y	1612	1598 0	4 8	10
							1773 9						

BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID ->	276206	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	6864 - 13050
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

NHL UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID ->	276207	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6507 - 13518	
08	2728 X	2233	-0-	-495	-0-		2043 2	190 9	N	173	177 1	194
09	2640 X	2372	-0-	-268	-0-		2164 2	208 9	N	189	179 1	204
10	2728 X	1905	-0-	-823	-0-		1744 2	161 9	N	146	179 1	171
11	2370 X	823	-0-	-1547	-0-		775 2	48 9	N	44		215
12	2449 X	1345	-0-	-1104	-0-		1266 2	79 9	N	72		287
*01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-		2679 2	264 9	N	240	360 1	167

NHL UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID ->	276217	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6533 - 13328	
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		1834 2	189 9	N	172		238
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1693 2	169 9	N	154	179 1	213
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1819 2	174 9	N	158	177 1	194
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2296 2	199 9	N	181	179 1	196
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1763 2	218 9	N	198	180 1	214
*01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1760 2	180 9	N	164	181 1	197

FAITH SAN PEDRO T UNIT		WELL #: E 1H		RRCID ->	276274	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6756 - 13782		
08	12617 X	7319	-0-	-5298	-0-		7 1	6286 2	Y	932	928 0	1 8	7
							1 4	1025 9					
09	9570 X	8080	-0-	-1490	-0-		6 1	7214 2	Y	782	783 0	1 8	5
							860 9						
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-		6 1	7066 2	Y	728	633 0	92 1	7
							801 9				1 8		
11	7080 X	6295	-0-	-785	-0-		6 1	5566 2	Y	657	655 0	3 8	6
							723 9						
12	8339 X	4615	-0-	-3724	-0-		1 1	4538 2	Y	69	74 0		1
							76 9						
01 DLQ	G-10	5077	-0-	5077	5077		2 1	4778 2	Y	270	269 0	1 8	1
							297 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
FAITH TORO J UNIT DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	276321	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6739	-	12527
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6603 X	4054	-0-	-2549	-0-	284	1	3188	2	Y	529	528	0	1 8 5
09	5700 X	4490	-0-	-1210	-0-	582	9	3573	2	Y	548	548	0	1 8 4
10	5580 X	4865	-0-	-715	-0-	314	1	3908	2	Y	557	484	0	69 1 7
11	5400 X	3276	-0-	-2124	-0-	603	9	2589	2	Y	410	409	0	2 8 6
12	5580 X	4659	-0-	-921	-0-	236	1	3780	2	Y	487	482	0	1 8 10
01	DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256	451	9	3419	2	Y	460	463	0	1 8 6
						331	1							
						506	9							

FAITH-TORO A UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	276337	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6795	-	12695
08	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	399	1	5040	2	Y	445	445	0	-0-
09	6090 X	5559	-0-	-531	-0-	490	9	4728	2	Y	420	419	0	1 8 -0-
10	6293 X	5077	-0-	-1216	-0-	369	1	4293	2	Y	406	353	0	51 1 1
11	6090 X	3547	-0-	-2543	-0-	462	9	2981	2	Y	303	303	0	1 8 -0-
12	5921 X	4137	-0-	-1784	-0-	337	1	3462	2	Y	333	331	0	1 8 1
01	DLQ G-10	4797	-0-	4797	4797	447	9	4004	2	Y	396	396	0	1 8 -0-
						309	1							
						366	9							
						357	1							
						436	9							

PGE DOS		WELL #:		B 1H	RRCID ->	276389	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8528	-	15248
08	20398 X	15292	-0-	-5106	-0-	109	1	14225	2	Y	871	865	1	2 8 101
09	17280 X	13286	-0-	-3994	-0-	958	9	12295	2	Y	819	844	1	76
10	17143 X	14026	-0-	-3117	-0-	90	1	13000	2	Y	851	825	1	1 8 101
11	16590 X	13296	-0-	-3294	-0-	901	9	12273	2	Y	861	797	1	1 8 164
12	17143 X	13657	-0-	-3486	-0-	76	1	12548	2	Y	926	811	1	279
01	DLQ G-10	13420	-0-	13420	13420	947	9	12313	2	Y	934	1052	1	1 8 160
						90	1							
						1019	9							
						80	1							
						1027	9							

PGE DOS		WELL #:		B 3H	RRCID ->	276390	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8361	-	15483
08	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	134	1	17480	2	Y	965	944	1	2 8 116
09	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	1062	9	14250	2	Y	923	948	1	91
10	18445 X	14150	-0-	-4295	-0-	105	1	13152	2	Y	824	810	1	1 8 104
11	18060 X	12147	-0-	-5913	-0-	1015	9	11264	2	Y	739	694	1	1 8 148
12	18662 X	10969	-0-	-7693	-0-	92	1	10157	2	Y	671	607	1	212
01	DLQ G-10	12175	-0-	12175	12175	906	9	11226	2	Y	795	869	1	1 8 137
						70	1							
						813	9							
						74	1							
						738	9							
						74	1							
						875	9							









-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	236 1	2995 2	Y	179	179	0		1
09	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	197 9	913 2	Y	95	95	0		1
10	1736 X	1488	-0-	-248	-0-	228 1	1147 2	Y	81	70	0	10 1	2
11	3330 X	246	-0-	-3084	-0-	105 9	8 2	Y	77	77	0		2
12	3441 X	2569	-0-	-872	-0-	153 1	2120 2	Y	216	213	0		5
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	85 9	3 2	Y	26	29	0		2
						211 1							
						238 9							
						94 1							
						29 9							
-----													
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987													
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	199 1	1348 2	Y	454	453	0		5
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	499 9	2837 2	Y	422	422	0	1 8	4
10	4061 X	3581	-0-	-480	-0-	232 1	2873 2	Y	437	380	0	54 1	6
11	3930 X	2627	-0-	-1303	-0-	464 9	2155 2	Y	289	289	0	1 8	5
12	4061 X	276	-0-	-3785	-0-	227 1	7 2	Y	161	161	0		5
01	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	481 9	1716 2	Y	348	348	0	1 8	4
						154 1							
						318 9							
						92 1							
						177 9							
						190 1							
						383 9							
-----													
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420													
08	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	10 1	7212 2	Y	1223	1217	0	1 8	10
09	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	1 4	1345 9	Y	1067	1068	0	1 8	8
10	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	8 1	7981 2	Y	776	676	0	98 1	9
11	8280 X	5810	-0-	-2470	-0-	1174 9	4757 2	Y	950	944	0	5 8	10
12	9455 X	4849	-0-	-4606	-0-	6 1	4121 2	Y	653	651	0	1 8	11
01	DLQ G-10	4119	-0-	4119	4119	854 9	3586 2	Y	482	488	0	1 8	4
						8 1							
						1045 9							
						10 1							
						718 9							
						3 1							
						530 9							
-----													
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	338	1	6491	2	Y	437	436	0	3
							481	9							
09		6330 X	5741	-0-	-589	-0-	304	1	4936	2	Y	455	454	0	3
							501	9						1	8
10		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	308	1	5879	2	Y	488	424	0	5
							537	9					1	8	61
11		7080 X	4746	-0-	-2334	-0-	249	1	4073	2	Y	385	384	0	4
							424	9						2	8
12		7316 X	5363	-0-	-1953	-0-	223	1	4791	2	Y	317	315	0	5
							349	9						1	8
01	DLQ	G-10	6882	-0-	6882	6882	335	1	5954	2	Y	539	539	0	4
							593	9						1	8
-----															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451															
08		5363 X	1714	-0-	-3649	-0-	216	1	1232	2	Y	242	241	0	4
							266	9							
09		3840 X	2484	-0-	-1356	-0-	254	1	1915	2	Y	286	286	0	4
							315	9							
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	298	1	4088	2	Y	368	319	0	6
							405	9					1	8	46
11		2640 X	2338	-0-	-302	-0-	215	1	1845	2	Y	253	253	0	5
							278	9						1	8
12		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	256	1	4784	2	Y	294	291	0	7
							323	9						1	8
01	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	3174	300	1	2497	2	Y	343	345	0	4
							377	9						1	8
-----															
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469															
08		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	237	1	3710	2	Y	612	610	0	3
							673	9						1	8
09		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	288	1	5063	2	Y	631	631	0	2
							694	9						1	8
10		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	275	1	4683	2	Y	647	563	0	3
							712	9					1	8	82
11		4470 X	3747	-0-	-723	-0-	175	1	3070	2	Y	456	456	0	1
							502	9						2	8
12		6262 X	4866	-0-	-1396	-0-	239	1	4156	2	Y	428	425	0	3
							471	9						1	8
01	DLQ	G-10	3458	-0-	3458	3458	230	1	2877	2	Y	319	321	0	-0-
							351	9						1	8
-----															
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744															
08		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6	1	5466	2	Y	666	663	0	4
							733	9						1	8
09		5760 X	3847	-0-	-1913	-0-	3	1	3379	2	Y	423	425	0	1
							465	9						1	8
10		5952 X	3975	-0-	-1977	-0-	4	1	3498	2	Y	430	374	0	2
							473	9					1	8	54
11		6000 X	4279	-0-	-1721	-0-	5	1	3724	2	Y	500	497	0	3
							550	9						2	8
12		6200 X	3635	-0-	-2565	-0-	6	1	3164	2	Y	423	421	0	4
							465	9						1	8
01	DLQ	G-10	5128	-0-	5128	5128	4	1	4431	2	Y	630	631	0	1
							693	9						2	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH SAN PEDRO W UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 278324		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448			
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
08	5518 X	5230	-0-	-288	-0-	306 1 504 9	4420 2	Y	458	458 0	4
09	5730 X	5091	-0-	-639	-0-	330 1 528 9	4233 2	Y	480	480 0	1 8 3
10	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	354 1 565 9	4697 2	Y	514	446 0 1 8	64 1 6
11	5730 X	3971	-0-	-1759	-0-	216 1 439 9	3316 2	Y	399	399 0	2 8 4
12	5549 X	4584	-0-	-965	-0-	235 1 402 9	3947 2	Y	365	363 0	1 8 5
01	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278	345 1 663 9	5270 2	Y	603	603 0	2 8 3
-----											
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 278353		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645			
08	6479 X	826	-0-	-5653	-0-	160 1 319 9	347 2	Y	290	290 0	-0-
09	5730 X	5686	-0-	-44	-0-	355 1 800 9	4531 2	Y	727	724 0	1 8 2
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	347 1 846 9	5548 2	Y	769	669 0 1 8	97 1 4
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	280 1 663 9	4358 2	Y	603	602 0	3 8 2
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	301 1 754 9	5731 2	Y	685	679 0	1 8 7
01	DLQ G-10	6868	-0-	6868	6868	344 1 872 9	5652 2	Y	793	796 0	2 8 2
-----											
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 278356		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672			
08	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	458 1 1 4	9200 2	Y	1495	1485 0	2 8 10
09	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	387 1 1327 9	8117 2	Y	1206	1208 0	2 8 6
10	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	391 1 1290 9	8285 2	Y	1173	1020 0 2 8	147 1 10
11	10950 X	6110	-0-	-4840	-0-	281 1 782 9	5047 2	Y	711	713 0	3 8 5
12	11315 X	6311	-0-	-5004	-0-	274 1 845 9	5192 2	Y	768	761 0	1 8 11
01	DLQ G-10	9988	-0-	9988	9988	433 1 1467 9	8088 2	Y	1334	1334 0	4 8 7
-----											
FAITH-SAN PEDRO H UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 278367		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522			
08	5270 X	4540	-0-	-730	-0-	4 1 492 9	4044 2	Y	447	445 0	4
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3 1 449 9	3475 2	Y	408	409 0	1 8 2
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3 1 347 9	3671 2	Y	315	274 0	39 1 4
11	4380 X	2417	-0-	-1963	-0-	2 1 271 9	2144 2	Y	246	245 0	1 8 4
12	4526 X	1775	-0-	-2751	-0-	5 1 382 9	1388 2	Y	347	343 0	1 8 7
01	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	3 1 486 9	2527 2	Y	442	444 0	1 8 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7781 X	6019	-0-	-1762	-0-	5698	2 321 9	Y	292	295 1	10
09	6600 X	6078	-0-	-522	-0-	159	1 5629 2	Y	264	261 1	13
						290	9				
10	6603 X	5818	-0-	-785	-0-	171	1 5358 2	Y	263	262 1	14
						289	9				
11	5970 X	3372	-0-	-2598	-0-	128	1 3059 2	Y	168	163 1	19
						185	9				
12	6293 X	2552	-0-	-3741	-0-	90	1 2288 2	Y	158	165 1	12
						174	9				
01 DLQ	G-10	5346	-0-	5346	5346	177	1 4825 2	Y	313	311 1	1 8 13
						344	9				

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

08	6665 X	4455	-0-	-2210	-0-	91	1 4173 2	Y	174	181 1	74
						191	9				
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	99	1 5049 2	Y	221	236 1	59
						243	9				
10	5518 X	4824	-0-	-694	-0-	93	1 4487 2	Y	222	215 1	66
						244	9				
11	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	98	1 4113 2	Y	221	185 1	1 8 101
						243	9				
12	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	89	1 4210 2	Y	204	103 1	1 8 201
						224	9				
01 DLQ	G-10	5196	-0-	5196	5196	103	1 4803 2	Y	264	212 1	253
						290	9				

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

08	9393 X	6971	-0-	-2422	-0-	142	1 6510 2	Y	290	290 1	1 8 119
						319	9				
09	8610 X	8307	-0-	-303	-0-	152	1 7784 2	Y	337	366 1	90
						371	9				
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	156	1 7572 2	Y	317	311 1	1 8 95
						349	9				
11	7710 X	5122	-0-	-2588	-0-	115	1 4777 2	Y	209	194 1	1 8 109
						230	9				
12	8587 X	4529	-0-	-4058	-0-	91	1 4256 2	Y	165	92 1	182
						182	9				
01 DLQ	G-10	5467	-0-	5467	5467	110	1 5108 2	Y	226	184 1	224
						249	9				

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

08	9238 X	7906	-0-	-1332	-0-	159	1 7277 2	Y	427	419 1	1 8 137
						470	9				
09	8010 X	7635	-0-	-375	-0-	138	1 7033 2	Y	422	474 1	85
						464	9				
10	8091 X	7697	-0-	-394	-0-	147	1 7125 2	Y	386	384 1	1 8 86
						425	9				
11	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	158	1 6609 2	Y	404	336 1	1 8 153
						444	9				
12	7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	133	1 6256 2	Y	337	176 1	1 8 313
						371	9				
01 DLQ	G-10	7836	-0-	7836	7836	156	1 7222 2	Y	416	345 1	1 8 383
						458	9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		10633 X	6279	-0-	-4354	-0-	173	1	5955	2	Y	137	125	1 8 61
							151	9						
09		8970 X	7217	-0-	-1753	-0-	180	1	6673	2	Y	331	268	1 4 8 120
							364	9						
10		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	210	1	9149	2	Y	419	434	1 8 8 97
							461	9						
11		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	179	1	6803	2	Y	320	158	1 7 8 252
							352	9						
12		7471 X	3964	-0-	-3507	-0-	134	1	3647	2	Y	166	314	1 3 8 101
							183	9						
01	DLQ	G-10	6309	-0-	6309	6309	180	1	5714	2	Y	377	331	1 12 8 135
							415	9						
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
08		10540 X	9067	-0-	-1473	-0-	235	1	8098	2	Y	667	604	1 7 8 268
							734	9						
09		8700 X	8646	-0-	-54	-0-	215	1	8011	2	Y	382	452	1 7 8 191
							420	9						
10		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	198	1	8666	2	Y	379	467	1 8 8 95
							417	9						
11		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	216	1	8236	2	Y	440	206	1 10 8 319
							484	9						
12		9052 X	8461	-0-	-591	-0-	274	1	7476	2	Y	646	738	1 6 8 221
							711	9						
01	DLQ	G-10	8051	-0-	8051	8051	228	1	7253	2	Y	518	520	1 18 8 201
							570	9						
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
08		10106 X	8952	-0-	-1154	-0-	8489	2	463	9	Y	421	425	1 16
							219	1	7749	2	Y	348	345	1 19
09		8820 X	8351	-0-	-469	-0-	383	9						
10		9114 X	7848	-0-	-1266	-0-	232	1	7238	2	Y	344	342	1 1 8 20
							378	9						
11		8910 X	6927	-0-	-1983	-0-	262	1	6282	2	Y	348	330	1 1 8 37
							383	9						
12		8959 X	8773	-0-	-186	-0-	313	1	8013	2	Y	406	416	1 27
							447	9						
01	DLQ	G-10	6541	-0-	6541	6541	217	1	5929	2	Y	359	368	1 1 8 17
							395	9						
-----														
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
08		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	181	1	2083	2	N	553	538	1 1 8 117
							608	9						
09		3180 X	2877	-0-	-303	-0-	189	1	2131	2	N	506	505	1 1 8 117
							557	9						
10		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	183	1	2061	2	N	495	532	1 80
							545	9						
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	245	1	2597	2	N	604	581	1 1 8 102
							664	9						
12		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	221	1	2241	2	N	492	504	1 1 8 89
							541	9						
*01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	297	1	2628	2	N	446	411	1 124
							491	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		4185 X	1629	-0-	-2556	-0-	1383	2	246	9	Y	224	203	0	20 1	7
09		4050 X	1880	-0-	-2170	-0-	1604	2	276	9	Y	251	250	0	1 1	7
10		2914 X	2151	-0-	-763	-0-	1859	2	292	9	Y	265	248	0	17 1	7
11		2250 X	2045	-0-	-205	-0-	1781	2	264	9	Y	240	227	0	14 1	6
12		1953 X	1952	-0-	-1	-0-	1702	2	250	9	Y	227	223	0	3 1	7
01	DLQ	G-10	2452	-0-	2452	2452	2153	2	299	9	Y	272	267	0	4 1	8
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829																
08		3937 X	2688	-0-	-1249	-0-	335	1	2087	2	Y	242	305	1		132
09		3810 X	1112	-0-	-2698	-0-	175	1	795	2	Y	129	194	1	1 8	66
10		3937 X	168	-0-	-3769	-0-	56	1	112	9	Y	102	122	1		46
11		2880 X	343	-0-	-2537	-0-	74	1	136	2	Y	121	136	1	1 8	30
12		2697 X	2013	-0-	-684	-0-	270	1	1457	2	Y	260	193	1		97
01	DLQ	G-10	1666	-0-	1666	1666	224	1	1170	2	Y	247	265	1		79
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335																
08		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	502	1	9724	2	Y	925	922	0	1 8	7
09		11640 X	10321	-0-	-1319	-0-	461	1	8970	2	Y	809	810	0	1 8	5
10		12028 X	9190	-0-	-2838	-0-	519	1	7798	2	Y	794	690	0	100 1	8
11		11640 X	7354	-0-	-4286	-0-	441	1	6154	2	Y	690	688	0	3 8	7
12		12028 X	9336	-0-	-2692	-0-	467	1	8111	2	Y	689	683	0	1 8	12
01	DLQ	G-10	5272	-0-	5272	5272	405	1	4288	2	Y	526	532	0	1 8	5
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461																
08		5704 X	1787	-0-	-3917	-0-	177	1	1364	2	Y	224	224	0		1
09		5520 X	3	-0-	-5517	-0-	3	1			Y	-0-	1	0		-0-
10		5704 X	273	-0-	-5431	-0-	86	1	16	2	Y	155	134	0	19 1	2
11		4560 X	2690	-0-	-1870	-0-	191	1	2127	2	Y	338	335	0	2 8	3
12		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	312	1	5819	2	Y	443	439	0	1 8	6
01	DLQ	G-10	4002	-0-	4002	4002	263	1	3215	2	Y	476	479	0	1 8	2





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122													
M O	ALLOW 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
08	6541 X	4931	-0-	-1610	-0-	355	1	4057	2	Y	472	471 0	4
						519	9						
09	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	390	1	4678	2	Y	494	494 0	1 8
						543	9						
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	403	1	4391	2	Y	468	407 0	58 1
						515	9					1 8	
11	4890 X	3948	-0-	-942	-0-	323	1	3203	2	Y	384	383 0	2 8
						422	9						
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	430	1	8071	2	Y	473	468 0	1 8
						520	9						
01 DLQ	G-10	2814	-0-	2814	2814	238	1	2295	2	Y	255	260 0	1 8
						281	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418													
08	10881 X	9030	-0-	-1851	-0-	343	1	7834	2	Y	775	778 0	1 8
						853	9						
09	9780 X	7518	-0-	-2262	-0-	347	1	6520	2	Y	592	594 0	1 8
						651	9						
10	10788 X	8460	-0-	-2328	-0-	434	1	7349	2	Y	615	535 0	78 1
						677	9					1 8	
11	10440 X	6252	-0-	-4188	-0-	309	1	5438	2	Y	459	458 0	2 8
						505	9						
12	10788 X	4897	-0-	-5891	-0-	310	1	4224	2	Y	330	329 0	1 8
						363	9						
01 DLQ	G-10	9756	-0-	9756	9756	610	1	8407	2	Y	672	671 0	2 8
						739	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693													
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	280	1	1725	2	Y	224	223 0	
						246	9						
09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	252	1	1456	2	Y	180	180 0	
						198	9						
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	245	1	1481	2	Y	169	147 0	21 1
						186	9						
11	2190 N	219	-0-	-1971	-0-	41	1	16	2	Y	147	146 0	1 8
						162	9						
12	1984 N	197	-0-	-1787	-0-	126	1	3	2	Y	62	62 0	
						68	9						
01 DLQ	G-10	1189	-0-	1189	1189	218	1	836	2	Y	123	123 0	
						135	9						

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098													
08	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	3507	2	404	9	Y	367	333 0	33 1
						2994	2	391	9	Y	355	354 0	2 1
09	4140 X	3385	-0-	-755	-0-	2625	2	339	9	Y	308	288 0	20 1
						2366	2	320	9	Y	291	275 0	17 1
10	4278 X	2964	-0-	-1314	-0-	2894	2	391	9	Y	355	349 0	5 1
						2333	2	310	9	Y	282	277 0	5 1
11	4080 X	2686	-0-	-1394	-0-	2366	2	320	9	Y	291	275 0	17 1
						2894	2	391	9	Y	355	349 0	5 1
12	3906 X	3285	-0-	-621	-0-	2894	2	391	9	Y	355	349 0	5 1
						2333	2	310	9	Y	282	277 0	5 1
01 DLQ	G-10	2643	-0-	2643	2643	2333	2	310	9	Y	282	277 0	5 1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699												
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #: 0 3H	RRCID -> 280192	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 8000 - 13050								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7781 X	6545	-0-	-1236	-0-	1206	1 308 9	5031	2	Y	280	256	0	25 1	3
09	7530 X	6220	-0-	-1310	-0-	1179	1 372 9	4669	2	Y	338	336	0	2 1	3
10	8060 X	5607	-0-	-2453	-0-	1140	1 537 9	3930	2	Y	488	455	0	31 1	5
11	7800 X	5452	-0-	-2348	-0-	1179	1 567 9	3706	2	Y	515	487	0	29 1	4
12	8060 X	4869	-0-	-3191	-0-	1219	1 550 9	3100	2	Y	500	493	0	7 1	4
01	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	1061	1 421 9	1910	2	Y	383	377	0	6 1	4

  

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: N 2H	RRCID -> 280487	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8800 - 19700								
08	6479 X	1881	-0-	-4598	-0-	316	1 483 9	1082	2	Y	439	425	1	1 8	70
09	4740 X	2297	-0-	-2443	-0-	271	1 351 9	1675	2	Y	319	317	1	1 8	71
10	4650 X	3045	-0-	-1605	-0-	321	1 564 9	2160	2	Y	513	472	1	31 8	81
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	377	1 444 9	2728	2	Y	404	315	1	13 8	157
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	421	1 493 9	3336	2	Y	448	499	1		106
01	DLQ G-10	5471	-0-	5471	5471	477	1 534 9	4460	2	Y	485	528	1	2 8	61

  

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: N 1H	RRCID -> 280488	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 8308 - 21297								
08	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	1017	1 1082 9	14583	2	Y	984	1005	1	1 8	128
09	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	749	1 947 9	13157	2	Y	861	838	1	3 8	148
10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	805	1 1075 9	15025	2	Y	977	933	1	62 8	130
11	16140 X	12643	-0-	-3497	-0-	727	1 881 9	11035	2	Y	801	624	1	25 8	282
12	16678 X	10904	-0-	-5774	-0-	617	1 853 9	9434	2	Y	775	895	1	1 8	161
01	DLQ G-10	8145	-0-	8145	8145	452	1 749 9	6944	2	Y	681	776	1	3 8	63

  

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: N 3H	RRCID -> 280508	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 8219 - 18034								
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	350	1 669 9	3034	2	Y	608	573	1	1 8	65
09	3780 X	2705	-0-	-1075	-0-	218	1 550 9	1937	2	Y	500	486	1	1 8	78
10	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	154	1 663 9	566	2	Y	603	572	1	37 8	72
11	3930 X	645	-0-	-3285	-0-	134	1 465 9	46	2	Y	423	336	1	13 8	146
12	4061 X	1572	-0-	-2489	-0-	242	1 560 9	770	2	Y	509	559	1	1 8	95
01	DLQ G-10	2991	-0-	2991	2991	351	1 673 9	1967	2	Y	612	656	1	2 8	49

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
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	* CODE	EOM BALANCE	
08		4340 X	3301	-0-	-1039	-0-	569	1	2346	2	N	351	350	0	2
							386	9							
09		4200 X	2708	-0-	-1492	-0-	424	1	1869	2	N	377	377	0	1 8
							415	9							
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	479	1	2885	2	N	359	312	0	45 1
							395	9					1	8	
11		3180 X	1667	-0-	-1513	-0-	290	1	1145	2	N	211	211	0	1 8
							232	9							
12		3286 X	2446	-0-	-840	-0-	317	1	1874	2	N	232	230	0	3
							255	9							
01		3751 X	1883	-0-	-1868	-0-	353	1	1134	2	N	360	360	0	1 8
							396	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
08		8339 X	6116	-0-	-2223	-0-	526	1	4762	2	Y	753	752	0	1 8
							828	9							
09		8490 X	6964	-0-	-1526	-0-	589	1	5434	2	Y	855	854	0	1 8
							941	9							
10		8773 X	5376	-0-	-3397	-0-	526	1	4057	2	Y	721	628	0	91 1
							793	9					1	8	
11		8490 X	5855	-0-	-2635	-0-	550	1	4531	2	Y	704	701	0	3 8
							774	9							
12		8060 X	3044	-0-	-5016	-0-	392	1	2314	2	Y	307	308	0	1 8
							338	9							
01	DLQ	G-10	7779	-0-	7779	7779	664	1	5958	2	Y	1052	1047	0	3 8
							1157	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
08		4743 X	3513	-0-	-1230	-0-	423	1	2600	2	Y	445	444	0	2
							490	9							
09		4230 X	3849	-0-	-381	-0-	464	1	2839	2	Y	496	496	0	1 8
							546	9							
10		4371 X	3743	-0-	-628	-0-	472	1	2746	2	Y	477	415	0	59 1
							525	9					1	8	
11		3870 X	3197	-0-	-673	-0-	425	1	2324	2	Y	407	406	0	2 8
							448	9							
12		3968 X	2599	-0-	-1369	-0-	382	1	1982	2	Y	214	214	0	2
							235	9							
01	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	288	1	469	2	Y	429	429	0	1 8
							472	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976															
08		8680 X	7442	-0-	-1238	-0-	570	1	5889	2	Y	893	891	0	1 8
							1	4							
09		8400 X	7359	-0-	-1041	-0-	599	1	5770	2	Y	900	900	0	1 8
							990	9							
10		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	656	1	6545	2	Y	1064	924	0	133 1
							1170	9					1	8	
11		7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	529	1	4107	2	Y	743	743	0	4 8
							817	9							
12		7595 X	4139	-0-	-3456	-0-	451	1	3236	2	Y	411	411	0	1 8
							452	9							
01	DLQ	G-10	8491	-0-	8491	8491	801	1	6470	2	Y	1109	1106	0	3 8
							1220	9							





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M		CODE	AMT	
08		16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	318	1	14386	2	Y	1209	1208	0	1 8 11
							1330	9							
09		14070 X	13286	-0-	-784	-0-	282	1	11750	2	Y	1140	1141	0	2 8 8
							1254	9							
10		15438 X	13259	-0-	-2179	-0-	287	1	11822	2	Y	1045	909	0	131 1 12
							1150	9					1	8	
11		14940 X	11076	-0-	-3864	-0-	238	1	9770	2	Y	971	967	0	5 8 11
							1068	9							
12		15438 X	10898	-0-	-4540	-0-	181	1	9754	2	Y	875	869	0	2 8 15
							963	9							
01	DLQ	G-10	13245	-0-	13245	13245	286	1	11604	2	Y	1232	1234	0	3 8 10
							1355	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
08		7564 X	5484	-0-	-2080	-0-	308	1	4385	2	Y	719	716	0	1 8 7
							791	9							
09		7320 X	4999	-0-	-2321	-0-	260	1	4071	2	Y	607	608	0	1 8 5
							668	9							
10		7564 X	2826	-0-	-4738	-0-	238	1	2108	2	Y	436	380	0	54 1 6
							480	9					1	8	
11		6900 X	4786	-0-	-2114	-0-	273	1	3933	2	Y	527	523	0	3 8 7
							580	9							
12		5487 X	3153	-0-	-2334	-0-	169	1	2521	2	Y	421	419	0	1 8 8
							463	9							
01	DLQ	G-10	6524	-0-	6524	6524	380	1	5258	2	Y	805	805	0	2 8 6
							886	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
08		5394 X	2994	-0-	-2400	-0-	417	1	1972	2	Y	550	548	0	1 8 3
							605	9							
09		3930 X	2512	-0-	-1418	-0-	398	1	1551	2	Y	512	512	0	1 8 2
							563	9							
10		4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	431	1	1771	2	Y	513	446	0	64 1 4
							564	9					1	8	
11		3810 X	2559	-0-	-1251	-0-	344	1	1663	2	Y	502	500	0	2 8 4
							552	9							
12		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	272	1	3409	2	Y	280	280	0	1 8 3
							308	9							
01	DLQ	G-10	4063	-0-	4063	4063	403	1	2882	2	Y	707	706	0	2 8 2
							778	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
08		18693 X	14043	-0-	-4650	-0-	415	1	12831	2	Y	724	721	0	1 8 5
							1	4							
09		18090 X	14569	-0-	-3521	-0-	423	1	13243	2	Y	821	820	0	1 8 5
							903	9							
10		17825 X	11039	-0-	-6786	-0-	362	1	10099	2	Y	525	458	0	66 1 5
							578	9					1	8	
11		15570 X	10133	-0-	-5437	-0-	340	1	9193	2	Y	545	542	0	3 8 5
							600	9							
12		16089 X	6398	-0-	-9691	-0-	244	1	5842	2	Y	284	285	0	1 8 3
							312	9							
01	DLQ	G-10	10583	-0-	10583	10583	371	1	9420	2	Y	720	719	0	2 8 2
							792	9							







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060 X	3367	-0-	-4693	-0-	315	1	2303	2	Y	681	679	0	1 8 5
09	7800 X	4897	-0-	-2903	-0-	749	9	3688	2	Y	729	729	0	1 8 4
10	6045 X	4467	-0-	-1578	-0-	407	1	3464	2	Y	551	479	0	69 1 6
11	4860 X	4100	-0-	-760	-0-	397	1	3204	2	Y	605	602	0	3 8 6
12	5053 X	613	-0-	-4440	-0-	606	9	272	2	Y	229	231	0	4
01	DLQ G-10	3486	-0-	3486	3486	230	1	2014	2	Y	969	964	0	3 8 6
						666	9							
						89	1							
						252	9							
						406	1							
						1066	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
08	8556 X	7313	-0-	-1243	-0-	461	1	5608	2	Y	1130	1127	0	1 8 5
09	8370 X	7965	-0-	-405	-0-	1	4	1243	9					
10	8649 X	7906	-0-	-743	-0-	501	1	6330	2	Y	1031	1032	0	1 8 3
11	8370 X	6069	-0-	-2301	-0-	1134	9	6180	2	Y	1112	966	0	140 1 7
12	8339 X	5194	-0-	-3145	-0-	503	1	4773	2	Y	843	842	0	4 8 4
01	DLQ G-10	7894	-0-	7894	7894	1223	9	4482	2	Y	446	447	0	1 8 2
						369	1	5784	2	Y	1567	1561	0	4 8 4
						927	9							
						221	1							
						491	9							
						386	1							
						1724	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
08	5797 X	4071	-0-	-1726	-0-	302	1	3096	2	Y	612	611	0	1 8 3
09	5610 X	3029	-0-	-2581	-0-	673	9	2212	2	Y	510	511	0	1 8 1
10	5797 X	3897	-0-	-1900	-0-	256	1	2930	2	Y	618	537	0	78 1 3
11	4440 X	2212	-0-	-2228	-0-	561	9	1548	2	Y	432	432	0	2 8 1
12	4557 X	866	-0-	-3691	-0-	287	1	311	2	Y	370	368	0	1 8 2
01	DLQ G-10	1907	-0-	1907	1907	680	9	967	2	Y	581	581	0	2 8 -0-
						189	1							
						475	9							
						148	1							
						407	9							
						301	1							
						639	9							
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





















-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	38688 X	17835	-0-	-20853	-0-	757	1 16074	2 Y	913	968	1 1 8	103		
09	35130 X	19934	-0-	-15196	-0-	1004	9 742	1 18055	2 Y	1034	1062	1 1 8	74	
10	31992 X	16115	-0-	-15877	-0-	1137	9 393	1 14828	2 Y	813	803	1 1 8	83	
11	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-	894	9 1	1	Y	-0-	83	1	-0-	
12	26629 X	37	-0-	-26592	-0-	1	1 36	2 Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	2518	-0-	2518	2518	83	1 2220	2 Y	195	149	1		46	
						215	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
08	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	1011	1 21479	2 Y	1147	1147	1 2 8	127		
09	23550 X	16628	-0-	-6922	-0-	1262	9 618	1 15049	2 Y	874	930	1 1 8	70	
10	24335 X	18299	-0-	-6036	-0-	961	9 445	1 16835	2 Y	926	897	1 1 8	98	
11	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	1019	9 918	1 28409	2 Y	1459	1316	1 3 8	238	
12	34463 X	34463	-0-	-0-	-0-	1605	9 979	1 31677	2 Y	1643	1509	1 2 8	370	
01	DLQ G-10	27448	-0-	27448	27448	1807	9 929	1 24893	2 Y	1478	1415	1 4 8	429	
						1626	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
08	27528 X	22514	-0-	-5014	-0-	1020	1 19638	2 Y	1687	1726	1 4 8	117		
09	26640 X	22680	-0-	-3960	-0-	1856	9 639	1 20245	2 Y	1633	1636	1 5 8	109	
10	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	1796	9 235	1 21117	2 Y	1673	1630	1 6 8	146	
11	21780 X	16064	-0-	-5716	-0-	1840	9 924	1 13943	2 Y	1088	1083	1 6 8	145	
12	23436 X	10047	-0-	-13389	-0-	1197	9 823	1 8332	2 Y	811	774	1 2 8	180	
01	DLQ G-10	16550	-0-	16550	16550	892	9 517	1 14443	2 Y	1445	1236	1 4 8	385	
						1590	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	416	1 8050	2 Y	990	974	1 2 8	75		
09	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	1089	9 210	1 6706	2 Y	843	851	1 2 8	65	
10	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	927	9 71	1 6397	2 Y	804	788	1 3 8	78	
11	9240 X	6211	-0-	-3029	-0-	884	9 335	1 5166	2 Y	645	626	1 4 8	93	
12	9548 X	7358	-0-	-2190	-0-	710	9 582	1 5973	2 Y	730	657	1 2 8	164	
01	DLQ G-10	7802	-0-	7802	7802	803	9 235	1 6588	2 Y	890	795	1 2 8	257	
						979	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//			147699									
PGE BROWNE		WELL #:			P 3H	RRCID ->	283089	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8014	- 23097
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----														
08	13454 X	5098	-0-	-8356	-0-	225 525	1 9	4348	2 Y	477	547	1	1 8	35
09	12870 X	8957	-0-	-3913	-0-	239 1088	1 9	7630	2 Y	989	958	1	3 8	63
10	13299 X	9450	-0-	-3849	-0-	92 1112	1 9	8246	2 Y	1011	983	1	4 8	87
11	12870 X	7370	-0-	-5500	-0-	394 883	1 9	6093	2 Y	803	782	1	4 8	104
12	10540 X	5351	-0-	-5189	-0-	414 653	1 9	4284	2 Y	594	565	1	1 8	132
01	DLQ G-10	6866	-0-	6866	6866	205 893	1 9	5768	2 Y	812	719	1	2 8	223
-----														
FAITH-YANA Q UNIT														
			WELL #:		J 1H	RRCID ->	283640	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7617	- 19616
08	17019 X	15069	-0-	-1950	-0-	14 1	1 4	13163	2 Y	1719	1715	0	2 8	4
09	16200 X	14279	-0-	-1921	-0-	13 1873	1 9	12393	2 Y	1703	1704	0	2 8	1
10	16399 X	13619	-0-	-2780	-0-	13 1783	1 9	11823	2 Y	1621	1410	0	203 1	7
11	15870 X	7783	-0-	-8087	-0-	8 1021	1 9	6754	2 Y	928	930	0	4 8	1
12	15066 X	9554	-0-	-5512	-0-	17 1312	1 9	8225	2 Y	1193	1181	0	2 8	11
01	DLQ G-10	14440	-0-	14440	14440	13 2024	1 9	12403	2 Y	1840	1842	0	5 8	4
-----														
FAITH-YANA AA UNIT														
			WELL #:		K 7H	RRCID ->	283709	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7356	- 19667
08	8959 X	4329	-0-	-4630	-0-	535 589	1 9	3205	2 N	535	534	0	1 8	2
09	8670 X	413	-0-	-8257	-0-	298 105	1 9	10	2 N	95	97	0		-0-
10	8959 X	6477	-0-	-2482	-0-	558 783	1 9	5136	2 N	712	615	0	89 1	7
11	5550 X	5505	-0-	-45	-0-	410 479	1 9	4616	2 N	435	435	0	2 8	5
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	450 384	1 9	5727	2 N	349	347	0	1 8	6
*01	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	620 788	1 9	7987	2 N	716	715	0	2 8	5
-----														
FAITH-YANA R UNIT														
			WELL #:		J 1H	RRCID ->	283758	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7468	- 19635
08	14694 X	11489	-0-	-3205	-0-	14 1	1 4	9625	2 Y	1681	1675	0	2 8	12
09	12780 X	9292	-0-	-3488	-0-	13 1849	1 9	7430	2 Y	1681	1681	0	2 8	10
10	12555 X	9731	-0-	-2824	-0-	13 1778	1 9	7940	2 Y	1616	1405	0	202 1	17
11	11580 X	6707	-0-	-4873	-0-	9 1144	1 9	5554	2 Y	1040	1041	0	5 8	11
12	11501 X	5979	-0-	-5522	-0-	15 1119	1 9	4845	2 Y	1017	1009	0	2 8	17
01	DLQ G-10	8191	-0-	8191	8191	10 1570	1 9	6611	2 Y	1427	1431	0	4 8	9

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-YANA Y UNIT		WELL #: K 5H		RRCID -> 283759		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7272 - 19309						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	573 1	4642 2	1268 9	N	1153	1150 0	1 8	7		
09		7830 X	5868	-0-	-1962	-0-	555 1	4187 2	1126 9	N	1024	1025 0	1 8	5		
10		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	635 1	7394 2	1691 9	N	1537	1334 0	192 1	14		
11		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	445 1	7617 2	1298 9	N	1180	1178 0	6 8	10		
12		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	564 1	8211 2	1019 9	N	926	921 0	2 8	13		
01		9734 X	9450	-0-	-284	-0-	546 1	7308 2	1596 9	N	1451	1453 0	4 8	7		
-----																
FAITH-YANA W UNIT		WELL #: L 7H		RRCID -> 283775		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7356 - 20146						
08		8122 X	7970	-0-	-152	-0-	388 1	6581 2	1001 9	N	910	907 0	1 8	8		
09		7860 X	7618	-0-	-242	-0-	375 1	6239 2	1004 9	N	913	913 0	1 8	7		
10		8122 X	8121	-0-	-1	-0-	394 1	6664 2	1063 9	N	966	839 0	121 1	12		
11		7860 X	4756	-0-	-3104	-0-	274 1	3755 2	727 9	N	661	661 0	3 8	9		
12		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	366 1	7459 2	919 9	N	835	827 0	2 8	15		
01		8122 X	6430	-0-	-1692	-0-	352 1	5124 2	954 9	N	867	872 0	2 8	8		
-----																
FAITH-YANA X UNIT		WELL #: L 8H		RRCID -> 283777		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7431 - 20082						
08		13051 X	10500	-0-	-2551	-0-	447 1	8445 2	1 4	N	1461	1456 0	2 8	8		
09		13320 X	8682	-0-	-4638	-0-	389 1	6724 2	1569 9	N	1426	1426 0	2 8	6		
10		13764 X	8941	-0-	-4823	-0-	413 1	7154 2	1374 9	N	1249	1087 0	157 1	9		
11		13320 X	7089	-0-	-6231	-0-	338 1	5660 2	1091 9	N	992	990 0	5 8	6		
12		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	448 1	9851 2	448 1	N	1259	1246 0	2 8	17		
01		10509 X	8790	-0-	-1719	-0-	440 1	6606 2	1385 9	N	1585	1591 0	4 8	7		
-----																
FAITH-YANA		WELL #: M 2H		RRCID -> 284153		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 7111 - 15290						
08		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	424 1	8388 2	1251 9	N	1137	1134 0	1 8	8		
09		9780 X	9599	-0-	-181	-0-	418 1	8084 2	1097 9	N	997	998 0	1 8	6		
10		10323 X	9237	-0-	-1086	-0-	438 1	7807 2	992 9	N	902	785 0	113 1	9		
11		9990 X	7269	-0-	-2721	-0-	532 1	5768 2	969 9	N	881	877 0	4 8	9		
12		10323 X	7410	-0-	-2913	-0-	636 1	5787 2	987 9	N	897	890 0	2 8	14		
*01		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	917 1	9440 2	1598 9	N	1453	1455 0	4 8	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PGE DOS		WELL #: U 1H				RRCID ->	286108	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8370	- 23072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	92628 X	-0-	-0-	-92628	-0-					Y	-0-	177	1	-0-	
09	89640 X	-0-	-0-	-89640	-0-					Y	-0-			-0-	
10	92008 X	-0-	-0-	-92008	-0-					Y	-0-			-0-	
11	81150 X	63	-0-	-81087	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
12	46004 X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PGE DOS		WELL #: U 2H				RRCID ->	286109	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8286	- 23382	
08	100967 X	66819	-0-	-34148	-0-	176	1	63667	2	Y	2705	2671	1	215	
						2976	9								
09	78420 X	68189	-0-	-10231	-0-	179	1	64732	2	Y	2980	2925	1	266	
						3278	9								
10	73397 X	73397	-0-	-0-	-0-	195	1	69310	2	Y	3538	3415	1	383	
						3892	9								
11	65400 X	12286	-0-	-53114	-0-	85	1	11491	2	Y	645	840	1	186	
						710	9								
12	70463 X	-0-	-0-	-70463	-0-					Y	-0-	93	1	93	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93	
PGE DOS		WELL #: U 5H				RRCID ->	286137	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8201	- 23336	
08	81516 X	81516	-0-	-0-	-0-	214	1	77727	2	Y	3250	3179	1	145	
						3575	9								
09	76291 X	76291	-0-	-0-	-0-	200	1	72383	2	Y	3371	3315	1	197	
						3708	9								
10	72757 X	71369	-0-	-1388	-0-	191	1	67748	2	Y	3118	3051	1	259	
						3430	9								
11	78900 X	76880	-0-	-2020	-0-	539	1	72990	2	Y	3046	2977	1	319	
						3351	9								
12	81530 X	75582	-0-	-5948	-0-	476	1	71011	2	Y	3723	3633	1	407	
						4095	9								
01	DLQ G-10	66288	-0-	66288	66288	471	1	61847	2	Y	3609	3769	1	241	
						3970	9								
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 2H				RRCID ->	286215	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8097	- 14054	
08	8835 X	7052	-0-	-1783	-0-	6252	2	800	9	Y	727	737	1	16	
09	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	12685	2	981	9	Y	892	879	1	29	
10	21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	19999	2	1265	9	Y	1150	1131	1	46	
11	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	23069	2	1771	9	Y	1610	1507	1	146	
12	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	26604	2	2310	9	Y	2100	2132	1	112	
01	DLQ G-10	26045	-0-	26045	26045	23819	2	2226	9	Y	2024	2066	1	65	
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 2H				RRCID ->	286295	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8352	- 18881	
08	47461 X	38943	-0-	-8518	-0-	36351	2	2592	9	Y	2356	2395	1	55	
09	44880 X	37591	-0-	-7289	-0-	34428	2	3163	9	Y	2875	2832	1	98	
10	44299 X	37732	-0-	-6567	-0-	34507	2	3225	9	Y	2932	2906	1	120	
11	41310 X	35511	-0-	-5799	-0-	32267	2	3244	9	Y	2949	2793	1	269	
12	39122 X	36876	-0-	-2246	-0-	33398	2	3478	9	Y	3162	3259	1	169	
01	DLQ G-10	35618	-0-	35618	35618	32347	2	3271	9	Y	2974	3042	1	93	
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: Q 2H				RRCID ->	286376	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8257	- 19488	
08	46872 X	40124	-0-	-6748	-0-	36991	2	3133	9	Y	2848	2872	1	68	
09	43230 X	37197	-0-	-6033	-0-	34757	2	2440	9	Y	2218	2209	1	77	
10	42625 X	37518	-0-	-5107	-0-	35143	2	2375	9	Y	2159	2145	1	88	
11	40620 X	33211	-0-	-7409	-0-	31970	2	1241	9	Y	1128	1108	1	106	
12	40517 X	33729	-0-	-6788	-0-	33135	2	594	9	Y	540	616	1	29	
01	DLQ G-10	32782	-0-	32782	32782	31618	2	1164	9	Y	1058	1053	1	31	







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 4H		RRCID -> 286803		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170				
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	5921 X	5567	-0-	-354	-0-	6 1	4858 2	N	639	638 0	1 8	2
						703 9						
09	5730 X	3176	-0-	-2554	-0-	4 1	2603 2	N	517	518 0	1 8	-0-
						569 9						
10	6014 X	4014	-0-	-2000	-0-	4 1	3449 2	N	510	444 0	64 1	1
						561 9				1 8		
11	5820 X	2627	-0-	-3193	-0-	3 1	2250 2	N	340	339 0	2 8	-0-
						374 9						
12	6014 X	3381	-0-	-2633	-0-	6 1	2916 2	N	417	413 0	1 8	3
						459 9						
01	5580 X	1236	-0-	-4344	-0-	2 1	832 2	N	365	367 0	1 8	-0-
						402 9						
-----												
PGE DOS		WELL #: U 4H		RRCID -> 286804		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837				
08	94922 X	82136	-0-	-12786	-0-	213 1	77256 2	Y	4243	4176 1	7 8	184
						4667 9						
09	91770 X	79298	-0-	-12472	-0-	207 1	74555 2	Y	4124	4070 1	5 8	233
						4536 9						
10	92752 X	79882	-0-	-12870	-0-	211 1	75053 2	Y	4198	4086 1	7 8	338
						4618 9						
11	80310 X	66815	-0-	-13495	-0-	461 1	62450 2	Y	3549	3509 1	11 8	367
						3904 9						
12	92399 X	92399	-0-	-0-	-0-	585 1	87196 2	Y	4198	4111 1	4 8	450
						4618 9						
01	DLQ G-10	71090	-0-	71090	71090	508 1	66591 2	Y	3628	3836 1	7 8	235
						3991 9						
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 1H		RRCID -> 286910		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360				
08	47802 X	38071	-0-	-9731	-0-	36500 2	1571 9	Y	1428	1459 1		36
						34261 2	2206 9	Y	2005	1969 1		72
09	43260 X	36467	-0-	-6793	-0-	34403 2	2388 9	Y	2171	2147 1	3 8	93
						32352 2	2459 9	Y	2235	2115 1	4 8	209
10	43090 X	36791	-0-	-6299	-0-	33226 2	2866 9	Y	2605	2668 1	2 8	144
						31700 2	2532 9	Y	2302	2362 1	6 8	78
11	40200 X	34811	-0-	-5389	-0-							
12	39246 X	36092	-0-	-3154	-0-							
01	DLQ G-10	34232	-0-	34232	34232							
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 1H		RRCID -> 287115		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407				
08	47678 X	42532	-0-	-5146	-0-	38943 2	3589 9	Y	3263	3297 1		79
						7459 2	714 9	Y	649	704 1		24
09	43080 X	8173	-0-	-34907	-0-							
10	42904 X	-0-	-0-	-42904	-0-					24 1		-0-
11	41160 X	-0-	-0-	-41160	-0-							-0-
12	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-							-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
PGE BROWNE		WELL #: R 6H		RRCID -> 287454		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411				
08	40455 X	35021	-0-	-5434	-0-	35 1	29838 2	Y	4680	4698 1	15 8	40
						5148 9						
09	39150 X	36495	-0-	-2655	-0-	29 1	31371 2	Y	4632	4584 1	40 8	48
						5095 9						
10	40455 X	33545	-0-	-6910	-0-	16 1	29057 2	Y	4065	4038 1	17 8	58
						4472 9						
11	37860 X	30948	-0-	-6912	-0-	31 1	26492 2	Y	4023	4043 1	11 8	27
						4425 9						
12	37727 X	34414	-0-	-3313	-0-	63 1	29741 2	Y	4191	4167 1	25 8	26
						4610 9						
01	DLQ G-10	31665	-0-	31665	31665	50 1	27520 2	Y	3723	3685 1	47 8	17
						4095 9						

-----																							
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE												//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147699		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WELL #: O 3H												RRCID -> 287455		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 7887 - 22613					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
08		61504 X	57922	-0-	-3582	-0-	1454 6706	1	49762	2	Y	6096	6109	1	21 8	45							
09		59520 X	54055	-0-	-5465	-0-	1183 6492	1	46380	2	Y	5902	5841	1	52 8	54							
10		61225 X	51495	-0-	-9730	-0-	1187 5840	1	44468	2	Y	5309	5274	1	24 8	65							
11		59250 X	52630	-0-	-6620	-0-	1230 6120	1	45280	2	Y	5564	5587	1	15 8	27							
12		57908 X	52971	-0-	-4937	-0-	1267 5232	1	46472	2	Y	4756	4734	1	29 8	20							
01	DLQ	G-10	47517	-0-	47517	47517	1237 4560	1	41720	2	Y	4145	4104	1	52 8	9							
-----																							
PGE BROWNE												WELL #: O 6H		RRCID -> 287459		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 7813 - 22880			
08		36518 X	32219	-0-	-4299	-0-	822 3300	1	28097	2	Y	3000	3006	1	10 8	26							
09		35340 X	28698	-0-	-6642	-0-	646 2699	1	25353	2	Y	2454	2433	1	21 8	26							
10		33697 X	28409	-0-	-5288	-0-	673 2490	1	25246	2	Y	2264	2249	1	10 8	31							
11		31740 X	27634	-0-	-4106	-0-	665 2492	1	24477	2	Y	2265	2275	1	6 8	15							
12		32209 X	27111	-0-	-5098	-0-	655 2430	1	24026	2	Y	2209	2197	1	13 8	14							
01	DLQ	G-10	25780	-0-	25780	25780	2430 680 2168	1	22932	2	Y	1971	1951	1	25 8	9							
-----																							
PGE BROWNE												WELL #: R 3H		RRCID -> 287469		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7819 - 21504			
08		53289 X	30858	-0-	-22431	-0-	29 4170	1	26659	2	Y	3791	3806	1	12 8	29							
09		51570 X	30853	-0-	-20717	-0-	23 4012	1	26818	2	Y	3647	3609	1	32 8	35							
10		35805 X	29105	-0-	-6700	-0-	12 3242	1	25851	2	Y	2947	2930	1	13 8	39							
11		31170 X	25676	-0-	-5494	-0-	22 3152	1	22502	2	Y	2865	2880	1	8 8	16							
12		31868 X	26745	-0-	-5123	-0-	45 3345	1	23355	2	Y	3041	3024	1	18 8	15							
01	DLQ	G-10	24863	-0-	24863	24863	37 3053	1	21773	2	Y	2775	2746	1	35 8	9							
-----																							
PGE BROWNE												WELL #: R 5H		RRCID -> 287470		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 7752 - 22099			
08		43152 X	34337	-0-	-8815	-0-	25 3598	1	30714	2	Y	3271	3284	1	11 8	29							
09		41760 X	32980	-0-	-8780	-0-	19 3231	1	29730	2	Y	2937	2910	1	26 8	30							
10		38812 X	30425	-0-	-8387	-0-	10 2593	1	27822	2	Y	2357	2345	1	10 8	32							
11		33240 X	27215	-0-	-6025	-0-	21 3048	1	24146	2	Y	2771	2778	1	7 8	18							
12		34348 X	30032	-0-	-4316	-0-	46 3374	1	26612	2	Y	3067	3048	1	19 8	18							
01	DLQ	G-10	26179	-0-	26179	26179	27 2225	1	23927	2	Y	2023	2006	1	25 8	10							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		58683 X	53639	-0-	-5044	-0-	1377 1	47089 2	Y	4703	4710 1	15 8		42
							5173 9							
09		49418 X	49418	-0-	-0-	-0-	1115 1	43664 2	Y	4217	4178 1	37 8		44
							4639 9							
10		48856 X	39857	-0-	-8999	-0-	950 1	35618 2	Y	2990	2978 1	13 8		43
							3289 9							
11		51900 X	45647	-0-	-6253	-0-	1092 1	40181 2	Y	3976	3981 1	11 8		27
							4374 9							
12		53630 X	43260	-0-	-10370	-0-	1037 1	38023 2	Y	3818	3798 1	23 8		24
							4200 9							
01	DLQ	G-10	44613	-0-	44613	44613	1165 1	39254 2	Y	3813	3771 1	48 8		18
							4194 9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
08		53599 X	51005	-0-	-2594	-0-	38 1	45509 2	Y	4962	4990 1	16 8		30
							5458 9							
09		56701 X	56701	-0-	-0-	-0-	38 1	49973 2	Y	6082	6009 1	53 8		50
							6690 9							
10		53599 X	46737	-0-	-6862	-0-	20 1	41332 2	Y	4895	4869 1	22 8		54
							5385 9							
11		51870 X	47720	-0-	-4150	-0-	38 1	42247 2	Y	4941	4963 1	13 8		19
							5435 9							
12		60587 X	60587	-0-	-0-	-0-	95 1	53512 2	Y	6345	6302 1	38 8		24
							6980 9							
01	DLQ	G-10	52862	-0-	52862	52862	73 1	46797 2	Y	5447	5392 1	68 8		11
							5992 9							
-----														
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
08		35588 X	32187	-0-	-3401	-0-	801 1	27384 2	Y	3638	3638 1	12 8		32
							4002 9							
09		34440 X	25944	-0-	-8496	-0-	569 1	22273 2	Y	2820	2797 1	25 8		30
							3102 9							
10		33728 X	25521	-0-	-8207	-0-	577 1	21646 2	Y	2998	2973 1	13 8		42
							3298 9							
11		31680 X	24381	-0-	-7299	-0-	560 1	20630 2	Y	2901	2916 1	8 8		19
							3191 9							
12		32178 X	26801	-0-	-5377	-0-	630 1	23088 2	Y	2803	2788 1	17 8		17
							3083 9							
01	DLQ	G-10	26085	-0-	26085	26085	670 1	22559 2	Y	2596	2569 1	32 8		12
							2856 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682															
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	
08		36084 X	31753	-0-	-4331	-0-	21 1	28945 2	2	N	2533	2527 0	3 8	16	
							1 4	2786 9							
09		34830 X	29610	-0-	-5220	-0-	20 1	26737 2	2	N	2594	2594 0	3 8	13	
							2853 9								
10		33511 X	29127	-0-	-4384	-0-	23 1	26051 2	2	N	2775	2412 0	348 1	24	
							3053 9					4 8			
11		31590 X	21264	-0-	-10326	-0-	20 1	18737 2	2	N	2279	2274 0	12 8	17	
							2507 9								
12		31775 X	25208	-0-	-6567	-0-	25 1	23287 2	2	N	1724	1716 0	3 8	22	
							1896 9								
01		31744 X	25276	-0-	-6468	-0-	19 1	22232 2	2	N	2750	2753 0	8 8	11	
							3025 9								
-----															
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431															
08		38843 X	29982	-0-	-8861	-0-	24 1	26756 2	2	N	2910	2904 0	3 8	14	
							1 4	3201 9							
09		36090 X	28278	-0-	-7812	-0-	22 1	25213 2	2	N	2766	2767 0	4 8	9	
							3043 9								
10		34100 X	28435	-0-	-5665	-0-	23 1	25394 2	2	N	2744	2385 0	344 1	20	
							3018 9					4 8			
11		32610 X	22221	-0-	-10389	-0-	19 1	19918 2	2	N	2076	2074 0	10 8	12	
							2284 9								
12		31837 X	29637	-0-	-2200	-0-	19 1	28173 2	2	N	1314	1311 0	3 8	12	
							1445 9								
01		29977 X	27906	-0-	-2071	-0-	17 1	25155 2	2	N	2485	2485 0	7 8	5	
							2734 9								
-----															
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561															
08		41044 X	33156	-0-	-7888	-0-	34 1	28630 2	2	N	4082	4071 0	5 8	30	
							2 4	4490 9							
09		37560 X	30890	-0-	-6670	-0-	30 1	26695 2	2	N	3786	3789 0	7 8	20	
							4165 9								
10		38812 X	31615	-0-	-7197	-0-	28 1	27843 2	2	N	3404	2961 0	426 1	31	
							3744 9					6 8			
11		35700 X	24989	-0-	-10711	-0-	25 1	21891 2	2	N	2794	2787 0	14 8	24	
							3073 9								
12		35185 X	29924	-0-	-5261	-0-	35 1	27287 2	2	N	2365	2351 0	7 8	31	
							2602 9								
01		33170 X	30099	-0-	-3071	-0-	22 1	26558 2	2	N	3199	3208 0	10 8	12	
							3519 9								
-----															
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009															
08		39866 X	28932	-0-	-10934	-0-	25872 2	3060 9	9	N	2782	2775 0	3 8	18	
09		34680 X	27303	-0-	-7377	-0-	24513 2	2790 9	9	N	2536	2538 0	3 8	13	
10		33635 X	26546	-0-	-7089	-0-	23539 2	3007 9	9	N	2734	2376 0	343 1	23	
												5 8			
11		30660 X	20414	-0-	-10246	-0-	17995 2	2419 9	9	N	2199	2194 0	11 8	17	
12		31235 X	31235	-0-	-0-	-0-	29064 2	2171 9	9	N	1974	1961 0	4 8	26	
01		28923 X	25888	-0-	-3035	-0-	22976 2	2912 9	9	N	2647	2654 0	7 8	12	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		41726 X	32480	-0-	-9246	-0-		28341 2	4139 9	N	3763	3753 0		5 8	22
09		38130 X	29704	-0-	-8426	-0-		26144 2	3560 9	N	3236	3240 0		4 8	14
10		35836 X	30718	-0-	-5118	-0-		27090 2	3628 9	N	3298	2867 0	413 1		26
11		32820 X	22911	-0-	-9909	-0-		20082 2	2829 9	N	2572	2568 0	13 8		17
12		33263 X	24366	-0-	-8897	-0-		22344 2	2022 9	N	1838	1829 0	4 8		22
01		32488 X	29762	-0-	-2726	-0-		26367 2	3395 9	N	3086	3088 0	9 8		11
-----															
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745															
08		53041 X	46731	-0-	-6310	-0-		3555 1	37935 2	N	4763	4747 0		6 8	21
09		50400 X	42973	-0-	-7427	-0-		2671 1	35368 2	N	4485	4488 0		8 8	10
10		52080 X	43701	-0-	-8379	-0-		2703 1	35919 2	N	4617	4013 0	578 1		26
11		47100 X	33113	-0-	-13987	-0-		2160 1	27022 2	N	3574	3568 0	19 8		13
12		46934 X	33583	-0-	-13351	-0-		1346 1	29012 2	N	2932	2915 0	8 8		22
01		46717 X	40830	-0-	-5887	-0-		2477 1	33351 2	N	4547	4553 0	13 8		3
-----															
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916															
08		42687 X	36199	-0-	-6488	-0-		2978 1	29653 2	N	3243	3238 0		4 8	15
09		40890 X	35351	-0-	-5539	-0-		2223 1	29444 2	N	3349	3348 0		6 8	10
10		42253 X	35264	-0-	-6989	-0-		2211 1	29388 2	N	3332	2897 0	417 1		21
11		39960 X	26716	-0-	-13244	-0-		1771 1	22144 2	N	2546	2542 0	13 8		12
12		40145 X	33752	-0-	-6393	-0-		1372 1	29711 2	N	2426	2409 0	7 8		22
01		36518 X	33452	-0-	-3066	-0-		2048 1	27550 2	N	3504	3511 0	11 8		4
-----															
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388															
08		36859 X	29314	-0-	-7545	-0-		29 1	25549 2	N	3395	3385 0		4 8	20
09		34140 X	27388	-0-	-6752	-0-		24 1	23940 2	N	3113	3115 0		4 8	14
10		32829 X	28305	-0-	-4524	-0-		3424 9	25001 2	N	2981	2592 0	374 1		25
11		31140 X	21972	-0-	-9168	-0-		3279 9	19392 2	N	2326	2322 0	12 8		17
12		30380 X	27066	-0-	-3314	-0-		2559 9	24674 2	N	2146	2131 0	5 8		27
01		29326 X	25426	-0-	-3900	-0-		2361 9	22418 2	N	2718	2728 0	7 8		10
-----															





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	90427 X	73528	-0-	-16899	-0-	366	1	68221	2	N	4492	4470	1	6 8	218
						4941	9								
09	91920 X	79043	-0-	-12877	-0-	370	1	73645	2	N	4571	4537	1	5 8	247
						5028	9								
10	94984 X	73106	-0-	-21878	-0-	386	1	67955	2	N	4332	4329	1	8 8	242
						4765	9								
11	91920 X	66332	-0-	-25588	-0-	379	1	61508	2	N	4041	3984	1	13 8	286
						4445	9								
12	93806 X	87928	-0-	-5878	-0-	372	1	82166	2	N	4900	4582	1	4 8	600
						5390	9								
*01	86066 X	86066	-0-	-0-	-0-	323	1	81087	2	N	4233	4397	1	16 8	420
						4656	9								
-----															
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
08	0	37183	-0-	37183	54970	32660	2	4523	9	Y	4112	4090	1	13 8	34
09	54970 X	-0-	-0-	-54970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34	1	-0-	-0-
10	43028 X	367	-0-	-42661	-0-	278	2	89	9	Y	81	79	1	2	2
11	70148 X	70148	-0-	-0-	-0-	62471	2	7677	9	Y	6979	6922	1	19 8	40
12	101779 X	101779	-0-	-0-	-0-	90984	2	10795	9	Y	9814	9744	1	59 8	51
*01	80114 X	80114	-0-	-0-	-0-	70656	2	9458	9	Y	8598	8511	1	107 8	31
-----															
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
08	0	63782	-0-	63782	64456	56708	2	7074	9	Y	6431	6359	1	21 8	51
09	0	-0-	-0-	-0-	64456	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	51	1	-0-	-0-
10	64796 X	340	-0-	-64456	-0-	250	2	90	9	Y	82	80	1	2	2
11	65820 X	65820	-0-	-0-	-0-	58122	2	7698	9	Y	6998	6941	1	19 8	40
12	161259 X	161259	-0-	-0-	-0-	143369	2	17890	9	Y	16264	16121	1	98 8	85
*01	106753 X	106753	-0-	-0-	-0-	94293	2	12460	9	Y	11327	11228	1	142 8	42
-----															
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
08	0	66972	-0-	66972	67381	58218	2	8754	9	N	7958	7868	1	28 8	62
09	0	-0-	-0-	-0-	67381	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	61	1	1 8	1
10	67629 X	248	-0-	-67381	-0-	191	2	57	9	N	52	52	1	1	1
11	68057 X	68057	-0-	-0-	-0-	60093	2	7964	9	N	7240	7179	1	20 8	42
12	161896 X	161896	-0-	-0-	-0-	143860	2	18036	9	N	16396	16253	1	99 8	86
*01	108632 X	108632	-0-	-0-	-0-	95865	2	12767	9	N	11606	11504	1	145 8	43
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171															
09	SHUT IN	99913	-0-	99913	99913	204	1	93468	2	Y	5674	5520	1		154
						6241	9								
10	SHUT IN	199962	-0-	199962	299875	247	1	185882	2	Y	12575	12348	1		381
						13833	9								
11	SHUT IN	144799	-0-	144799	444674	235	1	133051	2	Y	10466	10307	1		540
						11513	9								
*12	688882 X	244208	-0-	-444674	-0-	250	1	226599	2	Y	15781	15707	1		614
						17359	9								
*01	213122 X	213122	-0-	-0-	-0-	251	1	197753	2	Y	13744	14059	1		299
						15118	9								
-----															
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232															
10	0	83	-0-	83	83	83	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	73003	-0-	73003	73086	62836	2	10167	9	Y	9243	9165	1	26 8	52
12	180959 X	107873	-0-	-73086	-0-	92330	2	15543	9	Y	14130	14024	1	85 8	73
*01	83407 X	83407	-0-	-0-	-0-	70299	2	13108	9	Y	11916	11797	1	149 8	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PGE DOS		WELL #:		Z 6H	RRCID ->	291877	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7885 - 23458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	0	90	-0-	90	90	90	2	90	2	Y	-0-	-0-
*11	0	63198	-0-	63198	63288	53496	2	9702	9	Y	8820	50
*12	206712 X	143424	-0-	-63288	-0-	122817	2	20607	9	Y	18734	98
*01	100151 X	100151	-0-	-0-	-0-	85125	2	15026	9	Y	13660	49
-----												
PGE DOS		WELL #:		Z 1H	RRCID ->	291927	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7911 - 19201
*10	0	287	-0-	287	287	284	2	3	9	Y	3	-0-
*11	0	117662	-0-	117662	117949	104615	2	13047	9	Y	11861	67
*12	303932 X	185983	-0-	-117949	-0-	168366	2	17617	9	Y	16015	83
*01	138028 X	138028	-0-	-0-	-0-	126457	2	11571	9	Y	10519	39
-----												
EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		6601 H	RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988 PERF. 5597 - 10591
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		105		197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		80	161 1	116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		99		215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		86	164 1	137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		88		225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		64	167 1	122
-----												
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		2401H	RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		39
-----												
PRITCHETT		WELL #:		3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800 - 10718
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	693		Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	693		Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	693		Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	693		Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	693		Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693	693		Y		-0-		-0-
-----												
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:			RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087 - 9359
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017												
-----												
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		5972XH	RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6419 - 11459
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105	6105		N		-0-	65 1	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105	6105		N		-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105	6105		N		-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105	6105		N		-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105	6105		N		-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105	6105		N		-0-		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718															
RISINGER		WELL #: 3000H		RRCID -> 286422		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		155 N	155	-0-	-0-		44 3	111 9		N	101	89 1				23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	246	251 1				18	
10		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-	18 1				-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150					N	1	1 1				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	328	328 1				-0-	
-----																	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729															
GLASS B		WELL #: 8601H		RRCID -> 264211		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
GLASS B		WELL #: 8201H		RRCID -> 265731		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
GLASS A		WELL #: 4501H		RRCID -> 265732		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
GLASS A		WELL #: 5401H		RRCID -> 265736		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231															
SPOHN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 281431		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940									
08	25110 X	21279	-0-	-3831	-0-	662 1	20617 2	N		N	-0-					-0-	
09	23100 X	21551	-0-	-1549	-0-	635 1	20916 2	N		N	-0-					-0-	
10	23405 X	21467	-0-	-1938	-0-	616 1	20851 2	N		N	-0-					-0-	
11	22200 X	20494	-0-	-1706	-0-	813 1	19681 2	N		N	-0-					-0-	
12	22785 X	20080	-0-	-2705	-0-	670 1	19410 2	N		N	-0-					-0-	
01	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-			N		N	NO RPT					-0-	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075												
M	ALLOW 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
-----												
08	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	1317	1	40914	2	N	-0-	-0-
09	45471 X	45471	-0-	-0-	-0-	1339	1	44132	2	N	-0-	-0-
10	44694 X	44694	-0-	-0-	-0-	1283	1	43411	2	N	-0-	-0-
11	43303 X	43303	-0-	-0-	-0-	1720	1	41583	2	N	-0-	-0-
12	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	1449	1	42028	2	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277												
08	32302 X	29367	-0-	-2935	-0-	841	1	28526	2	N	-0-	-0-
09	31260 X	27020	-0-	-4240	-0-	833	1	26187	2	N	-0-	-0-
10	31031 X	28133	-0-	-2898	-0-	886	1	27247	2	N	-0-	-0-
11	29070 X	26993	-0-	-2077	-0-	898	1	26095	2	N	-0-	-0-
12	29884 X	27385	-0-	-2499	-0-	925	1	26460	2	N	-0-	-0-
01	29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278												
08	30442 X	28149	-0-	-2293	-0-	806	1	27343	2	N	-0-	-0-
09	29460 X	27262	-0-	-2198	-0-	842	1	26420	2	N	-0-	-0-
10	29295 X	27060	-0-	-2235	-0-	852	1	26208	2	N	-0-	-0-
11	27930 X	25847	-0-	-2083	-0-	860	1	24987	2	N	-0-	-0-
12	28861 X	26199	-0-	-2662	-0-	885	1	25314	2	N	-0-	-0-
01	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068												
08	34987 X	34987	-0-	-0-	-0-	1002	1	33985	2	N	-0-	-0-
09	33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	1023	1	32102	2	N	-0-	-0-
10	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1051	1	32324	2	N	-0-	-0-
11	31773 X	31773	-0-	-0-	-0-	1057	1	30716	2	N	-0-	-0-
12	32163 X	32163	-0-	-0-	-0-	1087	1	31076	2	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199												
08	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	592	1	20093	2	N	-0-	-0-
09	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	575	1	18068	2	N	-0-	-0-
10	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	617	1	18965	2	N	-0-	-0-
11	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	603	1	17584	2	N	-0-	-0-
12	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	641	1	18318	2	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276												
08	12121 X	10685	-0-	-1436	-0-	127	1	10558	2	N	-0-	2
09	10920 X	10576	-0-	-344	-0-	147	1	10429	2	N	-0-	2
10	11191 X	10562	-0-	-629	-0-	295	1	10267	2	N	-0-	2
11	10830 X	9912	-0-	-918	-0-	283	1	9629	2	N	-0-	2
*12	10943 X	10087	-0-	-856	-0-	304	1	9783	2	N	-0-	2
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
RESEE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	26536 X	3651	-0-	-22885	-0-	126	1	3525	2	Y	-0-			1
09	23700 X	2669	-0-	-21031	-0-	93	1	2576	2	Y	-0-			1
10	24490 X	46	-0-	-24444	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			1
11	37081 X	37081	-0-	-0-	-0-	1536	1	35545	2	Y	-0-			1
12	34152 X	34152	-0-	-0-	-0-	1457	1	32676	2	Y	17			18
						19	9							
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
RESEE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
08	36957 X	36957	-0-	-0-	-0-	1285	1	35670	2	Y	2			3
						2	9							
09	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	1310	1	35532	2	Y	3			6
						3	9							
10	33728 X	10142	-0-	-23586	-0-	384	1	9758	2	Y	-0-			6
11	32010 X	-0-	-0-	-32010	-0-					Y	-0-			6
12	38068 X	14893	-0-	-23175	-0-	605	1	14287	2	Y	1			7
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
RESEE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
08	40455 X	31906	-0-	-8549	-0-	1112	1	30792	2	Y	2			3
						2	9							
09	34590 X	28924	-0-	-5666	-0-	1030	1	27892	2	Y	2			5
						2	9							
10	34565 X	26952	-0-	-7613	-0-	1088	1	25864	2	Y	-0-			5
11	32670 X	5560	-0-	-27110	-0-	224	1	5336	2	Y	-0-			5
*12	32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
08	14136 X	12485	-0-	-1651	-0-	149	1	12336	2	N	-0-	1	1	-0-
09	12840 X	11805	-0-	-1035	-0-	164	1	11641	2	N	-0-			-0-
10	13144 X	10376	-0-	-2768	-0-	284	1	10092	2	N	-0-			-0-
11	12720 X	11080	-0-	-1640	-0-	317	1	10763	2	N	-0-			-0-
12	12803 X	11131	-0-	-1672	-0-	335	1	10796	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
08	23405 X	18879	-0-	-4526	-0-	438	1	18441	2	N	-0-			-0-
09	20550 X	17247	-0-	-3303	-0-	299	1	16948	2	N	-0-			-0-
10	20646 X	17380	-0-	-3266	-0-	291	1	17089	2	N	-0-			-0-
11	19500 X	16495	-0-	-3005	-0-	292	1	16203	2	N	-0-			-0-
12	19437 X	16618	-0-	-2819	-0-	312	1	16306	2	N	-0-			-0-
01	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
08	33015 X	29315	-0-	-3700	-0-	680	1	28635	2	N	-0-			-0-
09	30090 X	27184	-0-	-2906	-0-	476	1	26708	2	N	-0-			-0-
10	30721 X	26916	-0-	-3805	-0-	451	1	26465	2	N	-0-			-0-
11	29730 X	25689	-0-	-4041	-0-	454	1	25235	2	N	-0-			-0-
12	29977 X	25776	-0-	-4201	-0-	484	1	25292	2	N	-0-			-0-
01	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11589 - 17399	
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
08		11780 X	9101	-0-	-2679	-0-	211 1	8890 2	N	-0-			-0-
09		10050 X	8357	-0-	-1693	-0-	146 1	8211 2	N	-0-			-0-
10		9951 X	9072	-0-	-879	-0-	152 1	8920 2	N	-0-			-0-
11		8850 X	8703	-0-	-147	-0-	154 1	8549 2	N	-0-			-0-
12		9114 X	8677	-0-	-437	-0-	163 1	8514 2	N	-0-			-0-
01		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9999 - 21370	
08		56172 X	48519	-0-	-7653	-0-	1389 1	47130 2	N	-0-			-0-
09		54360 X	45983	-0-	-8377	-0-	1421 1	44562 2	N	-0-			-0-
10		53072 X	46088	-0-	-6984	-0-	1451 1	44637 2	N	-0-			-0-
11		49230 X	43844	-0-	-5386	-0-	1459 1	42385 2	N	-0-			-0-
12		50344 X	42621	-0-	-7723	-0-	1440 1	41181 2	N	-0-			-0-
01		48515 X	NO RPT	-0-	-48515	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10525 - 21651	
08		74462 X	63825	-0-	-10637	-0-	1827 1	61998 2	N	-0-			-0-
09		72060 X	60129	-0-	-11931	-0-	1858 1	58271 2	N	-0-			-0-
10		70246 X	59914	-0-	-10332	-0-	1887 1	58027 2	N	-0-			-0-
11		65550 X	56657	-0-	-8893	-0-	1885 1	54772 2	N	-0-			-0-
12		66557 X	56727	-0-	-9830	-0-	1916 1	54811 2	N	-0-			-0-
01		63829 X	NO RPT	-0-	-63829	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	10170 - 19326	
08		56389 X	48324	-0-	-8065	-0-	1383 1	46941 2	N	-0-			-0-
09		53160 X	45517	-0-	-7643	-0-	1406 1	44111 2	N	-0-			-0-
10		51956 X	45344	-0-	-6612	-0-	1428 1	43916 2	N	-0-			-0-
11		50010 X	42978	-0-	-7032	-0-	1430 1	41548 2	N	-0-			-0-
12		50592 X	42798	-0-	-7794	-0-	1446 1	41352 2	N	-0-			-0-
01		48329 X	NO RPT	-0-	-48329	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10654 - 21821	
08		92690 X	79602	-0-	-13088	-0-	2563 1	77039 2	N	-0-			-0-
09		86910 X	74922	-0-	-11988	-0-	2207 1	72715 2	N	-0-			-0-
10		86645 X	74504	-0-	-12141	-0-	2139 1	72365 2	N	-0-			-0-
11		81720 X	71291	-0-	-10429	-0-	2831 1	68460 2	N	-0-			-0-
12		83328 X	71015	-0-	-12313	-0-	2369 1	68646 2	N	-0-			-0-
01		79608 X	NO RPT	-0-	-79608	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	11094 - 20945	
08		60202 X	48740	-0-	-11462	-0-	580 1	48160 2	N	-0-			1
09		52200 X	46131	-0-	-6069	-0-	642 1	45489 2	N	-0-			1
10		51832 X	45263	-0-	-6569	-0-	1256 1	44007 2	N	-0-			1
11		50160 X	42404	-0-	-7756	-0-	1212 1	41192 2	N	-0-			1
12		50003 X	42562	-0-	-7441	-0-	1281 1	41281 2	N	-0-			1
01		48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-			N	NO RPT			1
-----													
JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10757 - 20982	
08		33201 X	26951	-0-	-6250	-0-	321 1	26630 2	N	-0-	1 1		4
09		30450 X	25327	-0-	-5123	-0-	352 1	24975 2	N	-0-			4
10		29264 X	24876	-0-	-4388	-0-	690 1	24186 2	N	-0-			4
11		28050 X	22872	-0-	-5178	-0-	654 1	22218 2	N	-0-			4
12		27807 X	22731	-0-	-5076	-0-	684 1	22047 2	N	-0-			4
01		26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-			N	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
M O	ALLOW 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
08	85777 X	67285	-0-	-18492	-0-	2248	1	65036	2	N	1			5
09	76080 X	65340	-0-	-10740	-0-	2314	1	63024	2	N	2			7
10	76694 X	66257	-0-	-10437	-0-	2418	1	63836	2	N	3			10
11	73380 X	62724	-0-	-10656	-0-	2337	1	60387	2	N	-0-			10
12	71765 X	62031	-0-	-9734	-0-	2432	1	59599	2	N	-0-			10
01	67518 X	NO RPT	-0-	-67518	-0-					N	NO RPT			10
-----														
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
08	60078 X	45466	-0-	-14612	-0-	1522	1	43942	2	N	2	1 1		22
09	51960 X	44543	-0-	-7417	-0-	1586	1	42957	2	N	-0-			22
10	52173 X	44176	-0-	-7997	-0-	1612	1	42564	2	N	-0-			22
11	49710 X	41530	-0-	-8180	-0-	1547	1	39983	2	N	-0-			22
12	48546 X	40752	-0-	-7794	-0-	1598	1	39154	2	N	-0-			22
01	46035 X	NO RPT	-0-	-46035	-0-					N	NO RPT			22
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
08	80507 X	65388	-0-	-15119	-0-	2123	1	63265	2	N	-0-			-0-
09	73260 X	61461	-0-	-11799	-0-	2151	1	59310	2	N	-0-			-0-
10	72292 X	61156	-0-	-11136	-0-	2227	1	58929	2	N	-0-			-0-
11	66960 X	58405	-0-	-8555	-0-	2208	1	56197	2	N	-0-			-0-
12	68944 X	57166	-0-	-11778	-0-	2221	1	54945	2	N	-0-			-0-
01	65379 X	NO RPT	-0-	-65379	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
08	55242 X	45988	-0-	-9254	-0-	1493	1	44495	2	N	-0-			-0-
09	50640 X	43274	-0-	-7366	-0-	1514	1	41760	2	N	-0-			-0-
10	50468 X	42996	-0-	-7472	-0-	1565	1	41431	2	N	-0-			-0-
11	47130 X	-0-	-0-	-47130	-0-					N	-0-			-0-
12	48360 X	-0-	-0-	-48360	-0-					N	-0-			-0-
01	45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
08	53134 X	42772	-0-	-10362	-0-	1389	1	41383	2	N	-0-			-0-
09	48240 X	40367	-0-	-7873	-0-	1413	1	38954	2	N	-0-			-0-
10	47802 X	39756	-0-	-8046	-0-	1448	1	38308	2	N	-0-			-0-
11	44430 X	37553	-0-	-6877	-0-	1420	1	36133	2	N	-0-			-0-
12	45260 X	37001	-0-	-8259	-0-	1438	1	35563	2	N	-0-			-0-
01	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
08	51057 X	42222	-0-	-8835	-0-	1371	1	40851	2	N	-0-			-0-
09	46950 X	40084	-0-	-6866	-0-	1403	1	38681	2	N	-0-			-0-
10	46872 X	39577	-0-	-7295	-0-	1441	1	38136	2	N	-0-			-0-
11	43860 X	37909	-0-	-5951	-0-	1433	1	36476	2	N	-0-			-0-
12	44764 X	38806	-0-	-5958	-0-	1508	1	37298	2	N	-0-			-0-
01	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//			254231											
SPOHN RANCH			WELL #:	24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845 -	21979		
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
-----														
08		76570 X	63060	-0-	-13510	-0-	2048	1	61012	2	N	-0-		-0-
09		70950 X	59624	-0-	-11326	-0-	2087	1	57537	2	N	-0-		-0-
10		70308 X	58769	-0-	-11539	-0-	2140	1	56629	2	N	-0-		-0-
11		64290 X	-0-	-0-	-64290	-0-					N	-0-		-0-
12		66433 X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	-0-		-0-
01		63054 X	NO RPT	-0-	-63054	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
CERRITO			WELL #:	37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 -	21494		
08		71827 X	56402	-0-	-15425	-0-	1368	1	55034	2	N	-0-		-0-
09		64800 X	51267	-0-	-13533	-0-	1218	1	50049	2	N	-0-		-0-
10		65441 X	50705	-0-	-14736	-0-	1088	1	49617	2	N	-0-		-0-
11		59820 X	47818	-0-	-12002	-0-	1022	1	46796	2	N	-0-		-0-
12		59210 X	47970	-0-	-11240	-0-	1064	1	46906	2	N	-0-		-0-
01		56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
CERRITO			WELL #:	36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534 -	21464		
08		69316 X	53340	-0-	-15976	-0-	1294	1	52046	2	N	-0-		-0-
09		61350 X	48321	-0-	-13029	-0-	1148	1	47173	2	N	-0-		-0-
10		62558 X	47797	-0-	-14761	-0-	1026	1	46771	2	N	-0-		-0-
11		57030 X	44916	-0-	-12114	-0-	960	1	43956	2	N	-0-		-0-
12		56110 X	45018	-0-	-11092	-0-	998	1	44020	2	N	-0-		-0-
01		53351 X	NO RPT	-0-	-53351	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:	25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935 -	19553		
08		226393 X	159067	-0-	-67326	-0-	1318	1	157749	2	N	-0-		-0-
09		201390 X	151087	-0-	-50303	-0-	4449	1	146638	2	N	-0-		-0-
10		187271 X	165790	-0-	-21481	-0-	4760	1	161030	2	N	-0-		-0-
11		181020 X	150958	-0-	-30062	-0-	5979	1	144979	2	N	-0-		-0-
12		177475 X	147094	-0-	-30381	-0-	4911	1	142183	2	N	-0-		-0-
01		165788 X	NO RPT	-0-	-165788	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:	26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608 -	16790		
08		147591 X	99376	-0-	-48215	-0-	3201	1	96175	2	N	-0-		-0-
09		129000 X	90695	-0-	-38305	-0-	2671	1	88024	2	N	-0-		-0-
10		124558 X	88019	-0-	-36539	-0-	2527	1	85492	2	N	-0-		-0-
11		111900 X	25246	-0-	-86654	-0-	731	1	24515	2	N	-0-		-0-
12		109554 X	89740	-0-	-19814	-0-	2818	1	86922	2	N	-0-		-0-
01		99386 X	NO RPT	-0-	-99386	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:	27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596 -	19262		
08		221495 X	158088	-0-	-63407	-0-	5092	1	152996	2	N	-0-		-0-
09		201720 X	142901	-0-	-58819	-0-	4209	1	138692	2	N	-0-		-0-
10		190836 X	139684	-0-	-51152	-0-	4010	1	135674	2	N	-0-		-0-
11		173040 X	39814	-0-	-133226	-0-	1154	1	38660	2	N	-0-		-0-
12		171678 X	96600	-0-	-75078	-0-	2874	1	93726	2	N	-0-		-0-
01		158100 X	NO RPT	-0-	-158100	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SPOHN RANCH			WELL #:	31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344 -	21371		
08		324322 X	262644	-0-	-61678	-0-	736	1	261908	2	N	-0-		-0-
09		295170 X	237907	-0-	-57263	-0-	1072	1	236835	2	N	-0-		-0-
10		292640 X	221228	-0-	-71412	-0-	1010	1	220218	2	N	-0-		-0-
11		283200 X	198673	-0-	-84527	-0-	1072	1	197601	2	N	-0-		-0-
12		292640 X	191068	-0-	-101572	-0-	934	1	190134	2	N	-0-		-0-
01		262632 X	NO RPT	-0-	-262632	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		344410 X	217523	-0-	-126887	-0-	608	1	216915	2	N	-0-			-0-
09		318390 X	192414	-0-	-125976	-0-	866	1	191548	2	N	-0-			-0-
10		286719 X	179364	-0-	-107355	-0-	819	1	178545	2	N	-0-			-0-
11		249900 X	158962	-0-	-90938	-0-	856	1	158106	2	N	-0-			-0-
12		246140 X	155006	-0-	-91134	-0-	758	1	154248	2	N	-0-			-0-
01		217527 X	NO RPT	-0-	-217527	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202															
08		333870 X	230976	-0-	-102894	-0-	646	1	230330	2	N	-0-			-0-
09		319440 X	205404	-0-	-114036	-0-	925	1	204479	2	N	-0-			-0-
10		294841 X	190628	-0-	-104213	-0-	869	1	189759	2	N	-0-			-0-
11		256740 X	-0-	-0-	-256740	-0-					N	-0-			-0-
12		263035 X	165411	-0-	-97624	-0-	809	1	164602	2	N	-0-			-0-
01		230981 X	NO RPT	-0-	-230981	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182															
08		301072 X	203227	-0-	-97845	-0-	569	1	202658	2	N	-0-			-0-
09		279990 X	181564	-0-	-98426	-0-	818	1	180746	2	N	-0-			-0-
10		256494 X	171202	-0-	-85292	-0-	781	1	170421	2	N	-0-			-0-
11		223770 X	154316	-0-	-69454	-0-	832	1	153484	2	N	-0-			-0-
12		227416 X	150470	-0-	-76946	-0-	736	1	149734	2	N	-0-			-0-
01		203236 X	NO RPT	-0-	-203236	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938															
08		281914 X	154041	-0-	-127873	-0-	154041	2			N	-0-			-0-
09		224490 X	139149	-0-	-85341	-0-	1859	1	137290	2	N	-0-			-0-
10		195579 X	135446	-0-	-60133	-0-	2267	1	133179	2	N	-0-			-0-
11		189270 X	121778	-0-	-67492	-0-	2152	1	119626	2	N	-0-			-0-
12		176390 X	114179	-0-	-62211	-0-	2145	1	112034	2	N	-0-			-0-
01		154039 X	NO RPT	-0-	-154039	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965															
08		239568 X	139721	-0-	-99847	-0-	1662	1	138059	2	N	-0-	2	1	3
09		189870 X	126005	-0-	-63865	-0-	1418	1	124587	2	N	-0-			3
10		171802 X	134625	-0-	-37177	-0-	3321	1	131304	2	N	-0-			3
11		160440 X	117793	-0-	-42647	-0-	3097	1	114696	2	N	-0-			3
12		147033 X	111565	-0-	-35468	-0-	3231	1	108334	2	N	-0-			3
01		139717 X	NO RPT	-0-	-139717	-0-					N	NO RPT			3
-----															
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965															
08		313286 X	204628	-0-	-108658	-0-	2434	1	202194	2	N	-0-	2	1	4
09		257520 X	182269	-0-	-75251	-0-	2069	1	180200	2	N	-0-			4
10		238390 X	184535	-0-	-53855	-0-	4429	1	180106	2	N	-0-			4
11		221730 X	168624	-0-	-53106	-0-	4330	1	164294	2	N	-0-			4
12		214117 X	159662	-0-	-54455	-0-	4519	1	155143	2	N	-0-			4
01		204631 X	NO RPT	-0-	-204631	-0-					N	NO RPT			4

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
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			
-----															
08		29388 X	28506	-0-	-882	-0-	368	1	24744	3	Y	3085	3079	0	217
							3394	9							
09		28440 X	28004	-0-	-436	-0-	389	1	23611	3	Y	3640	3622	0	235
							4004	9							
10		29388 X	28757	-0-	-631	-0-	347	1	24219	3	Y	3810	3818	0	227
							4191	9							
11		27930 X	27130	-0-	-800	-0-	319	1	22979	3	Y	3484	3463	0	248
							3832	9							
12		28923 X	26929	-0-	-1994	-0-	337	1	23218	3	Y	3067	3110	0	205
							3374	9							
*01		27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	323	1	23195	3	Y	3527	3513	0	219
							3880	9							
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380															
08		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	137	1	9172	3	Y	2038	2026	0	143
							2242	9							
09		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	143	1	8872	3	Y	2222	2221	0	144
							2444	9							
10		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	129	1	8901	3	Y	2275	2283	0	136
							2503	9							
11		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	132	1	10829	3	Y	963	1026	0	73
							1059	9							
12		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	124	1	8810	3	Y	968	977	0	64
							1065	9							
*01		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	237	1	10856	3	Y	782	796	0	50
							860	9							
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974															
08		13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	162	1	10278	3	Y	3231	3087	0	217
							3554	9							
09		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	174	1	9862	3	Y	1972	2056	0	133
							2169	9							
10		14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	144	1	10047	3	Y	3812	3723	0	222
							4193	9							
11		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	144	1	9658	3	Y	2177	2239	0	160
							2395	9							
12		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	145	1	10149	3	Y	1483	1542	0	101
							1631	9							
01		11842 X	10704	-0-	-1138	-0-	140	1	9619	3	Y	859	904	0	56
							945	9							
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235															
08		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	191	1	12141	3	Y	1135	1144	0	81
							1249	9							
09		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	180	1	11587	3	Y	1250	1250	0	81
							1375	9							
10		13175 X	13157	-0-	-18	-0-	169	1	11752	3	Y	1124	1137	0	68
							1236	9							
11		12750 X	12644	-0-	-106	-0-	157	1	11256	3	Y	1119	1108	0	79
							1231	9							
12		13175 X	12783	-0-	-392	-0-	163	1	11407	3	Y	1103	1109	0	73
							1213	9							
*01		13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	153	1	12015	3	Y	1278	1272	0	79
							1406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 263696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
LOMA BLANCA		WELL #: 5H		RRCID -> 271168	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH 8296	PERF. 8912 - 16392						
08	39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	547 2753	1 9	36368	3	Y	2503	2593 0	183
09	37761 X	37761	-0-	-0-	-0-	551 3423	1 9	33787	3	Y	3112	3094 0	201
10	36673 X	33615	-0-	-3058	-0-	428 2924	1 9	30263	3	Y	2658	2698 0	161
11	35490 X	29229	-0-	-6261	-0-	366 2737	1 9	26126	3	Y	2488	2472 0	177
12	36673 X	30790	-0-	-5883	-0-	391 3164	1 9	27235	3	Y	2876	2865 0	188
01	37634 X	28608	-0-	-9026	-0-	367 2488	1 9	25753	3	Y	2262	2306 0	144
LOMA BLANCA		WELL #: 14H		RRCID -> 275903	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 9166 - 15042						
08	27373 X	24261	-0-	-3112	-0-	328 2081	1 9	21852	3	Y	1892	1933 0	136
09	26490 X	22948	-0-	-3542	-0-	337 2109	1 9	20502	3	Y	1917	1928 0	125
10	27187 X	23039	-0-	-4148	-0-	292 2145	1 9	20602	3	Y	1950	1958 0	117
11	25650 X	19184	-0-	-6466	-0-	260 2708	1 9	16216	3	Y	2462	2407 0	172
12	25296 X	23231	-0-	-2065	-0-	293 2604	1 9	20334	3	Y	2367	2382 0	157
01	23002 X	22592	-0-	-410	-0-	273 3050	1 9	19269	3	Y	2773	2758 0	172
LOMA BLANCA		WELL #: 13H		RRCID -> 275905	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 9009 - 14831						
08	23560 X	22158	-0-	-1402	-0-	309 832	1 9	21017	3	Y	756	828 0	58
09	22800 X	14751	-0-	-8049	-0-	221 979	1 9	13551	3	Y	890	890 0	58
10	23777 X	5066	-0-	-18711	-0-	5066 154	3 1			Y	-0-	55 0	3
11	23010 X	8173	-0-	-14837	-0-	607 141	9 1	7412	3	Y	552	518 0	37
12	23777 X	9047	-0-	-14730	-0-	769 124	9 1	8137	3	Y	699	691 0	45
01	15035 X	8944	-0-	-6091	-0-	777	9	8043	3	Y	706	707 0	44
LOMA BLANCA		WELL #: 12H		RRCID -> 275909	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8984 - 13949						
08	15841 X	11775	-0-	-4066	-0-	210 33	1 9	11532	3	Y	30	40 0	3
09	15330 X	12553	-0-	-2777	-0-	267 883	1 9	11403	3	Y	803	757 0	49
10	15841 X	12636	-0-	-3205	-0-	317 454	1 9	11865	3	Y	413	436 0	26
11	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	241 2753	1 9	8658	3	Y	2503	2360 0	169
12	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	236 1242	1 9	16604	3	Y	1129	1218 0	80
*01	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	233 1540	1 9	15751	3	Y	1400	1393 0	87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 -	16216
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		AMT		AMT	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	39797	-0-	39797	39797		649	1	33948	3	Y	4727
								5200	9				266
11		T. A.	42743	-0-	42743	82540		536	1	38136	3	Y	3701
								4071	9				265
12		T. A.	40747	-0-	40747	123287		529	1	36815	3	Y	3094
								3403	9				207
*01		161509 X	38222	-0-	-123287	-0-		489	1	34414	3	Y	3017
								3319	9				189
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 -	15631
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	39244	-0-	39244	39244		619	1	32386	3	Y	5672
								6239	9				319
11		T. A.	54135	-0-	54135	93379		650	1	47499	3	Y	5442
								5986	9				384
12		T. A.	51428	-0-	51428	144807		658	1	45770	3	Y	4545
								5000	9				304
*01		194067 X	49260	-0-	-144807	-0-		613	1	43641	3	Y	4551
								5006	9				285
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 -	14617
08		34069 X	33569	-0-	-500	-0-		183	1	30634	3	Y	2502
								2752	9				178
09		33510 X	32804	-0-	-706	-0-		190	1	29098	3	Y	3196
								3516	9				206
10		34897 X	34897	-0-	-0-	-0-		194	1	30284	3	Y	4017
								4419	9				237
11		33558 X	33558	-0-	-0-	-0-		201	1	30072	3	Y	2986
								3285	9				215
12		34143 X	34143	-0-	-0-	-0-		206	1	31392	3	Y	2314
								2545	9				156
*01		41406 X	41406	-0-	-0-	-0-		278	1	38492	3	Y	2396
								2636	9				150
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 -	15631
08		45740 X	45740	-0-	-0-	-0-		601	1	40530	3	Y	4190
								4609	9				297
09		44179 X	44179	-0-	-0-	-0-		639	1	38834	3	Y	4278
								4706	9				279
10		42097 X	42097	-0-	-0-	-0-		564	1	36852	3	Y	4255
								4681	9				255
11		42895 X	42895	-0-	-0-	-0-		517	1	36632	3	Y	5224
								5746	9				365
12		42786 X	42786	-0-	-0-	-0-		539	1	37423	3	Y	4385
								4824	9				293
01		43586 X	42709	-0-	-877	-0-		519	1	36679	3	Y	5010
								5511	9				311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
LOMA BLANCA		WELL #: 9H		RRCID -> 281838		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320					
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	AMT	CODE	BALANCE	
08	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-	476	1	32584	3	Y	2678	2718 0	192
						2946	9						
09	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	496	1	30292	3	Y	2583	2606 0	169
						2841	9						
10	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	430	1	30406	3	Y	2481	2501 0	149
						2729	9						
11	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	402	1	28619	3	Y	2674	2635 0	188
						2941	9						
12	31940 X	31940	-0-	-0-	-0-	423	1	28794	3	Y	2475	2499 0	164
						2723	9						
01	33883 X	31957	-0-	-1926	-0-	403	1	28680	3	Y	2613	2614 0	163
						2874	9						
LOMA BLANCA		WELL #: 10H		RRCID -> 284742		COMPL. DATE 08/16/2020		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628					
08	41806 X	41806	-0-	-0-	-0-	549	1	37000	3	Y	3870	3935 0	277
						4257	9						
09	39870 X	39785	-0-	-85	-0-	603	1	34995	3	Y	3806	3834 0	249
						4187	9						
10	41199 X	40016	-0-	-1183	-0-	506	1	35513	3	Y	3634	3665 0	218
						3997	9						
11	39870 X	38817	-0-	-1053	-0-	485	1	33952	3	Y	3982	3920 0	280
						4380	9						
12	41199 X	39939	-0-	-1260	-0-	507	1	35497	3	Y	3577	3619 0	238
						3935	9						
*01	39409 X	39409	-0-	-0-	-0-	522	1	34858	3	Y	3663	3672 0	229
						4029	9						
LOMA BLANCA		WELL #: 17H		RRCID -> 284944		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777					
08	55118 X	47277	-0-	-7841	-0-	289	1	42344	3	Y	4222	4288 0	302
						4644	9						
09	53340 X	51567	-0-	-1773	-0-	306	1	46525	3	Y	4305	4326 0	281
						4736	9						
10	55118 X	51798	-0-	-3320	-0-	301	1	47079	3	Y	4016	4056 0	241
						4418	9						
11	53340 X	50191	-0-	-3149	-0-	298	1	45034	3	Y	4417	4347 0	311
						4859	9						
12	54064 X	50628	-0-	-3436	-0-	292	1	46104	3	Y	3847	3901 0	257
						4232	9						
01	52018 X	50053	-0-	-1965	-0-	268	1	45252	3	Y	4121	4121 0	257
						4533	9						
LOMA BLANCA		WELL #: 11H		RRCID -> 284988		COMPL. DATE 08/15/2020		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621					
08	47802 X	44417	-0-	-3385	-0-	593	1	39631	3	Y	3812	3876 0	273
						4193	9						
09	46260 X	42288	-0-	-3972	-0-	623	1	37509	3	Y	3778	3804 0	247
						4156	9						
10	47802 X	42636	-0-	-5166	-0-	543	1	38160	3	Y	3575	3607 0	215
						3933	9						
11	45210 X	41204	-0-	-4006	-0-	503	1	36529	3	Y	3793	3741 0	267
						4172	9						
12	45818 X	43332	-0-	-2486	-0-	547	1	38673	3	Y	3738	3758 0	247
						4112	9						
*01	43108 X	43108	-0-	-0-	-0-	523	1	38704	3	Y	3528	3553 0	222
						3881	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
LOMA BLANCA		WELL #: 18H		RRCID -> 284998		COMPL. DATE 08/25/2020		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525			
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
08	57195 X	47488	-0-	-9707	-0-	298	1 43476	3 Y	3376	3437 0	242
09	55350 X	51991	-0-	-3359	-0-	3714	9 314	1 47858	3 Y	3472 3488 0	226
10	57009 X	51911	-0-	-5098	-0-	3819	9 307	1 48094	3 Y	3191 3225 0	192
11	53400 X	49892	-0-	-3508	-0-	3510	9 301	1 45929	3 Y	3329 3286 0	235
12	54529 X	51325	-0-	-3204	-0-	3662	9 300	1 47535	3 Y	3173 3198 0	210
01	53444 X	51196	-0-	-2248	-0-	3490	9 277	1 47246	3 Y	3339 3341 0	208
						3673	9				
LOMA BLANCA		WELL #: 22H		RRCID -> 285314		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891			
08	59923 X	50989	-0-	-8934	-0-	322	1 47145	3 Y	3202	3249 0	229
09	57990 X	55734	-0-	-2256	-0-	3522	9 340	1 51851	3 Y	3221 3240 0	210
10	59923 X	55716	-0-	-4207	-0-	3543	9 336	1 52194	3 Y	2896 2932 0	174
11	56190 X	53386	-0-	-2804	-0-	3186	9 325	1 49606	3 Y	3141 3094 0	221
12	58063 X	54546	-0-	-3517	-0-	3455	9 323	1 50939	3 Y	2985 3008 0	198
01	57598 X	53724	-0-	-3874	-0-	3284	9 296	1 50110	3 Y	3016 3025 0	189
						3318	9				
LOMA BLANCA		WELL #: 23H		RRCID -> 285315		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194			
08	62310 X	52213	-0-	-10097	-0-	332	1 48903	3 Y	2707	2750 0	194
09	60030 X	57701	-0-	-2329	-0-	2978	9 352	1 54171	3 Y	2889 2895 0	188
10	61659 X	57500	-0-	-4159	-0-	3178	9 348	1 54358	3 Y	2540 2575 0	153
11	58170 X	55469	-0-	-2701	-0-	2794	9 342	1 51842	3 Y	2986 2930 0	209
12	59613 X	56465	-0-	-3148	-0-	3285	9 336	1 53111	3 Y	2744 2771 0	182
01	59613 X	55814	-0-	-3799	-0-	3018	9 308	1 52218	3 Y	2989 2985 0	186
						3288	9				
LOMA BLANCA		WELL #: 24H		RRCID -> 285316		COMPL. DATE 09/08/2020		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940			
08	65534 X	60543	-0-	-4991	-0-	351	1 57727	3 Y	2241	2267 0	160
09	62160 X	58100	-0-	-4060	-0-	2465	9 363	1 55292	3 Y	2223 2238 0	145
10	63767 X	58826	-0-	-4941	-0-	2445	9 360	1 56192	3 Y	2067 2088 0	124
11	59430 X	56300	-0-	-3130	-0-	2274	9 355	1 53620	3 Y	2114 2089 0	149
12	60791 X	57151	-0-	-3640	-0-	2325	9 346	1 54763	3 Y	1856 1881 0	124
01	60543 X	56705	-0-	-3838	-0-	2042	9 317	1 54017	3 Y	2155 2145 0	134
						2371	9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
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		
08	62279 X	57816	-0-	-4463	-0-	334 1	55369 3	Y	1921	1951 0	137		
						2113 9							
09	58800 X	55539	-0-	-3261	-0-	349 1	53112 3	Y	1889	1903 0	123		
						2078 9							
10	60202 X	56541	-0-	-3661	-0-	348 1	54211 3	Y	1802	1817 0	108		
						1982 9							
11	57120 X	53979	-0-	-3141	-0-	340 1	51416 3	Y	2021	1987 0	142		
						2223 9							
12	58559 X	54931	-0-	-3628	-0-	333 1	52616 3	Y	1802	1824 0	120		
						1982 9							
01	57815 X	54417	-0-	-3398	-0-	306 1	51978 3	Y	1939	1938 0	121		
						2133 9							
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
08	62450 X	62450	-0-	-0-	-0-	342 1	56667 3	Y	4946	5021 0	354		
						5441 9							
09	61491 X	61491	-0-	-0-	-0-	367 1	55868 3	Y	4778	4819 0	313		
						5256 9							
10	60903 X	60903	-0-	-0-	-0-	360 1	55637 3	Y	4460	4505 0	268		
						4906 9							
11	57708 X	57708	-0-	-0-	-0-	322 1	52117 3	Y	4790	4721 0	337		
						5269 9							
12	54061 X	54061	-0-	-0-	-0-	296 1	49326 3	Y	4035	4102 0	270		
						4439 9							
01	62434 X	57179	-0-	-5255	-0-	305 1	51808 3	Y	4605	4589 0	286		
						5066 9							
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
08	53568 X	44515	-0-	-9053	-0-	295 1	40858 3	Y	3056	3102 0	219		
						3362 9							
09	51840 X	45759	-0-	-6081	-0-	305 1	41849 3	Y	3277	3283 0	213		
						3605 9							
10	53568 X	52150	-0-	-1418	-0-	311 1	48525 3	Y	3013	3045 0	181		
						3314 9							
11	51840 X	50480	-0-	-1360	-0-	308 1	46477 3	Y	3359	3304 0	236		
						3695 9							
12	53568 X	51444	-0-	-2124	-0-	303 1	47916 3	Y	2932	2972 0	196		
						3225 9							
01	51925 X	51088	-0-	-837	-0-	278 1	47374 3	Y	3124	3125 0	195		
						3436 9							
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
08	52948 X	51854	-0-	-1094	-0-	287 1	47054 3	Y	4103	4164 0	293		
						4513 9							
09	51240 X	50021	-0-	-1219	-0-	297 1	45293 3	Y	4028	4058 0	263		
						4431 9							
10	52948 X	50266	-0-	-2682	-0-	294 1	45876 3	Y	3724	3763 0	224		
						4096 9							
11	51240 X	48110	-0-	-3130	-0-	287 1	43307 3	Y	4105	4040 0	289		
						4516 9							
12	52948 X	49406	-0-	-3542	-0-	286 1	45185 3	Y	3577	3627 0	239		
						3935 9							
01	50685 X	49130	-0-	-1555	-0-	261 1	44693 3	Y	3796	3798 0	237		
						4176 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525
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
08		56761 X	46673	-0-	-10088	-0-	304 1	42238 3	Y	3755	3818 0	269
							4131 9					
09		54930 X	50465	-0-	-4465	-0-	312 1	46059 3	Y	3722	3748 0	243
							4094 9					
10		56761 X	51407	-0-	-5354	-0-	305 1	47397 3	Y	3368	3408 0	203
							3705 9					
11		54360 X	49306	-0-	-5054	-0-	298 1	44904 3	Y	3731	3672 0	262
							4104 9					
12		56172 X	50835	-0-	-5337	-0-	294 1	46903 3	Y	3307	3349 0	220
							3638 9					
01		52142 X	50344	-0-	-1798	-0-	275 1	46128 3	Y	3583	3580 0	223
							3941 9					
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232
08		54000 X	54000	-0-	-0-	-0-	296 1	48390 3	Y	4831	4865 0	343
							5314 9					
09		52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	310 1	47088 3	Y	4861	4887 0	317
							5347 9					
10		54108 X	54108	-0-	-0-	-0-	310 1	48501 3	Y	4815	4844 0	288
							5297 9					
11		51685 X	51685	-0-	-0-	-0-	306 1	46282 3	Y	4634	4594 0	328
							5097 9					
12		52134 X	52134	-0-	-0-	-0-	300 1	47424 3	Y	4009	4069 0	268
							4410 9					
01		52731 X	52246	-0-	-485	-0-	277 1	46963 3	Y	4551	4536 0	283
							5006 9					
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250
08		55493 X	55493	-0-	-0-	-0-	311 1	51115 3	Y	3697	3826 0	270
							4067 9					
09		56060 X	56060	-0-	-0-	-0-	328 1	49926 3	Y	5278	5210 0	338
							5806 9					
10		57462 X	57462	-0-	-0-	-0-	330 1	51575 3	Y	5052	5087 0	303
							5557 9					
11		55501 X	55501	-0-	-0-	-0-	326 1	49393 3	Y	5256	5188 0	371
							5782 9					
12		56404 X	56404	-0-	-0-	-0-	323 1	51051 3	Y	4573	4639 0	305
							5030 9					
01		55862 X	55743	-0-	-119	-0-	299 1	49964 3	Y	4982	4977 0	310
							5480 9					
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704
08		69556 X	69556	-0-	-0-	-0-	373 1	63100 3	Y	5530	5562 0	392
							6083 9					
09		66991 X	66991	-0-	-0-	-0-	397 1	60270 3	Y	5749	5767 0	374
							6324 9					
10		69276 X	69276	-0-	-0-	-0-	402 1	62700 3	Y	5613	5651 0	336
							6174 9					
11		67233 X	67233	-0-	-0-	-0-	402 1	60774 3	Y	5506	5452 0	390
							6057 9					
12		69123 X	69123	-0-	-0-	-0-	402 1	63338 3	Y	4894	4958 0	326
							5383 9					
*01		69354 X	69354	-0-	-0-	-0-	368 1	62913 3	Y	5521	5504 0	343
							6073 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			//CONT.// 263696										
LOMA BLANCA			WELL #: 29H		RRCID -> 289826		COMPL. DATE 04/08/2021			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577			
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		
08	66465 X	66465	-0-	-0-	-0-	380 1	60003 3	Y	5529	5498 0	387		
09	67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	6082 9	60541 3	Y	5668	5686 0	369		
10	70292 X	70292	-0-	-0-	-0-	407 1	63872 3	Y	5465	5506 0	328		
11	68125 X	68125	-0-	-0-	-0-	6235 9	61833 3	Y	5349	5298 0	379		
12	69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	408 1	64091 3	Y	4787	4847 0	319		
*01	70392 X	70392	-0-	-0-	-0-	6012 9	64062 3	Y	5414	5396 0	337		
						5884 9							
						404 1							
						5266 9							
						375 1							
						5955 9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		RRCID -> 257684		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769			
GATES 07-DR			WELL #: 1H										
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	167 1	2974 3	Y	251	273 1	11		
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	276 9	2770 3	Y	281	289 1	3		
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	109 1	3005 3	Y	218	200 1	21		
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	309 9	2888 3	Y	169	170 1	20		
*12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	98 1	2956 3	Y	171	163 1	28		
*01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	240 9	3142 3	Y	239	213 1	54		
						123 1							
						186 9							
						129 1							
						188 9							
						119 1							
						263 9							

COTULLA			WELL #: 1H		RRCID -> 257957		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

GATES 07-DR			WELL #: 2H		RRCID -> 260061		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808			
08	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	144 1	2556 3	Y	160	174 1	9		
09	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	176 9	2470 3	Y	146	152 1	3		
10	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	97 1	2546 3	Y	128	117 1	14		
11	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	161 9	2388 3	Y	130	126 1	18		
*12	2883 X	2760	-0-	-123	-0-	83 1	2498 3	Y	139	132 1	25		
01	2883 X	2780	-0-	-103	-0-	141 9	2532 3	Y	138	128 1	35		
						101 1							
						143 9							
						109 1							
						153 9							
						96 1							
						152 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5580 X	4948	-0-	-632	-0-	255	1	4520	3	Y	157	169	1		12
						173	9								
09	5400 X	4829	-0-	-571	-0-	179	1	4507	3	Y	130	141	1		1
						143	9								
10	5580 X	4970	-0-	-610	-0-	154	1	4662	3	Y	140	124	1		17
						154	9								
11	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	189	1	4398	3	Y	145	145	1		17
						160	9								
*12	5146 X	4941	-0-	-205	-0-	201	1	4518	3	Y	202	181	1		38
						222	9								
*01	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	174	1	4613	3	Y	223	202	1		59
						245	9								

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

08	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	309	1	5507	3	Y	253	275	1		11
						278	9								
09	6240 X	5962	-0-	-278	-0-	215	1	5477	3	Y	245	255	1		1
						270	9								
10	6417 X	6357	-0-	-60	-0-	193	1	5908	3	Y	233	214	1		20
						256	9								
11	6150 X	6134	-0-	-16	-0-	239	1	5634	3	Y	237	231	1		26
						261	9								
*12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	258	1	5891	3	Y	236	224	1		38
						260	9								
01	6355 X	5432	-0-	-923	-0-	191	1	5042	3	Y	181	174	1		45
						199	9								

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

08	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	149	1	2646	3	Y	166	181	1		7
						183	9								
09	2850 X	2818	-0-	-32	-0-	98	1	2505	3	Y	195	201	1		1
						215	9								
10	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	83	1	2539	3	Y	164	151	1		14
						180	9								
11	2910 X	2587	-0-	-323	-0-	99	1	2333	3	Y	141	139	1		16
						155	9								
*12	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	104	1	2386	3	Y	152	144	1		24
						167	9								
01	3007 X	2608	-0-	-399	-0-	86	1	2270	3	Y	229	202	1		51
						252	9								

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040

08	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	499	1	2549	3	Y	-0-				8
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	443	1	2219	3	Y	1				9
						1	9								
10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	429	1	2132	3	Y	1				10
						1	9								
11	2850 N	2361	-0-	-489	-0-	192	1	2169	3	Y	-0-				10
*12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	232	1	2283	3	Y	-0-				10
01	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	236	1	2057	3	Y	-0-				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		7H	RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8445 - 14053
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
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	123 1	2199 3	Y	161	176 1		9
						177 9						
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	81 1	2070 3	Y	134	141 1		2
						147 9						
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	70 1	2142 3	Y	136	125 1		13
						150 9						
11	2250 N	2246	-0-	-4	-0-	85 1	2009 3	Y	138	134 1		17
						152 9						
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	91 1	2091 3	Y	141	133 1		25
						155 9						
01	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	74 1	1953 3	Y	132	124 1		33
						145 9						
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8394 - 13131
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	247 1	4391 3	Y	224	249 1		9
						246 9						
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	141 1	3586 3	Y	202	211 1		-0-
						222 9						
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	115 1	3535 3	Y	214	195 1		19
						235 9						
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	136 1	3203 3	Y	210	206 1		23
						231 9						
*12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	141 1	3228 3	Y	206	195 1		34
						227 9						
*01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	118 1	3111 3	Y	247	225 1		56
						272 9						
-----												
COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 - 13378
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	175 1	3111 3	Y	176	189 1		7
						194 9						
09	2610 X	1623	-0-	-987	-0-	57 1	1453 3	Y	103	110 1		-0-
						113 9						
10	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	52 1	1587 3	Y	172	156 1		16
						189 9						
11	3390 X	1871	-0-	-1519	-0-	72 1	1697 3	Y	93	98 1		11
						102 9						
*12	3503 X	1832	-0-	-1671	-0-	70 1	1607 3	Y	141	131 1		21
						155 9						
*01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	124 1	3283 3	Y	155	141 1		35
						171 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
M O	ALLOW 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
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	27	1	477	3	Y	39	40	1	16
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	43	9	26	1	Y	15	8	1	23
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	17	9	28	1	Y	10	29	1	4
11	540 N	384	-0-	-156	-0-	11	9	24	1	Y	-0-	4	1	-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	4	1	Y	-0-			-0-
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	8	1	339	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
08	992 N	928	-0-	-64	-0-	46	1	816	3	Y	60	66	1	3
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	66	9	34	1	Y	96	98	1	1
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	106	9	29	1	Y	58	53	1	6
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	64	9	35	1	Y	74	71	1	9
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	81	9	35	1	Y	74	70	1	13
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	81	9	35	1	Y	48	48	1	13
						53	9							
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
08	961 N	692	-0-	-269	-0-	31	1	560	3	Y	92	95	1	3
09	960 N	647	-0-	-313	-0-	101	9	21	1	Y	78	81	1	-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	86	9	20	1	Y	6	6	1	-0-
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	7	9	22	1	Y	6	6	1	-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	7	9	24	1	Y	40	35	1	5
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	44	9	22	1	Y	29	28	1	6
						32	9							
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	120	1	2141	3	Y	74	80	1	5
09	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	81	9	78	1	Y	62	65	1	2
10	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	68	9	68	1	Y	65	60	1	7
11	2280 N	2162	-0-	-118	-0-	72	9	85	1	Y	75	72	1	10
*12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	83	9	90	1	Y	74	71	1	13
01	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	81	9	74	1	Y	75	70	1	18
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
DAWSON GU															
WELL #: 2H													RRCID -> 266146		
GATES 07-DR													RRCID -> 266148		
COTULLA													RRCID -> 266290		
GATES 07-DR													RRCID -> 266299		
08	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	111	1	1956	3	N	-0-			28
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	3	N	-0-			28
10	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	138	1	1914	3	N	-0-			28
11	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	120	1	1808	3	N	-0-			28
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	21	1	2183	3	N	2			30
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	N	-0-			30
GATES 07-DR													RRCID -> 266148		
08	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	191	1	3397	3	Y	94	103	1	8
09	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	127	1	3228	3	Y	79	82	1	5
10	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	109	1	3337	3	Y	80	74	1	11
11	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	136	1	3205	3	Y	91	89	1	13
*12	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	142	1	3239	3	Y	89	85	1	17
01	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	121	1	3207	3	Y	88	82	1	23
COTULLA													RRCID -> 266290		
08	6541	X	5612	-0-	-929	-0-	286	1	5071	3	Y	232	253	1	15
09	6330	X	5229	-0-	-1101	-0-	191	1	4808	3	Y	209	224	1	-0-
10	6479	X	5370	-0-	-1109	-0-	164	1	4976	3	Y	209	187	1	22
11	6120	X	5243	-0-	-877	-0-	207	1	4801	3	Y	214	214	1	22
*12	6107	X	5439	-0-	-668	-0-	219	1	4920	3	Y	273	247	1	48
01	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	184	1	4869	3	Y	275	253	1	70
GATES 07-DR													RRCID -> 266299		
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	52	1	921	3	Y	2	2	1	-0-
09	1260	N	719	-0-	-541	-0-	25	1	649	3	Y	41	41	1	-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1274	3	Y	72	66	1	6
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	79	1	1821	3	Y	76	74	1	8
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	84	1	1955	3	Y	89	82	1	15
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1641	3	Y	61	60	1	16

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08	5177 X	5091	-0-	-86	-0-	257	1	4566	3	Y	244	262	1	18
						268	9							
09	5010 X	4848	-0-	-162	-0-	177	1	4440	3	Y	210	226	1	2
						231	9							
10	5177 X	5009	-0-	-168	-0-	152	1	4622	3	Y	214	191	1	25
						235	9							
11	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	187	1	4354	3	Y	219	220	1	24
						241	9							
*12	5115 X	4924	-0-	-191	-0-	197	1	4440	3	Y	261	237	1	48
						287	9							
01	5115 X	4873	-0-	-242	-0-	167	1	4423	3	Y	257	237	1	68
						283	9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
08	4898 X	4673	-0-	-225	-0-	250	1	4423	3	Y	-0-			-0-
						257	1	4314	3	Y	7	2	1	5
						8	9							
10	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	314	1	4346	3	Y	8	5	1	8
						9	9							
11	4680 X	4429	-0-	-251	-0-	274	1	4123	3	Y	29	16	1	21
						32	9							
*12	4805 X	4451	-0-	-354	-0-	42	1	4397	3	Y	11	21	1	11
						12	9							
01	4743 X	3899	-0-	-844	-0-	91	1	3784	3	Y	22	14	1	19
						24	9							
-----														
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
08	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	140	1	2478	3	Y	133	143	1	10
						146	9							
09	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	97	1	2445	3	Y	112	120	1	2
						123	9							
10	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	81	1	2464	3	Y	106	95	1	13
						117	9							
11	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	102	1	2366	3	Y	109	109	1	13
						120	9							
*12	2790 X	2664	-0-	-126	-0-	107	1	2404	3	Y	139	126	1	26
						153	9							
*01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	3	Y	140	128	1	38
						154	9							
-----														
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
08	4743 X	4317	-0-	-426	-0-	221	1	3923	3	Y	157	167	1	16
						173	9							
09	4590 X	4059	-0-	-531	-0-	150	1	3768	3	Y	128	138	1	6
						141	9							
10	4743 X	4129	-0-	-614	-0-	127	1	3837	3	Y	150	133	1	23
						165	9							
11	4380 X	3930	-0-	-450	-0-	156	1	3619	3	Y	141	142	1	22
						155	9							
*12	4340 X	3996	-0-	-344	-0-	164	1	3680	3	Y	138	128	1	32
						152	9							
01	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	138	1	3646	3	Y	147	135	1	44
						162	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
08		3007 X	2772	-0-	-235	-0-	140 144	1 9	2488	3	Y	131	143	1	5
09		2910 X	2681	-0-	-229	-0-	97 113	1 9	2471	3	Y	103	108	1	-0-
10		2914 X	2786	-0-	-128	-0-	84 120	1 9	2582	3	Y	109	100	1	9
11		2700 X	2633	-0-	-67	-0-	103 105	1 9	2425	3	Y	95	94	1	10
*12		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	108 112	1 9	2466	3	Y	102	95	1	17
01		2790 N	2660	-0-	-130	-0-	92 141	1 9	2427	3	Y	128	115	1	30
-----															
KILLAM GONZALEZ A				WELL #:	22H	RRCID ->	267665	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	10260	-	14259
08		4371 X	3855	-0-	-516	-0-	205 20	1 9	3630	3	Y	18	37	1	16
09		4230 X	3805	-0-	-425	-0-	213 14	1 9	3578	3	Y	13	11	1	18
10		4309 X	3894	-0-	-415	-0-	262 8	1 9	3624	3	Y	7	12	1	13
11		4140 X	3759	-0-	-381	-0-	233 17	1 9	3509	3	Y	15	13	1	15
*12		3968 X	3863	-0-	-105	-0-	36 7	1 9	3820	3	Y	6	14	1	7
01		3937 X	3752	-0-	-185	-0-	88 13	1 9	3651	3	Y	12	8	1	11
-----															
COTULLA				WELL #:	9H	RRCID ->	267774	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8549	-	13055
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	6 30	1 9	114	3	Y	27	26	1	3
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	13 36	1 9	384	3	Y	64	65	1	2
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	264	3	Y	33	31	1	4
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	241	3	Y	14	15	1	3
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	214	3	Y	21	19	1	5
01		434 N	248	-0-	-186	-0-	8 26	1 9	214	3	Y	24	22	1	7
-----															
COTULLA				WELL #:	17H	RRCID ->	268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8695	-	12336
08		837 N	745	-0-	-92	-0-	36 74	1 9	635	3	Y	67	71	1	4
09		780 N	578	-0-	-202	-0-	20 58	1 9	500	3	Y	53	57	1	-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	33 56	1 9	1001	3	Y	51	46	1	5
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	40 61	1 9	929	3	Y	55	54	1	6
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	40 85	1 9	892	3	Y	77	70	1	13
01		1085 N	843	-0-	-242	-0-	27 88	1 9	728	3	Y	80	73	1	20
-----															



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
DAWSON 360 GU																		
WELL #: 4H RRCID -> 268452													COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 9937 - 14297	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08	8928 X	8564	-0-	-364	-0-	457	1	8068	3	Y	35	33 1	16					
09	8580 X	8106	-0-	-474	-0-	39	9	7610	3	Y	39	33 1	22					
10	8866 X	7607	-0-	-1259	-0-	43	9	7044	3	Y	49	58 1	13					
11	8580 X	7847	-0-	-733	-0-	509	1	7288	3	Y	68	52 1	29					
*12	8773 X	7980	-0-	-793	-0-	54	9	7845	3	Y	55	50 1	34					
01	8556 X	7650	-0-	-906	-0-	484	1	7441	3	Y	26	42 1	18					
						75	9											
						74	1											
						61	9											
						180	1											
						29	9											

COTULLA													WELL #: 12H RRCID -> 268472		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8594 - 12329	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							

GATES 07-DR													WELL #: 58H RRCID -> 268868		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8587 - 12888	
08	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	88	1	1570	3	Y	74	78 1	4							
09	1950 N	1682	-0-	-268	-0-	81	9	1516	3	Y	97	98 1	3							
10	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	59	1	1579	3	Y	68	63 1	8							
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	107	9	1805	3	Y	105	100 1	13							
*12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	51	1	1794	3	Y	82	80 1	15							
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	3	Y	73	69 1	19							
						116	9													
						90	9													
						61	1													
						80	9													

GATES 07-DR													WELL #: 59H RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8630 - 11853	
08	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	86	1	1537	3	Y	66	72 1	3							
09	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	73	9	1525	3	Y	55	58 1	-0-							
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1576	3	Y	60	54 1	6							
11	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	61	9	1374	3	Y	65	63 1	8							
*12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	3	Y	66	62 1	12							
01	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	66	9	1427	3	Y	63	59 1	16							
						58	1													
						72	9													
						65	1													
						73	9													
						54	1													
						69	9													

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08	4681 X	4646	-0-	-35	-0-	238	1	4246	3	Y	147	160 1 6
						162	9					
09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	174	1	4446	3	Y	124	129 1 1
						136	9					
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	148	1	4550	3	Y	139	127 1 13
						153	9					
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	189	1	4455	3	Y	165	158 1 20
						182	9					
*12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	200	1	4569	3	Y	161	153 1 28
						177	9					
*01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	175	1	4628	3	Y	147	138 1 37
						162	9					
-----												
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041												
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1416	3	Y	79	93 1 6
						87	9					
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	78	82 1 2
						86	9					
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	47	1	1453	3	Y	62	57 1 7
						68	9					
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	47	1	1117	3	Y	70	68 1 9
						77	9					
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	53	52 1 10
						58	9					
01	1426 N	875	-0-	-551	-0-	30	1	782	3	Y	57	53 1 14
						63	9					
-----												
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320												
08	6107 X	5470	-0-	-637	-0-	293	1	5177	3	Y	-0-	-0-
09	5910 X	1902	-0-	-4008	-0-	107	1	1795	3	Y	-0-	-0-
10	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	540	1	7475	3	Y	2	2
						2	9					
11	7530 X	6868	-0-	-662	-0-	6867	2	1	9	Y	1	3
12	7781 X	7519	-0-	-262	-0-	7513	2	6	9	Y	5	1
01	8029 X	6946	-0-	-1083	-0-	6942	2	4	9	Y	4	5
-----												
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992												
08	1829 N	578	-0-	-1251	-0-	30	1	538	3	Y	9	6 1 3
						10	9					
09	1740 N	333	-0-	-1407	-0-	17	1	288	3	Y	25	7 1 21
						28	9					
10	1581 N	110	-0-	-1471	-0-	6	1	85	3	Y	17	33 1 5
						19	9					
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	5 1 -0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	38	30 1 8
						42	9					
*01	3100 N	4004	-0-	904	904	94	1	3890	3	Y	18	16 1 10
						20	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6386 X	5537	-0-	-849	-0-	282	1	5013	3	Y	220	237	1	13
						242	9							
09	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	3	Y	203	211	1	5
						223	9							
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	264	1	8099	3	Y	202	185	1	22
						222	9							
11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	328	1	7726	3	Y	192	188	1	26
						211	9							
*12	5549 X	5213	-0-	-336	-0-	209	1	4770	3	Y	213	200	1	39
						234	9							
01	7812 X	4899	-0-	-2913	-0-	170	1	4499	3	Y	209	194	1	54
						230	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

08	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	431	1	2206	3	Y	1			20
						1	9							
09	2700 X	2655	-0-	-45	-0-	441	1	2210	3	Y	4			24
						4	9							
10	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	461	1	2291	3	Y	4			28
						4	9							
11	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	214	1	2425	3	Y	-0-			28
*12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	254	1	2500	3	Y	-0-			28
*01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	284	1	2483	3	Y	-0-			28

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

08	7192 X	6703	-0-	-489	-0-	339	1	6043	3	Y	292	318	1	15
						321	9							
09	6960 X	5465	-0-	-1495	-0-	198	1	5051	3	Y	196	208	1	3
						216	9							
10	6851 X	6702	-0-	-149	-0-	202	1	6199	3	Y	274	250	1	27
						301	9							
11	6630 X	6281	-0-	-349	-0-	244	1	5747	3	Y	264	258	1	33
						290	9							
*12	6851 X	6352	-0-	-499	-0-	254	1	5799	3	Y	272	257	1	48
						299	9							
01	6727 X	5928	-0-	-799	-0-	205	1	5424	3	Y	272	252	1	68
						299	9							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

08	2015 N	1430	-0-	-585	-0-	76	1	1347	3	Y	6	3	1	3
						7	9							
09	1920 N	1637	-0-	-283	-0-	91	1	1523	3	Y	21	6	1	18
						23	9							
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1743	3	Y	25	37	1	6
						28	9							
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1632	3	Y	-0-	6	1	-0-
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	Y	15	12	1	3
						17	9							
01	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	44	1	1830	3	Y	7	6	1	4
						8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140		
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
08	2325 X	2107	-0-	-218	-0-	108 1	1927 3	Y	65 71 1	4
09	2040 X	1884	-0-	-156	-0-	72 9	1754 3	Y	55 57 1	2
10	2201 X	2017	-0-	-184	-0-	61 9	1908 3	Y	43 40 1	5
11	2130 X	1894	-0-	-236	-0-	62 1	1816 3	Y	1 5 1	1
*12	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	47 9	1884 3	Y	21 19 1	3
01	2108 X	1249	-0-	-859	-0-	77 1	1166 3	Y	35 31 1	7
						1 9				
						82 1				
						23 9				
						44 1				
						39 9				
GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375		
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44 1	775 3	Y	45 49 1	3
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	50 9	725 3	Y	39 40 1	2
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	28 1	774 3	Y	39 35 1	6
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	43 9	758 3	Y	41 40 1	7
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	25 1	784 3	Y	42 40 1	9
01	837 N	212	-0-	-625	-0-	43 9	179 3	Y	24 24 1	9
						32 1				
						45 9				
						34 1				
						46 9				
						7 1				
						26 9				
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001		
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102 1	1803 3	Y	39 37 1	14
09	1560 N	1002	-0-	-558	-0-	43 9	922 3	Y	23 10 1	27
10	1085 N	769	-0-	-316	-0-	55 1	691 3	Y	25 45 1	7
11	1890 N	267	-0-	-1623	-0-	25 9	250 3	Y	-0- 7 1	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	50 1		Y	-0-	-0-
*01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	17 1	1948 3	Y	3 2 1	1
						38 3				
						47 1				
						3 9				
GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796		
08	2604 X	2290	-0-	-314	-0-	117 1	2088 3	Y	77 85 1	7
09	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	85 9	2021 3	Y	73 76 1	4
10	2418 X	2321	-0-	-97	-0-	79 1	2162 3	Y	81 74 1	11
11	2280 X	2147	-0-	-133	-0-	80 9	1973 3	Y	82 80 1	13
*12	2356 X	2210	-0-	-146	-0-	70 1	2027 3	Y	85 81 1	17
01	2325 N	457	-0-	-1868	-0-	89 9	419 3	Y	20 27 1	10
						84 1				
						90 9				
						89 1				
						94 9				
						16 1				
						22 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 36H RRCID -> 269915														
COMPL. DATE 01/06/2013													TOTAL DEPTH 8046	
PERF. 8587 - 13486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	2325 N	1923	-0-	-402	-0-	98	1	1751	3	Y	67	81	1	3
						74	9							
09	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	68	1	1740	3	Y	59	61	1	1
						65	9							
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	3	Y	86	78	1	9
						95	9							
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2003	3	Y	66	66	1	9
						73	9							
*12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	90	1	2053	3	Y	65	62	1	12
						72	9							
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	74	1	1962	3	Y	59	56	1	15
						65	9							
-----														
GATES 07-DR														
WELL #: 37H RRCID -> 269919														
COMPL. DATE 06/09/2013													TOTAL DEPTH 8213	
PERF.11868 - 13909														
08	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	139	1	2472	3	Y	104	113	1	11
						114	9							
09	2760 X	2640	-0-	-120	-0-	96	1	2444	3	Y	91	95	1	7
						100	9							
10	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	83	1	2549	3	Y	95	86	1	16
						105	9							
11	2640 X	2275	-0-	-365	-0-	88	1	2084	3	Y	94	92	1	18
						103	9							
*12	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	72	1	1649	3	Y	96	92	1	22
						106	9							
01	2728 N	1644	-0-	-1084	-0-	57	1	1498	3	Y	81	77	1	26
						89	9							
-----														
GATES 07-DR														
WELL #: 38H RRCID -> 269921														
COMPL. DATE 02/22/2013													TOTAL DEPTH 8212	
PERF. 8625 - 14051														
08	7998 X	7801	-0-	-197	-0-	399	1	7103	3	Y	272	296	1	13
						299	9							
09	7830 X	7585	-0-	-245	-0-	276	1	7035	3	Y	249	259	1	3
						274	9							
10	8091 X	7657	-0-	-434	-0-	233	1	7148	3	Y	251	229	1	25
						276	9							
11	7830 X	6470	-0-	-1360	-0-	254	1	5977	3	Y	217	214	1	28
						239	9							
*12	7905 X	7511	-0-	-394	-0-	303	1	6920	3	Y	262	245	1	45
						288	9							
*01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	286	1	7542	3	Y	308	279	1	74
						339	9							
-----														
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 5H RRCID -> 269924														
COMPL. DATE 04/01/2013													TOTAL DEPTH 9763	
PERF.10049 - 14130														
08	8060 X	6178	-0-	-1882	-0-	329	1	5817	3	Y	29	35	1	16
						32	9							
09	7800 X	7049	-0-	-751	-0-	394	1	6612	3	Y	39	33	1	22
						43	9							
10	8060 X	7262	-0-	-798	-0-	486	1	6724	3	Y	47	56	1	13
						52	9							
11	7530 X	6901	-0-	-629	-0-	428	1	6434	3	Y	35	31	1	17
						39	9							
*12	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	63	1	6697	3	Y	56	43	1	30
						62	9							
01	7285 X	6837	-0-	-448	-0-	161	1	6661	3	Y	14	30	1	14
						15	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
DAWSON 360 G.U.			WELL #:		6H	RRCID ->	269925	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10177 - 14318
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
-----												
08		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	369 1	6516 3	Y	-0-		-0-
09		7830 X	6582	-0-	-1248	-0-	370 1	6212 3	Y	-0-		-0-
10		8091 X	6430	-0-	-1661	-0-	431 1	5964 3	Y	32	26 1	6
							35 9					
11		7830 X	6033	-0-	-1797	-0-	372 1	5589 3	Y	65	46 1	25
							72 9					
*12		7223 X	6238	-0-	-985	-0-	58 1	6180 3	Y	-0-	25 1	-0-
01		6882 X	5999	-0-	-883	-0-	141 1	5830 3	Y	25	17 1	8
							28 9					
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		72H	RRCID ->	269986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8792 - 12629
-----												
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	94 3	Y	8	9 1	-0-
							9 9					
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	4 1	99 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	98 3	Y	7	6 1	1
							8 9					
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	4 1	96 3	Y	8	8 1	1
							9 9					
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	7	7 1	1
							8 9					
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	3 1	90 3	Y	7	6 1	2
							8 9					
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		74H	RRCID ->	269987	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8838 - 13654
-----												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		77H	RRCID ->	270271	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8682 - 13263
-----												
08		3472 X	3310	-0-	-162	-0-	169 1	3009 3	Y	120	131 1	5
							132 9					
09		3360 X	3126	-0-	-234	-0-	114 1	2894 3	Y	107	112 1	-0-
							118 9					
10		3472 X	2874	-0-	-598	-0-	87 1	2673 3	Y	104	95 1	9
							114 9					
11		3270 X	2952	-0-	-318	-0-	115 1	2710 3	Y	115	111 1	13
							127 9					
*12		3379 X	3141	-0-	-238	-0-	126 1	2891 3	Y	113	107 1	19
							124 9					
01		3317 X	3027	-0-	-290	-0-	106 1	2801 3	Y	109	102 1	26
							120 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 76H		RRCID -> 270560		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2108 X	1562	-0-	-546	-0-	80	1	1428	3	Y	49	53	1	3
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	54	9	1404	3	Y	38	39	1	2
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	42	9	1599	3	Y	41	38	1	5
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	52	1	1766	3	Y	45	44	1	6
*12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	45	9	1640	3	Y	45	42	1	9
01	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	75	1	1269	3	Y	41	39	1	11
						50	9							
						72	1							
						50	9							
						48	1							
						45	9							
GATES 07-DR		WELL #: 30H		RRCID -> 270573		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987						
08	6665 X	3012	-0-	-3653	-0-	145	1	2590	3	Y	252	262	1	13
09	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	277	9	6769	3	Y	236	245	1	4
10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	266	1	5890	3	Y	247	225	1	26
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	260	9	5243	3	Y	248	242	1	32
*12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	192	1	5034	3	Y	241	230	1	43
*01	7316 X	5334	-0-	-1982	-0-	272	9	4877	3	Y	247	228	1	62
						220	1							
						273	9							
						220	1							
						265	9							
						185	1							
						272	9							
GATES 07-DR		WELL #: 75H		RRCID -> 270576		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490						
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	228	1	4061	3	Y	145	159	1	10
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	160	9	4182	3	Y	127	133	1	4
10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	3	Y	133	121	1	16
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	140	9	4112	3	Y	143	139	1	20
*12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	141	1	4187	3	Y	142	135	1	27
*01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	146	9	4209	3	Y	141	131	1	37
						175	1							
						157	9							
						183	1							
						156	9							
						159	1							
						155	9							
GATES 07-DR		WELL #: 31H		RRCID -> 270587		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876						
08	3999 X	3992	-0-	-7	-0-	201	1	3589	3	Y	184	200	1	8
09	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	202	9	3160	3	Y	158	165	1	1
10	3751 X	3527	-0-	-224	-0-	124	1	3247	3	Y	158	144	1	15
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	174	9	3023	3	Y	162	158	1	19
*12	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	106	1	3035	3	Y	163	154	1	28
01	3999 X	2522	-0-	-1477	-0-	174	9	2288	3	Y	134	127	1	35
						128	1							
						178	9							
						133	1							
						179	9							
						87	1							
						147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW 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
08	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
*12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

08	11842 X	8566	-0-	-3276	-0-	457	1	8069	3	Y	36	35	1	15
						40	9							
09	11460 X	8204	-0-	-3256	-0-	458	1	7688	3	Y	53	42	1	26
						58	9							
10	11842 X	9141	-0-	-2701	-0-	612	1	8464	3	Y	59	70	1	15
						65	9							
11	10200 X	9087	-0-	-1113	-0-	565	1	8503	3	Y	17	22	1	10
						19	9							
*12	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	86	1	9042	3	Y	56	40	1	26
						62	9							
*01	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	217	1	8979	3	Y	7	23	1	10
						8	9							

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

08	4185 X	4137	-0-	-48	-0-	210	1	3747	3	Y	164	179	1	8
						180	9							
09	4050 X	4042	-0-	-8	-0-	146	1	3708	3	Y	171	176	1	3
						188	9							
10	4185 X	4106	-0-	-79	-0-	124	1	3809	3	Y	157	143	1	17
						173	9							
11	4020 X	3945	-0-	-75	-0-	153	1	3615	3	Y	161	156	1	22
						177	9							
*12	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	161	1	3682	3	Y	161	153	1	30
						177	9							
01	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	139	1	3670	3	Y	155	144	1	41
						171	9							

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

08	4867 X	2822	-0-	-2045	-0-	147	1	2595	3	N	73	72	1	68
						80	9							
09	4560 X	2653	-0-	-1907	-0-	147	1	2474	3	N	29			97
						32	9							
10	3782 X	2872	-0-	-910	-0-	187	1	2585	3	N	91			188
						100	9							
11	3090 X	2579	-0-	-511	-0-	157	1	2359	3	N	57	149	1	96
						63	9							
*12	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	24	1	2535	3	N	58	141	1	13
						64	9							
01	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	60	1	2495	3	N	56	57	1	12
						62	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR 1451		WELL #:		1H	RRCID ->	270931	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9900 - 14513	
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
08		8556 X	3819	-0-	-4737	-0-	205 1	3614 3	Y	-0-	25 1		-0-
09		8280 X	52	-0-	-8228	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
10		8556 X	25	-0-	-8531	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
11		8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-			Y	-0-			-0-
*12		8556 X	23	-0-	-8533	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
01		3813 X	13	-0-	-3800	-0-	13 3		Y	-0-			-0-

COTULLA		WELL #:		42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8856 - 13821
08		2449 X	1807	-0-	-642	-0-	91 1	1613 3	Y	94	101 1	10
09		1950 X	1906	-0-	-44	-0-	103 9	1502 3	Y	313	314 1	9
10		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	60 1	1579 3	Y	471	416 1	64
11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	344 9	1452 3	Y	503	499 1	68
*12		1860 X	1713	-0-	-147	-0-	52 1	1454 3	Y	176	197 1	47
01		2139 N	1689	-0-	-450	-0-	518 9	1510 3	Y	111	119 1	39
							63 1					
							553 9					
							65 1					
							194 9					
							57 1					
							122 9					

GATES 07-DR		WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919 - 15044
08		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	312 1	5554 3	Y	278	302 1	14
09		5310 X	5271	-0-	-39	-0-	306 9	4814 3	Y	244	255 1	3
10		5704 X	5289	-0-	-415	-0-	189 1	4867 3	Y	239	218 1	24
11		6000 X	5025	-0-	-975	-0-	268 9	4557 3	Y	250	243 1	31
*12		6200 X	5185	-0-	-1015	-0-	159 1	4709 3	Y	245	233 1	43
01		6200 X	5205	-0-	-995	-0-	263 9	4757 3	Y	244	226 1	61
							193 1					
							275 9					
							206 1					
							270 9					
							180 1					
							268 9					

GATES 07-DR		WELL #:		96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690
08		6789 X	6566	-0-	-223	-0-	325 1	5779 3	Y	420	460 1	19
09		6540 X	5715	-0-	-825	-0-	462 9	5160 3	Y	321	338 1	2
10		6758 X	5767	-0-	-991	-0-	202 1	5238 3	Y	325	297 1	30
11		6390 X	5298	-0-	-1092	-0-	353 9	4785 3	Y	282	279 1	33
*12		6603 X	5255	-0-	-1348	-0-	171 1	4713 3	Y	305	287 1	51
01		6603 X	5275	-0-	-1328	-0-	358 9	4721 3	Y	341	312 1	80
							203 1					
							310 9					
							206 1					
							336 9					
							179 1					
							375 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 97H		RRCID -> 271411		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8759 - 13505	
M O	ALLOW 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								
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	212	1	3784	3	Y	218	244	1	13								
						240	9															
09	3900 X	3044	-0-	-856	-0-	109	1	2773	3	Y	147	156	1	4								
						162	9															
10	4495 X	3178	-0-	-1317	-0-	92	1	2827	3	Y	235	213	1	26								
						259	9															
11	4350 X	2634	-0-	-1716	-0-	97	1	2277	3	Y	236	230	1	32								
						260	9															
*12	4495 X	3202	-0-	-1293	-0-	123	1	2805	3	Y	249	235	1	46								
						274	9															
01	4247 X	3296	-0-	-951	-0-	112	1	2962	3	Y	202	193	1	55								
						222	9															
GATES 07-DR													WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8878 - 12979	
08	1209 N	906	-0-	-303	-0-	47	1	834	3	Y	23	25	1	3								
						25	9															
09	900 N	110	-0-	-790	-0-	4	1	104	3	Y	2	5	1	-0-								
						2	9															
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	977	3	Y	69	62	1	7								
						76	9															
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	3	Y	80	77	1	10								
						88	9															
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	3	Y	113	105	1	18								
						124	9															
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	3	Y	75	74	1	19								
						83	9															
GATES 07-DR													WELL #: 44H		RRCID -> 271451		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8795 - 14932	
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	3	Y	89	97	1	4								
						98	9															
09	2430 N	2047	-0-	-383	-0-	74	1	1893	3	Y	73	76	1	1								
						80	9															
10	2542 N	2101	-0-	-441	-0-	64	1	1958	3	Y	72	66	1	7								
						79	9															
*11	2400 N	2075	-0-	-325	-0-	81	1	1906	3	Y	80	77	1	10								
						88	9															
*12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	88	1	2016	3	Y	80	76	1	14								
						88	9															
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	Y	87	80	1	21								
						96	9															
GATES 07-DR													WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8601 - 14120	
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	3	Y	82	86	1	4								
						90	9															
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	63	66	1	1								
						69	9															
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1717	3	Y	70	64	1	7								
						77	9															
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	Y	62	61	1	8								
						68	9															
*12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1671	3	Y	134	120	1	22								
						147	9															
*01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	65	1	1725	3	Y	60	63	1	19								
						66	9															

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	106 1	1894 3		Y	98	107 1		5
							108 9							
09		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	74 1	1885 3		Y	78	82 1		1
							86 9							
10		2108 X	2096	-0-	-12	-0-	63 1	1941 3		Y	84	77 1		8
							92 9							
11		2040 X	1994	-0-	-46	-0-	76 1	1797 3		Y	110	105 1		13
							121 9							
*12		2108 X	1929	-0-	-179	-0-	75 1	1724 3		Y	118	110 1		21
							130 9							
01		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	64 1	1679 3		Y	114	106 1		29
							125 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744														
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	63 3		Y	13	16 1		1
							14 9							
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3		Y	96	95 1		2
							106 9							
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	2 3	3 9		Y	3	4 1		1
11		90 N	4	-0-	-86	-0-	1 3	3 9		Y	3	3 1		1
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	20 1	463 3		Y	29	25 1		5
							32 9							
*01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	23 1	617 3		Y	34	30 1		9
							37 9							
-----														
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123														
08		14384 X	13695	-0-	-689	-0-	734 1	12961 3		Y	-0-	21 1		-0-
09		13860 X	12361	-0-	-1499	-0-	691 1	11592 3		Y	71	49 1		22
							78 9							
10		14105 X	12633	-0-	-1472	-0-	847 1	11717 3		Y	63	42 1		43
							69 9							
11		13620 X	11519	-0-	-2101	-0-	716 1	10773 3		Y	27	31 1		39
							30 9							
*12		13702 X	11988	-0-	-1714	-0-	112 1	11852 3		Y	22	43 1		18
							24 9							
01		13702 X	10417	-0-	-3285	-0-	246 1	10157 3		Y	13	18 1		13
							14 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	156	1	2754	3	Y	39	40 1
						43	9					13
09	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	123	1	2070	3	Y	21	10 1
						23	9					24
10	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	166	1	2301	3	Y	20	41 1
						22	9					3
11	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	142	1	2132	3	Y	-0-	3 1
						21	1	2227	3	Y	26	20 1
*12	2945 X	2277	-0-	-668	-0-	29	9					6
						55	1	2257	3	Y	14	12 1
01	2945 X	2327	-0-	-618	-0-	15	9					8

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303												
08	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	143	1	2541	3	Y	-0-	-0-
						125	1	3142	3	Y	-0-	-0-
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	43	1	1316	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	3069 X	1360	-0-	-1709	-0-	28	1	659	3	Y	10	9 1
						11	9					1
11	2970 X	698	-0-	-2272	-0-	136	1	3050	3	Y	94	78 1
						103	9					17
*12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	102	1	2697	3	Y	99	90 1
						109	9					26

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481												
08	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	99	1	1748	3	Y	193	194 1
						212	9					14
09	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	66	1	1652	3	Y	75	87 1
						83	9					2
10	1953 N	1608	-0-	-345	-0-	50	1	1525	3	Y	30	28 1
						33	9					4
11	2010 N	1567	-0-	-443	-0-	63	1	1474	3	Y	27	28 1
						30	9					3
*12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	68	1	1534	3	Y	98	84 1
						108	9					17
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1611	3	Y	40	44 1
						44	9					13

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623 - 13875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	3	Y	94	105	1	5
						103	9							
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	58	1	1468	3	Y	62	66	1	1
						68	9							
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	67	1	2068	3	Y	56	51	1	6
						62	9							
11	3000 N	4646	-0-	1646	1646	185	1	4361	3	Y	91	85	1	12
						100	9							
*12	3100 N	5506	-0-	2406	4052	228	1	5204	3	Y	67	66	1	13
						74	9							
*01	3100 N	5799	-0-	2699	6751	210	1	5534	3	Y	50	49	1	14
						55	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8824 - 14666		
-----														
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	268	1	4765	3	Y	143	158	1	7
						157	9							
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	201	1	5118	3	Y	132	138	1	1
						145	9							
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	166	1	5080	3	Y	126	115	1	12
						139	9							
11	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	201	1	4747	3	Y	138	134	1	16
						152	9							
*12	5208 X	4768	-0-	-440	-0-	194	1	4430	3	Y	131	123	1	24
						144	9							
01	5642 X	4804	-0-	-838	-0-	170	1	4491	3	Y	130	121	1	33
						143	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		83H	RRCID ->	271964	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	8839 - 14574		
-----														
08	8060 X	7897	-0-	-163	-0-	402	1	7158	3	Y	306	334	1	14
						337	9							
09	7800 X	7645	-0-	-155	-0-	277	1	7071	3	Y	270	282	1	2
						297	9							
10	8060 X	7814	-0-	-246	-0-	237	1	7269	3	Y	280	255	1	27
						308	9							
11	7740 X	7483	-0-	-257	-0-	291	1	6858	3	Y	304	295	1	36
						334	9							
*12	7967 X	7608	-0-	-359	-0-	305	1	6975	3	Y	298	284	1	50
						328	9							
01	7936 X	7441	-0-	-495	-0-	260	1	6862	3	Y	290	270	1	70
						319	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		81H	RRCID ->	271983	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8724 - 14458		
-----														
08	4774 X	4072	-0-	-702	-0-	203	1	3620	3	Y	226	245	1	11
						249	9							
09	4440 X	3734	-0-	-706	-0-	133	1	3393	3	Y	189	198	1	2
						208	9							
10	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	129	1	3965	3	Y	217	198	1	21
						239	9							
11	4440 X	3789	-0-	-651	-0-	143	1	3373	3	Y	248	239	1	30
						273	9							
*12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	173	1	3964	3	Y	237	226	1	41
						261	9							
*01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	151	1	3989	3	Y	225	211	1	55
						248	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		34H	RRCID -> 272025		COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	9551 - 14932	
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	
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	148 1	2638 3	Y	151	162 1		10	
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	166 9	86 1	2200 3	Y	89	95 1	4	
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	98 9	68 1	2082 3	Y	118	107 1	15	
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	130 9	86 1	2027 3	Y	117	114 1	18	
*12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129 9	74 1	1702 3	Y	97	94 1	21	
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	107 9	60 1	1585 3	Y	100	92 1	29	
						110 9							
-----													
COTULLA		WELL #:		52H	RRCID -> 272367		COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8725 - 12866	
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	218 1	3874 3	Y	173	187 1		16	
09	4050 X	3658	-0-	-392	-0-	190 9	134 1	3368 3	Y	142	153 1	5	
10	4309 X	4176	-0-	-133	-0-	156 9	128 1	3886 3	Y	147	131 1	21	
11	4170 X	3729	-0-	-441	-0-	162 9	147 1	3422 3	Y	145	146 1	20	
*12	4309 X	3760	-0-	-549	-0-	160 9	152 1	3411 3	Y	179	163 1	36	
01	4309 X	3733	-0-	-576	-0-	197 9	129 1	3409 3	Y	177	164 1	49	
						195 9							
-----													
COTULLA		WELL #:		40H	RRCID -> 272368		COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8671 - 12751	
08	2201 X	2108	-0-	-93	-0-	107 1	1895 3	Y	96	100 1		7	
09	2130 X	1983	-0-	-147	-0-	106 9	72 1	1823 3	Y	80	86 1	1	
10	2170 X	2065	-0-	-105	-0-	88 9	63 1	1911 3	Y	83	74 1	10	
11	2040 X	2025	-0-	-15	-0-	91 9	80 1	1856 3	Y	81	81 1	10	
*12	2108 X	2107	-0-	-1	-0-	89 9	85 1	1909 3	Y	103	93 1	20	
*01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	113 9	91 1	2421 3	Y	119	107 1	32	
						131 9							
-----													
COTULLA		WELL #:		53H	RRCID -> 272369		COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8657 - 12928	
08	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	201 1	3570 3	Y	106	113 1		8	
09	3990 X	3680	-0-	-310	-0-	117 9	137 1	3445 3	Y	89	96 1	1	
10	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	98 9	127 1	3838 3	Y	84	75 1	10	
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	92 9	159 1	3700 3	Y	86	86 1	10	
*12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	95 9	167 1	3759 3	Y	112	101 1	21	
01	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	123 9	140 1	3697 3	Y	104	97 1	28	
						114 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 9138 - 14654		
M O	ALLOW 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
-----														
08	5673 X	5111	-0-	-562	-0-	260	1	4630	3	Y	201	239	1	16
09	5130 X	4823	-0-	-307	-0-	175	1	4471	3	Y	161	170	1	7
10	5332 X	4630	-0-	-702	-0-	141	1	4328	3	Y	146	134	1	19
11	5160 X	4558	-0-	-602	-0-	161	1	4221	3	Y	144	141	1	22
*12	5332 X	4691	-0-	-641	-0-	179	1	4336	3	Y	150	142	1	30
01	5146 X	4467	-0-	-679	-0-	158	9	190	1		150	142	1	30
						165	9	157	1		143	133	1	40
						157	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8632 - 12834		
08	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	122	1	2171	3	Y	101	109	1	5
09	2640 X	2316	-0-	-324	-0-	111	9	2115	3	Y	107	111	1	1
10	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	83	1	2091	3	Y	93	85	1	9
11	2340 N	2206	-0-	-134	-0-	118	9	2008	3	Y	103	100	1	12
*12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	68	1	2039	3	Y	102	97	1	17
01	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	102	9	2001	3	Y	101	93	1	25
						85	1							
						111	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 8495 - 13536		
08	2356 X	1824	-0-	-532	-0-	91	1	1614	3	Y	108	108	1	6
09	2460 X	547	-0-	-1913	-0-	119	9	506	3	Y	19	24	1	1
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	20	1	2458	3	Y	79	72	1	8
11	2460 X	1575	-0-	-885	-0-	21	9	1473	3	Y	35	38	1	5
*12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1801	3	Y	22	23	1	4
01	2635 N	1508	-0-	-1127	-0-	87	9	1413	3	Y	38	33	1	9
						63	1							
						39	9							
						79	1							
						24	9							
						53	1							
						42	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 13031		
08	2294 X	2100	-0-	-194	-0-	108	1	1909	3	Y	75	80	1	12
09	2220 X	1921	-0-	-299	-0-	83	9	1780	3	Y	64	68	1	8
10	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	71	1	1809	3	Y	62	55	1	15
11	2040 N	1781	-0-	-259	-0-	70	9	1644	3	Y	60	60	1	15
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	60	1	1706	3	Y	78	70	1	23
01	1922 N	1512	-0-	-410	-0-	68	9	1375	3	Y	77	72	1	28
						71	1							
						66	9							
						76	1							
						86	9							
						52	1							
						85	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8673 - 13414		
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
-----														
08		5022 X	4749	-0-	-273	-0-	233 1	4135 3	Y	Y	346	359 1		26
							381 9							
09		4620 X	4217	-0-	-403	-0-	156 1	3918 3	Y	Y	130	155 1		1
							143 9							
10		4712 X	4430	-0-	-282	-0-	137 1	4150 3	Y	Y	130	117 1		14
							143 9							
11		4620 X	4026	-0-	-594	-0-	164 1	3810 3	Y	Y	47	56 1		5
							52 9							
*12		4774 X	4109	-0-	-665	-0-	172 1	3865 3	Y	Y	65	59 1		11
							72 9							
01		4774 X	4276	-0-	-498	-0-	148 1	3912 3	Y	Y	196	162 1		45
							216 9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8916 - 14346		
-----														
08		5084 X	4511	-0-	-573	-0-	236 1	4210 3	Y	Y	59	89 1		5
							65 9							
09		4890 X	4399	-0-	-491	-0-	158 1	4020 3	Y	Y	201	202 1		4
							221 9							
10		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	134 1	4122 3	Y	Y	242	221 1		25
							266 9							
11		4590 X	4371	-0-	-219	-0-	166 1	3907 3	Y	Y	271	262 1		34
							298 9							
*12		4743 X	4484	-0-	-259	-0-	176 1	4022 3	Y	Y	260	247 1		47
							286 9							
*01		4557 X	4330	-0-	-227	-0-	151 1	3978 3	Y	Y	183	180 1		50
							201 9							
-----														
COTULLA			WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693 - 12276		
-----														
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	89 1	1581 3	Y	Y	64	70 1		12
							70 9							
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	58 1	1450 3	Y	Y	59	62 1		9
							65 9							
10		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	46 1	1412 3	Y	Y	77	68 1		18
							85 9							
11		1680 N	1489	-0-	-191	-0-	59 1	1376 3	Y	Y	49	53 1		14
							54 9							
*12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	56 1	1248 3	Y	Y	77	69 1		22
							85 9							
01		1550 N	1408	-0-	-142	-0-	48 1	1281 3	Y	Y	72	67 1		27
							79 9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8460 - 13421		
-----														
08		5518 X	4394	-0-	-1124	-0-	219 1	3901 3	Y	Y	249	273 1		11
							274 9							
09		5340 X	3867	-0-	-1473	-0-	138 1	3514 3	Y	Y	195	204 1		2
							215 9							
10		5425 X	4381	-0-	-1044	-0-	132 1	4051 3	Y	Y	180	165 1		17
							198 9							
11		4740 X	4416	-0-	-324	-0-	171 1	4023 3	Y	Y	202	195 1		24
							222 9							
*12		4898 X	2465	-0-	-2433	-0-	94 1	2156 3	Y	Y	195	187 1		32
							215 9							
01		4433 X	1991	-0-	-2442	-0-	64 1	1699 3	Y	Y	207	190 1		49
							228 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
M O	ALLOW 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
-----														
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	151	1	2676	3	Y	73	77	1	6
						80	9							
09	2730 X	2677	-0-	-53	-0-	100	1	2514	3	Y	57	62	1	1
						63	9							
10	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	91	1	2759	3	Y	46	41	1	6
						51	9							
11	2880 X	2488	-0-	-392	-0-	101	1	2356	3	Y	28	30	1	4
						31	9							
*12	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	102	1	2286	3	Y	77	66	1	15
						85	9							
01	2914 N	2347	-0-	-567	-0-	82	1	2185	3	Y	73	67	1	21
						80	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198														
08	10571 X	9690	-0-	-881	-0-	517	1	9125	3	Y	44	43	1	16
						48	9							
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	549	1	9217	3	Y	24	11	1	29
						26	9							
10	9827 X	7901	-0-	-1926	-0-	531	1	7347	3	Y	21	45	1	5
						23	9							
11	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	586	1	8812	3	Y	174	161	1	18
						191	9							
*12	9703 X	9452	-0-	-251	-0-	88	1	9269	3	Y	86	81	1	23
						95	9							
01	10106 X	7886	-0-	-2220	-0-	186	1	7680	3	Y	18	25	1	16
						20	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
08	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	527	1	9314	3	Y	9	6	1	3
						10	9							
09	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	527	1	8839	3	Y	25	7	1	21
						28	9							
10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	653	1	9037	3	Y	27	41	1	7
						30	9							
11	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	578	1	8691	3	Y	-0-	7	1	-0-
						87	1							
*12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	87	1	9205	3	Y	9	7	1	2
						10	9							
*01	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	220	1	9100	3	Y	22	15	1	9
						24	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	223	1	3978	3	Y	179	194	1	11
						197	9							
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	149	1	3805	3	Y	147	154	1	4
						162	9							
10	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	128	1	3934	3	Y	163	149	1	18
						179	9							
11	4290 X	4138	-0-	-152	-0-	160	1	3769	3	Y	190	182	1	26
						209	9							
*12	4433 X	4165	-0-	-268	-0-	167	1	3823	3	Y	159	154	1	31
						175	9							
01	4433 X	4093	-0-	-340	-0-	142	1	3745	3	Y	187	171	1	47
						206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8609 - 13730
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
10		9 N	-0-	-0-	-0-	1 3	8 9	7	6 1		1	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			3	3 1		1	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-				1 1		-0-	
01		9 N	-0-	-0-	-9			-0-			-0-	

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10076 - 14892
08	10075 X	8031	-0-	-2044	-0-	424 1	7494 3	Y	103	259 1		86
						113 9						
09	9750 X	7549	-0-	-2201	-0-	422 1	7076 3	Y	46	49 1		83
						51 9						
10	9052 X	6710	-0-	-2342	-0-	448 1	6196 3	Y	60	106 1		37
						66 9						
11	8760 X	8483	-0-	-277	-0-	519 1	7812 3	Y	138	106 1		69
						152 9						
*12	9052 X	8839	-0-	-213	-0-	82 1	8643 3	Y	104	135 1		38
						114 9						
*01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	208 1	8595 3	Y	33	54 1		17
						36 9						

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		15H	RRCID ->	272975	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10198 - 14594
08	7812 X	6861	-0-	-951	-0-	365 1	6448 3	Y	44	33 1		11
						48 9						
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	373 1	6263 3	Y	60	26 1		45
						66 9						
10	7068 X	6958	-0-	-110	-0-	465 1	6439 3	Y	49	68 1		26
						54 9						
11	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	432 1	6501 3	Y	80	63 1		43
						88 9						
*12	7068 X	6921	-0-	-147	-0-	64 1	6741 3	Y	105	114 1		34
						116 9						
*01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	165 1	6821 3	Y	36	52 1		18
						40 9						

GATES 11-DR		WELL #:		159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8585 - 13326
08	2542 X	2431	-0-	-111	-0-	95 1	1690 3	Y	587	622 1		27
						646 9						
09	2370 X	2136	-0-	-234	-0-	69 1	1748 3	Y	290	315 1		2
						319 9						
10	2449 X	1781	-0-	-668	-0-	48 1	1480 3	Y	230	211 1		21
						253 9						
11	2430 X	1868	-0-	-562	-0-	68 1	1599 3	Y	183	182 1		22
						201 9						
*12	2511 X	1518	-0-	-993	-0-	61 1	1401 3	Y	51	62 1		11
						56 9						
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65 1	1726 3	Y	74	69 1		16
						81 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715													
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
-----													
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	76 1	1355 3	Y	56	60 1		9
							62 9						
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	52 1	1302 3	Y	47	51 1		5
							52 9						
10		1519 N	1248	-0-	-271	-0-	39 1	1173 3	Y	33	30 1		8
							36 9						
11		1440 N	1085	-0-	-355	-0-	45 1	1038 3	Y	2	7 1		3
							2 9						
*12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1	1047 3	Y	5	5 1		3
							6 9						
01		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	39 1	1037 3	Y	27	21 1		9
							30 9						
-----													
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696													
08		3193 X	2211	-0-	-982	-0-	114 1	2021 3	Y	69	84 1		8
							76 9						
09		3090 X	2101	-0-	-989	-0-	78 1	1965 3	Y	53	59 1		2
							58 9						
10		3193 X	2427	-0-	-766	-0-	74 1	2256 3	Y	88	78 1		12
							97 9						
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	102 1	2381 3	Y	73	74 1		11
							80 9						
*12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	101 1	2262 3	Y	134	118 1		27
							147 9						
*01		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	95 1	2516 3	Y	118	111 1		34
							130 9						
-----													
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660													
08		2108 N	1871	-0-	-237	-0-	84 1	1495 3	Y	265	293 1		16
							292 9						
09		2040 N	1832	-0-	-208	-0-	59 1	1510 3	Y	239	249 1		6
							263 9						
10		2170 N	1445	-0-	-725	-0-	38 1	1170 3	Y	215	197 1		24
							237 9						
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	73 1	1719 3	Y	174	173 1		25
							191 9						
*12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	36 1	833 3	Y	168	161 1		32
							185 9						
01		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	42 1	1112 3	Y	147	139 1		40
							162 9						
-----													
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045													
08		46407 X	41982	-0-	-4425	-0-	2249 1	39733 3	Y	-0-			-0-
		42750 X	3161	-0-	-39589	-0-	178 1	2980 3	Y	3			3
							3 9						
10		43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-			Y	2			5
11		45816 X	45816	-0-	-0-	-0-	45815 2	1 9	Y	1			6
12		42005 X	40894	-0-	-1111	-0-	40888 2	6 9	Y	5	9 1		2
01		41974 X	37991	-0-	-3983	-0-	37987 2	4 9	Y	4			6

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
PALAFOX 1029			WELL #:		59H	RRCID ->	273175	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 9497 - 14595				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		35960 X	34487	-0-	-1473	-0-	1840	1	32498	3	Y	135				137
							149	9								
09		34530 X	33336	-0-	-1194	-0-	1873	1	31438	3	Y	23				160
							25	9								
10		35402 X	33581	-0-	-1821	-0-	2263	1	31315	3	Y	3				163
							3	9								
11		34140 X	29791	-0-	-4349	-0-	29788	2	3	9	Y	3				166
12		34472 X	33200	-0-	-1272	-0-	33155	2	45	9	Y	41	164	1		43
01		34472 X	32097	-0-	-2375	-0-	32068	2	29	9	Y	26				69
-----																
GATES 11-DR			WELL #:		142H	RRCID ->	273272	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8516 - 12592				
-----																
08		2728 X	2043	-0-	-685	-0-	105	1	1875	3	Y	57	61	1		4
							63	9								
09		2640 X	2003	-0-	-637	-0-	73	1	1866	3	Y	58	59	1		3
							64	9								
10		2170 X	1836	-0-	-334	-0-	56	1	1717	3	Y	57	52	1		8
							63	9								
11		2010 X	1722	-0-	-288	-0-	67	1	1586	3	Y	63	62	1		9
							69	9								
*12		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	110	1	2520	3	Y	87	80	1		16
							96	9								
01		2077 X	1575	-0-	-502	-0-	56	1	1471	3	Y	44	46	1		14
							48	9								
-----																
GATES 07-DR			WELL #:		41H	RRCID ->	273362	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8947 - 14236				
-----																
08		6634 X	6379	-0-	-255	-0-	324	1	5769	3	Y	260	283	1		15
							286	9								
09		6660 X	4935	-0-	-1725	-0-	178	1	4536	3	Y	201	211	1		5
							221	9								
10		6882 X	5532	-0-	-1350	-0-	167	1	5110	3	Y	232	212	1		25
							255	9								
11		6660 X	5895	-0-	-765	-0-	229	1	5384	3	Y	256	248	1		33
							282	9								
*12		6696 X	5939	-0-	-757	-0-	237	1	5423	3	Y	254	241	1		46
							279	9								
01		6417 X	6162	-0-	-255	-0-	215	1	5668	3	Y	254	235	1		65
							279	9								
-----																
MEADOR 1451			WELL #:		4H	RRCID ->	273616	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 9884 - 16432				
-----																
08		8494 X	4453	-0-	-4041	-0-	239	1	4214	3	Y	-0-	24	1		-0-
09		8220 X	3153	-0-	-5067	-0-	177	1	2976	3	Y	-0-				-0-
10		8494 X	1527	-0-	-6967	-0-	103	1	1424	3	Y	-0-				-0-
11		7560 X	528	-0-	-7032	-0-	32	1	485	3	Y	10	4	1		6
							11	9								
*12		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
01		4464 X	75	-0-	-4389	-0-	2	1	73	3	Y	-0-				-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
M O	ALLOW 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
-----														
08	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	142	1	2514	3	Y	83	88	1	5
						91	9							
09	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	92	1	2321	3	Y	40	45	1	-0-
						44	9							
10	2759 X	2389	-0-	-370	-0-	76	1	2293	3	Y	18	17	1	1
						20	9							
11	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	77	1	1781	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
*12	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	84	1	1891	3	Y	72	60	1	12
						79	9							
01	2387 N	1892	-0-	-495	-0-	66	1	1742	3	Y	76	69	1	19
						84	9							
-----														
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
08	3379 X	3092	-0-	-287	-0-	159	1	2816	3	Y	106	113	1	7
						117	9							
09	3270 X	2836	-0-	-434	-0-	105	1	2640	3	Y	83	89	1	1
						91	9							
10	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	86	1	2608	3	Y	86	77	1	10
						95	9							
11	3000 X	2694	-0-	-306	-0-	107	1	2495	3	Y	84	84	1	10
						92	9							
*12	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	116	1	2606	3	Y	111	101	1	20
						122	9							
01	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	94	1	2490	3	Y	109	100	1	29
						120	9							
-----														
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
08	4712 X	4488	-0-	-224	-0-	232	1	4120	3	Y	124	135	1	15
						136	9							
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	156	1	3926	3	Y	99	108	1	6
						109	9							
10	4619 X	4164	-0-	-455	-0-	130	1	3943	3	Y	83	74	1	15
						91	9							
11	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	161	1	3745	3	Y	3	12	1	6
						3	9							
*12	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	169	1	3796	3	Y	53	45	1	14
						58	9							
01	4495 X	3906	-0-	-589	-0-	137	1	3625	3	Y	131	109	1	36
						144	9							
-----														
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
08	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	156	1	2770	3	Y	76	81	1	8
						84	9							
09	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	107	1	2682	3	Y	64	69	1	3
						70	9							
10	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	91	1	2758	3	Y	69	61	1	11
						76	9							
11	3030 X	2747	-0-	-283	-0-	110	1	2562	3	Y	68	68	1	11
						75	9							
*12	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	114	1	2572	3	Y	88	79	1	20
						97	9							
01	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	94	1	2488	3	Y	89	81	1	28
						98	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526 - 14583		
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	
-----														
08		4836 X	4605	-0-	-231	-0-	238 1	4229 3	Y	125	135 1		10	
							138 9							
09		4650 X	4349	-0-	-301	-0-	162 1	4073 3	Y	104	112 1		2	
							114 9							
10		4743 X	4377	-0-	-366	-0-	136 1	4123 3	Y	107	95 1		14	
							118 9							
11		4530 X	4156	-0-	-374	-0-	167 1	3871 3	Y	107	107 1		14	
							118 9							
*12		4650 X	4285	-0-	-365	-0-	176 1	3955 3	Y	140	126 1		28	
							154 9							
01		4619 X	4156	-0-	-463	-0-	146 1	3861 3	Y	135	125 1		38	
							149 9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624 - 13515		
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	170 1	3025 3	Y	180	195 1		8	
							198 9							
09		3630 X	2873	-0-	-757	-0-	104 1	2657 3	Y	102	110 1		-0-	
							112 9							
10		3751 X	3036	-0-	-715	-0-	91 1	2794 3	Y	137	125 1		12	
							151 9							
11		3630 X	3087	-0-	-543	-0-	119 1	2807 3	Y	146	141 1		17	
							161 9							
*12		3534 X	3458	-0-	-76	-0-	138 1	3145 3	Y	159	149 1		27	
							175 9							
01		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	104 1	2744 3	Y	88	91 1		24	
							97 9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8432 - 13756		
08		3503 X	2914	-0-	-589	-0-	147 1	2617 3	Y	136	147 1		7	
							150 9							
09		3270 X	2793	-0-	-477	-0-	101 1	2575 3	Y	106	112 1		1	
							117 9							
10		3565 X	3039	-0-	-526	-0-	92 1	2813 3	Y	122	111 1		12	
							134 9							
11		3450 X	2739	-0-	-711	-0-	106 1	2501 3	Y	120	117 1		15	
							132 9							
*12		3565 X	2842	-0-	-723	-0-	113 1	2580 3	Y	135	127 1		23	
							149 9							
01		3038 X	2558	-0-	-480	-0-	88 1	2337 3	Y	121	114 1		30	
							133 9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #:		140H	RRCID ->	273897	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8455 - 14096		
08		4650 X	4049	-0-	-601	-0-	212 1	3780 3	Y	52	64 1		3	
							57 9							
09		4500 X	4120	-0-	-380	-0-	151 1	3839 3	Y	118	119 1		2	
							130 9							
*10		4216 X	4146	-0-	-70	-0-	126 1	3871 3	Y	135	123 1		14	
							149 9							
*11		4080 X	3865	-0-	-215	-0-	151 1	3558 3	Y	142	138 1		18	
							156 9							
*12		4216 X	3970	-0-	-246	-0-	160 1	3655 3	Y	141	134 1		25	
							155 9							
*01		4247 X	764	-0-	-3483	-0-	27 1	711 3	Y	24	37 1		12	
							26 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08	3906 X	3622	-0-	-284	-0-	185	1	3276	3	Y	146	157	1	13
09	3750 X	3474	-0-	-276	-0-	161	9	128	1	Y	126	136	1	3
10	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	139	9	111	1	Y	125	112	1	16
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	138	9	144	1	Y	127	127	1	16
*12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	140	9	152	1	Y	160	145	1	31
*01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	176	9	131	1	Y	151	141	1	41
						166	9							
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
08	3410 X	2530	-0-	-880	-0-	128	1	2272	3	Y	118	127	1	10
09	3120 X	2342	-0-	-778	-0-	130	9	85	1	Y	103	110	1	3
10	3224 X	2359	-0-	-865	-0-	113	9	72	1	Y	103	92	1	14
11	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	113	9	90	1	Y	106	106	1	14
*12	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	117	9	95	1	Y	129	117	1	26
01	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	142	9	78	1	Y	128	117	1	37
						141	9							
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
08	6231 X	5935	-0-	-296	-0-	300	1	5339	3	Y	269	292	1	14
09	6030 X	5764	-0-	-266	-0-	296	9	207	1	Y	247	257	1	4
10	6231 X	5860	-0-	-371	-0-	272	9	176	1	Y	252	231	1	25
*11	5760 X	5538	-0-	-222	-0-	277	9	214	1	Y	255	248	1	32
*12	5952 X	5526	-0-	-426	-0-	214	1	220	1	Y	244	233	1	43
*01	5952 X	5263	-0-	-689	-0-	281	9	268	9	Y	269	246	1	66
						181	1	4786	3	Y				
						296	9							
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
08	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	144	1	2554	3	Y	130	141	1	11
09	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	143	9	100	1	Y	110	118	1	3
10	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	121	9	86	1	Y	61	56	1	8
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	67	9	120	1	Y	36	40	1	4
*12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	40	9	120	1	Y	109	93	1	20
*01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	120	9	100	1	Y	136	120	1	36
						100	1	2657	3	Y				
						150	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
COTULLA			WELL #:	65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		4650 X	4024	-0-	-626	-0-	209	1	3712	3	Y	94	101	1	7
							103	9							
09		3990 X	3875	-0-	-115	-0-	144	1	3630	3	Y	92	97	1	2
							101	9							
10		4123 X	3595	-0-	-528	-0-	112	1	3396	3	Y	79	71	1	10
							87	9							
11		3990 X	3163	-0-	-827	-0-	128	1	2966	3	Y	63	65	1	8
							69	9							
*12		4061 X	3114	-0-	-947	-0-	129	1	2904	3	Y	74	68	1	14
							81	9							
01		4030 X	3151	-0-	-879	-0-	111	1	2935	3	Y	95	85	1	24
							105	9							
-----															
COTULLA			WELL #:	66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700			
-----															
08		2542 X	1975	-0-	-567	-0-	100	1	1780	3	Y	86	92	1	6
							95	9							
09		2460 X	1869	-0-	-591	-0-	68	1	1718	3	Y	75	80	1	1
							83	9							
10		2542 X	1855	-0-	-687	-0-	57	1	1718	3	Y	73	66	1	8
							80	9							
11		2100 X	1717	-0-	-383	-0-	68	1	1569	3	Y	73	73	1	8
							80	9							
*12		1984 X	1825	-0-	-159	-0-	74	1	1653	3	Y	89	81	1	16
							98	9							
01		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	61	1	1611	3	Y	89	83	1	22
							98	9							
-----															
COTULLA			WELL #:	19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 - 13568			
-----															
08		3038 X	2862	-0-	-176	-0-	146	1	2595	3	Y	110	118	1	11
							121	9							
09		2880 X	2672	-0-	-208	-0-	98	1	2473	3	Y	92	100	1	3
							101	9							
10		2976 X	2765	-0-	-211	-0-	85	1	2579	3	Y	92	82	1	13
							101	9							
11		2820 X	2682	-0-	-138	-0-	106	1	2465	3	Y	101	101	1	13
							111	9							
*12		2914 X	2752	-0-	-162	-0-	111	1	2506	3	Y	123	112	1	24
							135	9							
01		2883 X	2695	-0-	-188	-0-	93	1	2468	3	Y	122	113	1	33
							134	9							
-----															
COTULLA			WELL #:	18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129			
-----															
08		2697 X	2547	-0-	-150	-0-	129	1	2291	3	Y	115	122	1	13
							127	9							
09		2430 X	2256	-0-	-174	-0-	82	1	2069	3	Y	95	102	1	6
							105	9							
10		2511 X	2136	-0-	-375	-0-	65	1	1984	3	Y	79	71	1	14
							87	9							
11		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	86	1	2009	3	Y	89	89	1	14
							98	9							
*12		2573 X	2447	-0-	-126	-0-	98	1	2210	3	Y	126	112	1	28
							139	9							
01		2573 X	2376	-0-	-197	-0-	81	1	2152	3	Y	130	119	1	39
							143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762 - 13030
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
08	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	212 1	3779 3	Y	128	139 1		6
09	4140 X	4001	-0-	-139	-0-	141 9	3740 3	Y	104	109 1		1
10	4247 X	4174	-0-	-73	-0-	147 1	3924 3	Y	111	101 1		11
11	4110 X	4067	-0-	-43	-0-	114 9	3767 3	Y	127	122 1		16
*12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	128 1	4071 3	Y	145	136 1		25
*01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	122 9	4164 3	Y	154	142 1		37
						160 1						
						140 9						
						178 1						
						160 9						
						158 1						
						169 9						
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8913 - 12415
08	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	60 1	1072 3	Y	73	76 1		3
09	1230 X	1069	-0-	-161	-0-	80 9	969 3	Y	56	59 1		-0-
10	1271 X	1208	-0-	-63	-0-	38 1	1147 3	Y	22	20 1		2
11	1230 X	959	-0-	-271	-0-	62 9	878 3	Y	40	38 1		4
*12	1209 X	1056	-0-	-153	-0-	37 1	984 3	Y	26	26 1		4
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	24 9	947 3	Y	30	28 1		6
						37 1						
						44 9						
						43 1						
						29 9						
						36 1						
						33 9						
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	8502 - 12695
08	2263 X	2184	-0-	-79	-0-	112 1	2003 3	Y	63	69 1		4
09	2190 X	2084	-0-	-106	-0-	69 9	1945 3	Y	57	59 1		2
10	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	76 1	1993 3	Y	59	54 1		7
11	2160 X	2075	-0-	-85	-0-	63 9	1925 3	Y	62	60 1		9
*12	2232 X	2133	-0-	-99	-0-	65 1	1977 3	Y	63	60 1		12
01	2201 X	2072	-0-	-129	-0-	82 1	1930 3	Y	63	58 1		17
						68 9						
						87 1						
						69 9						
						73 1						
						69 9						
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		94H	RRCID ->	274237	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8718 - 12880
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	76 1	1348 3	Y	54	59 1		2
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	59 9	1536 3	Y	37	39 1		-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	60 1	1631 3	Y	48	43 1		5
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	41 9	1364 3	Y	50	48 1		7
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	53 1	1470 3	Y	60	56 1		11
01	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	53 9	1352 3	Y	61	56 1		16
						58 1						
						55 9						
						64 1						
						66 9						
						51 1						
						67 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 95H RRCID -> 274275													COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8585 - 12490					
M O	ALLOW 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								
08	1891 N	1399	-0-	-492	-0-	72	1	1276	3	Y	46	50	1	2								
09	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	51	9	47	1	1203	3	34	1	-0-								
10	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	35	9	41	1	1261	3	38	1	4								
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	46	9	53	1	1254	3	47	1	6								
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	54	9	56	1	1278	3	47	1	9								
*01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	55	9	49	1	1292	3	45	1	13								
						49	1															
						54	9															
GATES 11-DR													WELL #: 141H		RRCID -> 274286		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 8514 - 12415	
08	2666 X	2573	-0-	-93	-0-	133	1	2365	3	Y	68	75	1	3								
09	2580 X	2437	-0-	-143	-0-	75	9	88	1	2251	3	91	1	1								
10	2666 X	2295	-0-	-371	-0-	98	9	68	1	2081	3	121	1	13								
11	2550 X	2066	-0-	-484	-0-	146	9	80	1	1895	3	85	1	11								
*12	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	91	9	88	1	2003	3	72	1	14								
01	2573 X	479	-0-	-2094	-0-	83	9	17	1	444	3	22	1	8								
						17	1															
						18	9															
GATES 07-DR													WELL #: 65H		RRCID -> 274388		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8572 - 14213	
08	3193 X	2845	-0-	-348	-0-	144	1	2560	3	Y	128	139	1	6								
09	3090 X	2869	-0-	-221	-0-	141	9	105	1	2675	3	86	1	1								
10	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	89	9	84	1	2590	3	103	1	11								
11	2880 X	2522	-0-	-358	-0-	124	9	99	1	2336	3	80	1	10								
*12	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	87	9	102	1	2336	3	63	1	13								
01	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	73	9	99	1	2604	3	106	1	29								
						99	1															
						134	9															
GATES 07-DR													WELL #: 47H		RRCID -> 274442		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8672 - 14970	
08	6045 X	5838	-0-	-207	-0-	294	1	5233	3	Y	283	318	1	15								
09	5850 X	5711	-0-	-139	-0-	311	9	201	1	5124	3	361	1	5								
10	6014 X	5812	-0-	-202	-0-	386	9	171	1	5261	3	315	1	35								
11	5820 X	5786	-0-	-34	-0-	380	9	221	1	5204	3	328	1	42								
*12	6014 X	5962	-0-	-52	-0-	361	9	235	1	5363	3	315	1	58								
01	5890 X	5735	-0-	-155	-0-	364	9	199	1	5257	3	246	1	66								
						199	1															
						279	9															



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	2685	-0-	-105	-0-	137	1	2447	3	Y	92	100	1	5
						101	9							
09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	90	1	2305	3	Y	76	80	1	1
						84	9							
10	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	78	1	2403	3	Y	81	74	1	8
						89	9							
*11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2418	3	Y	94	90	1	12
						103	9							
*12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	122	1	2790	3	Y	101	95	1	18
						111	9							
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	112	1	2948	3	Y	100	93	1	25
						110	9							
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
08	1829 X	1418	-0-	-411	-0-	73	1	1302	3	Y	39	42	1	4
						43	9							
09	1590 X	1306	-0-	-284	-0-	48	1	1225	3	Y	30	32	1	2
						33	9							
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	57	1	1738	3	Y	51	46	1	7
						56	9							
11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	60	1	1411	3	Y	46	45	1	8
						51	9							
*12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	3	Y	60	56	1	12
						66	9							
*01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	3	Y	54	51	1	15
						59	9							
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
08	3193 X	2726	-0-	-467	-0-	139	1	2460	3	Y	115	124	1	14
						127	9							
09	3000 X	2493	-0-	-507	-0-	91	1	2293	3	Y	99	106	1	7
						109	9							
10	2728 X	2538	-0-	-190	-0-	77	1	2338	3	Y	112	100	1	19
						123	9							
11	2640 X	2382	-0-	-258	-0-	94	1	2178	3	Y	100	103	1	16
						110	9							
*12	2728 X	2481	-0-	-247	-0-	100	1	2245	3	Y	124	112	1	28
						136	9							
01	2728 X	2380	-0-	-348	-0-	82	1	2164	3	Y	122	112	1	38
						134	9							
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
08	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	135	1	2396	3	Y	80	87	1	5
						88	9							
09	2550 X	2491	-0-	-59	-0-	91	1	2324	3	Y	69	73	1	1
						76	9							
10	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	79	1	2432	3	Y	75	68	1	8
						83	9							
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	102	1	2396	3	Y	84	81	1	11
						92	9							
*12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	3	Y	83	79	1	15
						91	9							
01	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	91	1	2395	3	Y	82	76	1	21
						90	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 11-DR			WELL #:		131H	RRCID -> 274598			COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168 PERF. 8581 - 12584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	5611 X	4217	-0-	-1394	-0-	219	1	3900	3	Y	89	98 1	4
						98	9						
09	5400 X	4913	-0-	-487	-0-	181	1	4624	3	Y	98	102 1	-0-
						108	9						
10	5425 X	4015	-0-	-1410	-0-	124	1	3795	3	Y	87	80 1	7
						96	9						
11	4920 X	3926	-0-	-994	-0-	156	1	3680	3	Y	82	81 1	8
						90	9						
*12	4898 X	3674	-0-	-1224	-0-	149	1	3412	3	Y	103	95 1	16
						113	9						
01	5084 X	3515	-0-	-1569	-0-	123	1	3250	3	Y	129	117 1	28
						142	9						
-----													
GATES 07-DR			WELL #:		57H	RRCID -> 274615			COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179 PERF. 8870 - 13231	
08	3193 X	1463	-0-	-1730	-0-	67	1	1188	3	Y	189	197 1	8
						208	9						
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	125	1	3174	3	Y	123	130 1	1
						135	9						
10	3193 X	2633	-0-	-560	-0-	80	1	2457	3	Y	87	80 1	8
						96	9						
11	2970 X	1741	-0-	-1229	-0-	68	1	1606	3	Y	61	61 1	8
						67	9						
*12	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	103	1	2350	3	Y	103	94 1	17
						113	9						
01	3534 X	2250	-0-	-1284	-0-	78	1	2053	3	Y	108	99 1	26
						119	9						
-----													
GATES 07-DR			WELL #:		91H	RRCID -> 274617			COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214 PERF. 9032 - 12384	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	795	3	Y	159	162 1	8
						175	9						
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	38	1	980	3	Y	61	67 1	2
						67	9						
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	60	54 1	8
						66	9						
11	990 N	871	-0-	-119	-0-	32	1	762	3	Y	70	68 1	10
						77	9						
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	33	35 1	8
						36	9						
01	899 N	745	-0-	-154	-0-	26	1	684	3	Y	32	31 1	9
						35	9						
-----													
GATES 11-DR			WELL #:		147H	RRCID -> 274877			COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126 PERF. 8569 - 15110	
08	6727 X	6008	-0-	-719	-0-	315	1	5603	3	Y	82	91 1	4
						90	9						
09	5790 X	5671	-0-	-119	-0-	211	1	5370	3	Y	82	85 1	1
						90	9						
10	6324 X	5407	-0-	-917	-0-	168	1	5151	3	Y	80	73 1	8
						88	9						
11	6120 X	4752	-0-	-1368	-0-	191	1	4492	3	Y	63	63 1	8
						69	9						
*12	6324 X	4705	-0-	-1619	-0-	193	1	4405	3	Y	97	89 1	16
						107	9						
01	6014 X	4726	-0-	-1288	-0-	169	1	4467	3	Y	82	77 1	21
						90	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
M O	ALLOW 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
08	3286 X	2456	-0-	-830	-0-	124	1	2202	3	Y	118	128	1	15
09	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	130	9	2067	3	Y	109	117	1	7
10	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	82	1	2094	3	Y	97	86	1	18
11	2430 X	2134	-0-	-296	-0-	120	9	1935	3	Y	105	104	1	19
*12	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	69	1	1986	3	Y	131	119	1	31
01	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	107	9	1871	3	Y	129	119	1	41
						83	1							
						116	9							
						144	9							
						71	1							
						142	9							
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
08	4557 X	3902	-0-	-655	-0-	199	1	3547	3	Y	142	155	1	6
09	4410 X	2283	-0-	-2127	-0-	156	9	2104	3	Y	87	93	1	-0-
10	4557 X	3168	-0-	-1389	-0-	83	1	2962	3	Y	100	91	1	9
11	4230 X	3070	-0-	-1160	-0-	96	9	2801	3	Y	136	130	1	15
*12	4309 X	3345	-0-	-964	-0-	110	9	3049	3	Y	148	139	1	24
01	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	119	1	3255	3	Y	148	137	1	35
						150	9							
						133	1							
						163	9							
						123	1							
						163	9							
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
08	3100 X	2447	-0-	-653	-0-	126	1	2243	3	Y	71	80	1	6
09	3000 X	1821	-0-	-1179	-0-	78	9	1696	3	Y	54	57	1	3
10	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	66	1	2549	3	Y	54	49	1	8
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	59	9	3480	3	Y	76	73	1	11
*12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	83	1	3078	3	Y	84	79	1	16
*01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	59	9	3162	3	Y	86	80	1	22
						148	1							
						84	9							
						135	1							
						92	9							
						120	1							
						95	9							
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
08	5084 X	3812	-0-	-1272	-0-	193	1	3437	3	Y	165	177	1	7
09	4590 X	3882	-0-	-708	-0-	182	9	3641	3	Y	89	96	1	-0-
10	4526 X	3898	-0-	-628	-0-	143	1	3673	3	Y	95	87	1	8
11	3780 X	3734	-0-	-46	-0-	98	9	3471	3	Y	105	102	1	11
*12	3844 X	3766	-0-	-78	-0-	120	1	3500	3	Y	103	97	1	17
01	3999 X	3723	-0-	-276	-0-	105	9	3467	3	Y	114	105	1	26
						147	1							
						116	9							
						153	1							
						113	9							
						131	1							
						125	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8836 - 14771			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08		4898 X	4471	-0-	-427	-0-	224	1	3981	3	Y	242	252	1	16
							266	9							
09		4710 X	3924	-0-	-786	-0-	142	1	3575	3	Y	188	204	1	-0-
							207	9							
10		4867 X	4086	-0-	-781	-0-	123	1	3742	3	Y	201	179	1	22
							221	9							
11		4620 X	3758	-0-	-862	-0-	147	1	3412	3	Y	181	184	1	19
							199	9							
*12		4495 X	3971	-0-	-524	-0-	159	1	3575	3	Y	215	197	1	37
							237	9							
01		4495 X	3802	-0-	-693	-0-	130	1	3450	3	Y	202	189	1	50
							222	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8547 - 14616			
08		4464 X	4292	-0-	-172	-0-	225	1	4004	3	Y	57	63	1	3
							63	9							
09		4320 X	4077	-0-	-243	-0-	152	1	3875	3	Y	45	47	1	1
							50	9							
10		4464 X	4017	-0-	-447	-0-	125	1	3840	3	Y	47	43	1	5
							52	9							
11		4170 X	3752	-0-	-418	-0-	150	1	3547	3	Y	50	48	1	7
							55	9							
*12		4309 X	3806	-0-	-503	-0-	157	1	3593	3	Y	51	48	1	10
							56	9							
01		4309 X	3750	-0-	-559	-0-	135	1	3559	3	Y	51	47	1	14
							56	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8682 - 15073			
08		4805 X	4535	-0-	-270	-0-	237	1	4221	3	Y	70	75	1	6
							77	9							
09		4560 X	4546	-0-	-14	-0-	169	1	4314	3	Y	57	59	1	4
							63	9							
10		4712 X	4515	-0-	-197	-0-	141	1	4333	3	Y	37	34	1	7
							41	9							
11		4410 X	3335	-0-	-1075	-0-	132	1	3119	3	Y	76	71	1	12
							84	9							
*12		4557 X	3972	-0-	-585	-0-	164	1	3746	3	Y	56	55	1	13
							62	9							
01		4712 X	4159	-0-	-553	-0-	149	1	3945	3	Y	59	55	1	17
							65	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8667 - 13621			
08		4929 X	4090	-0-	-839	-0-	208	1	3693	3	Y	172	185	1	13
							189	9							
09		4770 X	3816	-0-	-954	-0-	140	1	3524	3	Y	138	149	1	2
							152	9							
10		4681 X	3840	-0-	-841	-0-	117	1	3559	3	Y	149	132	1	19
							164	9							
11		4020 X	3680	-0-	-340	-0-	145	1	3369	3	Y	151	151	1	19
							166	9							
*12		4123 X	3779	-0-	-344	-0-	151	1	3390	3	Y	216	193	1	42
							238	9							
01		4123 X	3741	-0-	-382	-0-	128	1	3380	3	Y	212	196	1	58
							233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
M O	ALLOW 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
08	2604 X	2119	-0-	-485	-0-	109	1	1947	3	Y	57	64	1	2
						63	9							
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2588	3	Y	101	102	1	1
						111	9							
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	81	1	2472	3	Y	81	74	1	8
						89	9							
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	99	1	2327	3	Y	78	76	1	10
						86	9							
*12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	111	1	2545	3	Y	41	43	1	8
						45	9							
01	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	95	1	2519	3	Y	2	8	1	2
						2	9							
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	323	1	5760	3	Y	167	180	1	8
						184	9							
09	5670 X	5493	-0-	-177	-0-	201	1	5124	3	Y	153	159	1	2
						168	9							
10	6758 X	5710	-0-	-1048	-0-	175	1	5358	3	Y	161	146	1	17
						177	9							
11	6540 X	5596	-0-	-944	-0-	220	1	5187	3	Y	172	167	1	22
						189	9							
*12	6758 X	5639	-0-	-1119	-0-	228	1	5215	3	Y	178	169	1	31
						196	9							
01	6293 X	5285	-0-	-1008	-0-	186	1	4921	3	Y	162	152	1	41
						178	9							
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
08	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	349	1	6216	3	Y	232	254	1	12
						255	9							
09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	239	1	6094	3	Y	191	200	1	3
						210	9							
10	7161 X	7100	-0-	-61	-0-	217	1	6652	3	Y	210	192	1	21
						231	9							
11	6930 X	6570	-0-	-360	-0-	258	1	6086	3	Y	205	201	1	25
						226	9							
*12	7161 X	6775	-0-	-386	-0-	273	1	6250	3	Y	229	216	1	38
						252	9							
01	7099 X	6119	-0-	-980	-0-	216	1	5717	3	Y	169	164	1	43
						186	9							
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
08	6262 X	4661	-0-	-1601	-0-	237	1	4215	3	Y	190	208	1	11
						209	9							
09	5850 X	4273	-0-	-1577	-0-	155	1	3938	3	Y	164	171	1	4
						180	9							
10	5673 X	4306	-0-	-1367	-0-	130	1	3989	3	Y	170	155	1	19
						187	9							
11	4860 X	3785	-0-	-1075	-0-	146	1	3446	3	Y	175	170	1	24
						193	9							
*12	4836 X	4288	-0-	-548	-0-	172	1	3922	3	Y	176	167	1	33
						194	9							
01	4681 X	4265	-0-	-416	-0-	149	1	3927	3	Y	172	160	1	45
						189	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
GATES 07-DR				WELL #:	88H	RRCID ->	274959	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8540 - 14176	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	4216 X	3782	-0-	-434	-0-	194	1	3447	3	Y	128	139	1	7
						141	9							
09	3870 X	3354	-0-	-516	-0-	122	1	3113	3	Y	108	114	1	1
						119	9							
10	3813 X	3270	-0-	-543	-0-	99	1	3050	3	Y	110	100	1	11
						121	9							
11	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	115	1	2701	3	Y	114	111	1	14
						125	9							
*12	3813 X	3017	-0-	-796	-0-	121	1	2772	3	Y	113	108	1	19
						124	9							
01	3782 X	2648	-0-	-1134	-0-	92	1	2436	3	Y	109	101	1	27
						120	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	43H	RRCID ->	275027	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8714 - 13315	
-----														
08	2573 X	2494	-0-	-79	-0-	127	1	2259	3	Y	98	105	1	10
						108	9							
09	2460 X	2282	-0-	-178	-0-	84	1	2107	3	Y	83	89	1	4
						91	9							
10	2511 X	2369	-0-	-142	-0-	73	1	2205	3	Y	83	74	1	13
						91	9							
11	2430 X	2329	-0-	-101	-0-	92	1	2145	3	Y	84	84	1	13
						92	9							
*12	2511 X	2424	-0-	-87	-0-	98	1	2214	3	Y	102	93	1	22
						112	9							
01	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	78	1	2073	3	Y	100	92	1	30
						110	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	45H	RRCID ->	275028	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8731 - 13710	
-----														
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	212	1	3755	3	Y	76	81	1	9
						84	9							
09	3780 X	3755	-0-	-25	-0-	140	1	3514	3	Y	92	96	1	5
						101	9							
10	4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	88	1	2662	3	Y	66	60	1	11
						73	9							
11	3930 X	2548	-0-	-1382	-0-	102	1	2373	3	Y	66	66	1	11
						73	9							
*12	4061 X	2621	-0-	-1440	-0-	108	1	2426	3	Y	79	71	1	19
						87	9							
01	4061 X	2550	-0-	-1511	-0-	90	1	2374	3	Y	78	72	1	25
						86	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8689 - 14623	
-----														
08	5053 X	3826	-0-	-1227	-0-	196	1	3483	3	Y	134	143	1	16
						147	9							
09	4350 X	3561	-0-	-789	-0-	132	1	3310	3	Y	108	117	1	7
						119	9							
10	3875 X	2418	-0-	-1457	-0-	73	1	2226	3	Y	108	97	1	18
						119	9							
11	3750 X	3109	-0-	-641	-0-	123	1	2867	3	Y	108	109	1	17
						119	9							
*12	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	147	1	3313	3	Y	164	147	1	34
						180	9							
01	3844 X	3602	-0-	-242	-0-	125	1	3319	3	Y	144	135	1	43
						158	9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	4061 X	3963	-0-	-98	-0-	201	1	3574	3	Y	171	187	1	7
						188	9							
09	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	132	1	3365	3	Y	130	136	1	1
						143	9							
10	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	116	1	3568	3	Y	177	161	1	17
						195	9							
11	3870 X	3688	-0-	-182	-0-	142	1	3349	3	Y	179	174	1	22
						197	9							
*12	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	150	1	3424	3	Y	181	172	1	31
						199	9							
01	3968 X	3660	-0-	-308	-0-	126	1	3337	3	Y	179	166	1	44
						197	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
08	5766 X	5382	-0-	-384	-0-	274	1	4877	3	Y	210	229	1	11
						231	9							
09	5670 X	4760	-0-	-910	-0-	172	1	4380	3	Y	189	197	1	3
						208	9							
*10	5859 X	4849	-0-	-1010	-0-	147	1	4504	3	Y	180	165	1	18
						198	9							
*11	5670 X	4611	-0-	-1059	-0-	179	1	4222	3	Y	191	185	1	24
						210	9							
*12	5704 X	5179	-0-	-525	-0-	207	1	4723	3	Y	226	211	1	39
						249	9							
*01	5394 X	4990	-0-	-404	-0-	174	1	4584	3	Y	211	197	1	53
						232	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
08	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	143	1	2554	3	Y	72	78	1	3
						79	9							
09	3060 X	2628	-0-	-432	-0-	97	1	2463	3	Y	62	64	1	1
						68	9							
10	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	89	1	2745	3	Y	90	83	1	8
						99	9							
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	3	Y	150	141	1	17
						165	9							
*12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2632	3	Y	122	118	1	21
						134	9							
01	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	100	1	2653	3	Y	66	69	1	18
						73	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
08	2046 X	1908	-0-	-138	-0-	99	1	1757	3	Y	47	51	1	4
						52	9							
09	1980 X	1776	-0-	-204	-0-	65	1	1665	3	Y	42	44	1	2
						46	9							
10	1922 X	1865	-0-	-57	-0-	57	1	1761	3	Y	43	39	1	6
						47	9							
11	1860 X	1830	-0-	-30	-0-	72	1	1704	3	Y	49	47	1	8
						54	9							
*12	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	76	1	1730	3	Y	47	45	1	10
						52	9							
01	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	62	1	1650	3	Y	45	42	1	13
						50	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		103H	RRCID -> 275452			COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274 PERF. 8562 - 13596		
M O	ALLOW 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
-----														
08	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	127	1	2255	3	Y	57	62	1	3
						63	9							
09	2520 X	2253	-0-	-267	-0-	83	1	2123	3	Y	43	45	1	1
						47	9							
10	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	66	1	2032	3	Y	41	38	1	4
						45	9							
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2880	3	Y	83	77	1	10
						91	9							
*12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	134	1	3052	3	Y	72	70	1	12
						79	9							
*01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	3	Y	70	65	1	17
						77	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		155H	RRCID -> 275463			COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8761 - 12381		
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	62	1	1107	3	Y	67	74	1	3
						74	9							
09	1140 N	881	-0-	-259	-0-	31	1	789	3	Y	55	57	1	1
						61	9							
10	1209 N	786	-0-	-423	-0-	23	1	699	3	Y	58	54	1	5
						64	9							
11	1200 N	716	-0-	-484	-0-	26	1	621	3	Y	63	60	1	8
						69	9							
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	Y	65	62	1	11
						72	9							
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	51	49	1	13
						56	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		150H	RRCID -> 275464			COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8135 PERF. 8533 - 13330		
08	3472 X	3371	-0-	-101	-0-	175	1	3107	3	Y	81	89	1	3
						89	9							
09	3180 X	3143	-0-	-37	-0-	116	1	2951	3	Y	69	72	1	-0-
						76	9							
10	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	99	1	3048	3	Y	72	66	1	6
						79	9							
11	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	124	1	2932	3	Y	78	75	1	9
						86	9							
*12	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	131	1	2985	3	Y	77	74	1	12
						85	9							
01	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	108	1	2857	3	Y	73	68	1	17
						80	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		154H	RRCID -> 275465			COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8221 PERF. 8659 - 12323		
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	88	1	1563	3	Y	72	77	1	4
						79	9							
09	1800 N	1330	-0-	-470	-0-	48	1	1216	3	Y	60	63	1	1
						66	9							
*10	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	44	1	1359	3	Y	70	64	1	7
						77	9							
*11	1680 N	1360	-0-	-320	-0-	52	1	1230	3	Y	71	69	1	9
						78	9							
*12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1299	3	Y	71	68	1	12
						78	9							
*01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1529	3	Y	58	55	1	15
						64	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		153H	RRCID -> 275466			COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223			
M O	ALLOW 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
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	3	Y	90	99	1	4
09	2550 X	2393	-0-	-157	-0-	99	9	2227	3	Y	72	75	1	1
10	2635 X	2436	-0-	-199	-0-	87	1	2277	3	Y	77	71	1	7
11	2550 X	2294	-0-	-256	-0-	79	9	2116	3	Y	80	78	1	9
*12	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	74	1	2175	3	Y	84	79	1	14
01	2604 X	1984	-0-	-620	-0-	85	9	1863	3	Y	45	47	1	12
						90	1							
						88	9							
						95	1							
						92	9							
						71	1							
						50	9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #:		152H	RRCID -> 275467			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053			
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	144	1	2569	3	Y	85	92	1	5
09	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	94	9	2391	3	Y	69	73	1	1
10	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	94	1	2441	3	Y	77	71	1	7
11	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	76	9	2234	3	Y	75	73	1	9
*12	2821 X	2514	-0-	-307	-0-	80	1	2323	3	Y	81	76	1	14
01	2821 X	2040	-0-	-781	-0-	85	9	1906	3	Y	56	55	1	15
						102	1							
						89	9							
						72	1							
						62	9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #:		151H	RRCID -> 275468			COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083			
08	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	146	1	2604	3	Y	85	93	1	4
09	2820 X	2630	-0-	-190	-0-	94	9	2449	3	Y	77	80	1	1
10	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	96	1	2496	3	Y	81	74	1	8
11	2760 X	2545	-0-	-215	-0-	85	9	2353	3	Y	84	81	1	11
*12	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	81	1	2416	3	Y	85	80	1	16
01	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	89	9	2356	3	Y	81	76	1	21
						100	1							
						92	9							
						106	1							
						94	9							
						89	1							
						89	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		87H	RRCID -> 275470			COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598			
08	4278 X	3029	-0-	-1249	-0-	156	1	2773	3	Y	91	119	1	5
09	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	100	9	2704	3	Y	67	72	1	-0-
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	106	1	2780	3	Y	75	69	1	6
11	2940 X	2803	-0-	-137	-0-	74	9	2597	3	Y	87	84	1	9
*12	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	91	1	2624	3	Y	89	83	1	15
01	3038 X	2682	-0-	-356	-0-	83	9	2502	3	Y	77	72	1	20
						110	1							
						96	9							
						115	1							
						98	9							
						95	1							
						85	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COTULLA		WELL #: 33H		RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8589 - 13480	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2697 X	2628	-0-	-69	-0-	136 1	2404 3	Y	80	86 1	5	
09	2640 X	2241	-0-	-399	-0-	88 9	2093 3	Y	59	64 1	-0-	
10	2728 X	2079	-0-	-649	-0-	65 9	1957 3	Y	52	46 1	6	
11	2640 X	1778	-0-	-862	-0-	57 9	1692 3	Y	12	16 1	2	
*12	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	73 1	1683 3	Y	9	9 1	2	
01	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	13 9	1668 3	Y	64	52 1	14	
						75 1						
						10 9						
						63 1						
						70 9						
COTULLA		WELL #: 51H		RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9509 - 13350	
08	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	118 1	2089 3	Y	75	80 1	8	
09	2520 X	2116	-0-	-404	-0-	83 9	1975 3	Y	56	61 1	3	
10	2294 X	2158	-0-	-136	-0-	79 1	2029 3	Y	56	51 1	8	
11	2220 X	2102	-0-	-118	-0-	62 9	1950 3	Y	62	62 1	8	
*12	2294 X	2078	-0-	-216	-0-	67 1	1918 3	Y	68	62 1	14	
01	2294 X	2015	-0-	-279	-0-	62 9	1871 3	Y	66	61 1	19	
						84 1						
						68 9						
						85 1						
						75 9						
						71 1						
						73 9						
MEADOR 1451		WELL #: 5H		RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9883 - 15890	
08	14198 X	13568	-0-	-630	-0-	723 1	12778 3	Y	61	59 1	43	
09	13740 X	12782	-0-	-958	-0-	67 9	12012 3	Y	49	62 1	30	
10	13857 X	12727	-0-	-1130	-0-	716 1	11869 3	Y	-0-	30 1	-0-	
11	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	54 9	13041 3	Y	25	11 1	14	
*12	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	858 1	13707 3	Y	33	32 1	15	
*01	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	867 1	13503 3	Y	18	18 1	15	
						28 9						
						130 1						
						36 9						
						326 1						
						20 9						
COTULLA		WELL #: 30H		RRCID ->	275790	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8589 - 13667	
08	4464 X	4227	-0-	-237	-0-	217 1	3844 3	Y	151	162 1	12	
09	4320 X	4082	-0-	-238	-0-	166 9	3790 3	Y	128	138 1	2	
10	4464 X	3444	-0-	-1020	-0-	151 1	3216 3	Y	111	100 1	13	
11	4230 X	3111	-0-	-1119	-0-	141 9	2870 3	Y	106	107 1	12	
*12	4247 X	3573	-0-	-674	-0-	106 1	3256 3	Y	156	139 1	29	
01	4247 X	3601	-0-	-646	-0-	122 9	3300 3	Y	160	147 1	42	
						124 1						
						117 9						
						145 1						
						172 9						
						125 1						
						176 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR GU GG				WELL #: 120H	RRCID -> 276076		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8571 - 14206		
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	
08	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	161 1	2862 3	Y	171	186	1	8	
						188 9							
09	3210 X	3155	-0-	-55	-0-	114 1	2900 3	Y	128	135	1	1	
						141 9							
10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	108 1	3315 3	Y	165	151	1	15	
						182 9							
11	3120 X	3117	-0-	-3	-0-	120 1	2840 3	Y	143	141	1	17	
						157 9							
*12	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	125 1	2850 3	Y	143	135	1	25	
						157 9							
01	3596 X	3191	-0-	-405	-0-	111 1	2940 3	Y	127	120	1	32	
						140 9							

GATES 11-DR GU HH				WELL #: 121H	RRCID -> 276078		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8566 - 14805		
08	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	303 1	5392 3	Y	165	181	1	6	
						182 9							
09	5700 X	5293	-0-	-407	-0-	194 1	4943 3	Y	142	148	1	-0-	
						156 9							
10	5890 X	5723	-0-	-167	-0-	175 1	5375 3	Y	157	143	1	14	
						173 9							
11	5700 X	5107	-0-	-593	-0-	201 1	4729 3	Y	161	156	1	19	
						177 9							
*12	5890 X	4974	-0-	-916	-0-	201 1	4604 3	Y	154	148	1	25	
						169 9							
01	5890 X	4649	-0-	-1241	-0-	164 1	4323 3	Y	147	138	1	34	
						162 9							

GATES 11-DR				WELL #: 127H	RRCID -> 276091		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8405 - 13597		
08	5146 X	3920	-0-	-1226	-0-	208 1	3712 3	Y	-0-			-0-	
						136 1	3458 3	Y	-0-			-0-	
09	4800 X	3594	-0-	-1206	-0-	114 1	3509 3	Y	-0-			-0-	
						136 1	3203 3	Y	1	1	1	-0-	
10	4402 X	3623	-0-	-779	-0-	1							
11	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	148 1	3381 3	Y	46	39	1	7	
						51 9							
*12	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	120 1	3165 3	Y	109	93	1	23	
						120 9							

GATES 11-DR				WELL #: 125H	RRCID -> 276253		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8295 - 11153		
08	2449 X	2258	-0-	-191	-0-	116 1	2068 3	Y	67	74	1	3	
						74 9							
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	75 1	1923 3	Y	52	54	1	1	
						57 9							
*10	2294 X	2050	-0-	-244	-0-	63 1	1931 3	Y	51	47	1	5	
						56 9							
*11	2220 X	1948	-0-	-272	-0-	77 1	1809 3	Y	56	54	1	7	
						62 9							
*12	2294 X	2126	-0-	-168	-0-	86 1	1971 3	Y	63	59	1	11	
						69 9							
*01	2263 X	1972	-0-	-291	-0-	69 1	1834 3	Y	63	58	1	16	
						69 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
GATES 11-DR			WELL #:	129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	391	1	6961	3	Y	-0-	-0-
09		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	251	1	6400	3	Y	-0-	-0-
10		4898 X	4553	-0-	-345	-0-	144	1	4409	3	Y	-0-	-0-
11		6060 X	4323	-0-	-1737	-0-	176	1	4146	3	Y	1	-0-
							1	9					
*12		6262 X	4390	-0-	-1872	-0-	182	1	4154	3	Y	49	7
							54	9					
01		6262 X	3958	-0-	-2304	-0-	140	1	3710	3	Y	98	21
							108	9					
-----													
GATES 11-DR			WELL #:	134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515	
-----													
08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	281	1	5008	3	Y	142	11
							156	9					
09		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	200	1	5111	3	Y	110	6
							121	9					
10		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	167	1	5127	3	Y	117	16
							129	9					
11		5280 X	5090	-0-	-190	-0-	202	1	4754	3	Y	122	19
							134	9					
*12		5456 X	5250	-0-	-206	-0-	214	1	4901	3	Y	123	25
							135	9					
01		5611 X	5210	-0-	-401	-0-	185	1	4890	3	Y	123	34
							135	9					
-----													
GATES 11-DR GU EE			WELL #:	128H	RRCID ->	276352	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8700 - 13133	
-----													
08		4340 X	3371	-0-	-969	-0-	179	1	3192	3	Y	-0-	-0-
09		4200 X	3197	-0-	-1003	-0-	121	1	3076	3	Y	-0-	-0-
10		4340 X	3283	-0-	-1057	-0-	104	1	3179	3	Y	-0-	-0-
11		3270 X	3177	-0-	-93	-0-	129	1	3047	3	Y	1	-0-
							1	9					
*12		3379 X	3263	-0-	-116	-0-	135	1	3076	3	Y	47	7
							52	9					
*01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	120	1	3178	3	Y	152	32
							167	9					
-----													
GATES 07-DR			WELL #:	187H	RRCID ->	276359	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8452 - 14015	
-----													
08		5518 X	5459	-0-	-59	-0-	274	1	4871	3	Y	285	12
							314	9					
09		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	186	1	4738	3	Y	252	1
							277	9					
10		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	162	1	4969	3	Y	220	19
							242	9					
11		5310 X	5263	-0-	-47	-0-	204	1	4806	3	Y	230	25
							253	9					
*12		5487 X	5472	-0-	-15	-0-	218	1	4984	3	Y	245	39
							270	9					
01		5487 X	5315	-0-	-172	-0-	188	1	4973	3	Y	140	36
							154	9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR GU DD			WELL #:		168H	RRCID ->	276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8702 - 12945			
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			
-----															
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	179	1	3191	3	Y	63	65	1	3
							69	9							
09		2910 X	2655	-0-	-255	-0-	99	1	2512	3	Y	40	42	1	1
							44	9							
10		3007 X	2341	-0-	-666	-0-	73	1	2226	3	Y	38	34	1	5
							42	9							
11		3330 X	3153	-0-	-177	-0-	125	1	2951	3	Y	70	65	1	10
							77	9							
*12		3441 X	1868	-0-	-1573	-0-	77	1	1756	3	Y	32	35	1	7
							35	9							
01		3441 X	3200	-0-	-241	-0-	115	1	3034	3	Y	46	41	1	12
							51	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		130H	RRCID ->	276365	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8527 - 13481			
-----															
08		4030 X	3962	-0-	-68	-0-	211	1	3751	3	Y	-0-	6	1	-0-
							152	1	3871	3	Y	-0-			-0-
09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	123	1	3787	3	Y	-0-			-0-
							123	1	3787	3	Y	-0-			-0-
10		4030 X	3910	-0-	-120	-0-	149	1	3502	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11		3900 X	3654	-0-	-246	-0-	155	1	3532	3	Y	60	51	1	9
							66	9							
*12		3968 X	3753	-0-	-215	-0-	126	1	3338	3	Y	87	77	1	19
							96	9							
01		4154 X	3560	-0-	-594	-0-									
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		139H	RRCID ->	276381	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8384 - 12640			
-----															
08		1953 N	1691	-0-	-262	-0-	90	1	1601	3	Y	-0-			-0-
							61	1	1550	3	Y	-0-			-0-
09		2040 N	1611	-0-	-429	-0-	39	1	1187	3	Y	-0-			-0-
							39	1	1187	3	Y	-0-			-0-
10		2542 N	1226	-0-	-1316	-0-	50	1	1184	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		1650 N	1235	-0-	-415	-0-	50	1	1149	3	Y	19	16	1	3
							21	9							
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	3	Y	44	37	1	10
							48	9							
01		1240 N	1099	-0-	-141	-0-									
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8461 - 14396			
-----															
08		6200 X	5954	-0-	-246	-0-	306	1	5454	3	Y	176	192	1	10
							194	9							
09		6000 X	5812	-0-	-188	-0-	213	1	5423	3	Y	160	167	1	3
							176	9							
10		6200 X	5937	-0-	-263	-0-	182	1	5581	3	Y	158	144	1	17
							174	9							
11		5940 X	5689	-0-	-251	-0-	224	1	5291	3	Y	158	153	1	22
							174	9							
*12		5983 X	5603	-0-	-380	-0-	228	1	5206	3	Y	154	147	1	29
							169	9							
01		6014 X	2734	-0-	-3280	-0-	97	1	2551	3	Y	78	82	1	25
							86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312 - 13875
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
08	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	119 1	2126 3	Y	118	128 1		5
09	2310 X	2302	-0-	-8	-0-	130 9	2110 3	Y	99	103 1		1
10	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	83 1	2058 3	Y	111	101 1		11
11	2310 X	2078	-0-	-232	-0-	109 9	1864 3	Y	123	119 1		15
*12	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	67 1	1903 3	Y	120	115 1		20
01	2263 N	1666	-0-	-597	-0-	122 9	1521 3	Y	79	78 1		21
						79 1						
						87 9						
GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365
08	3348 X	1807	-0-	-1541	-0-	94 1	1673 3	Y	36	46 1		2
09	3480 X	1719	-0-	-1761	-0-	40 9	1612 3	Y	40	42 1		-0-
10	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	63 1	2232 3	Y	75	68 1		7
11	3570 X	2308	-0-	-1262	-0-	44 9	2139 3	Y	71	69 1		9
*12	3689 X	2386	-0-	-1303	-0-	73 1	2208 3	Y	74	71 1		12
01	2387 X	2260	-0-	-127	-0-	83 9	2101 3	Y	72	67 1		17
						97 1						
						81 9						
						80 1						
						79 9						
GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	209 1	3720 3	Y	100	108 1		4
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	110 9	3617 3	Y	91	94 1		1
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	142 1	3569 3	Y	105	95 1		11
11	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	100 9	3267 3	Y	106	102 1		15
*12	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	116 1	3386 3	Y	111	105 1		21
01	4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	116 9	2682 3	Y	85	81 1		25
						139 1						
						148 1						
						122 9						
						102 1						
						94 9						
GATES 11-DR		WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362 - 14813
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	291 1	5186 3	Y	126	139 1		4
09	5550 X	4402	-0-	-1148	-0-	139 9	4145 3	Y	85	89 1		-0-
10	5735 X	3975	-0-	-1760	-0-	163 1	3764 3	Y	80	74 1		6
11	5550 X	3991	-0-	-1559	-0-	94 9	3725 3	Y	98	94 1		10
*12	5642 X	4192	-0-	-1450	-0-	123 1	3915 3	Y	96	90 1		16
01	5642 X	2248	-0-	-3394	-0-	88 9	2106 3	Y	56	57 1		15
						158 1						
						108 9						
						171 1						
						106 9						
						80 1						
						62 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		107H	RRCID -> 276810			COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297 PERF. 8553 - 12738		
M O	ALLOW 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
-----														
08	6386 X	5287	-0-	-1099	-0-	272	1	4851	3	Y	149	165	1	7
						164	9							
09	5850 X	4358	-0-	-1492	-0-	160	1	4081	3	Y	106	112	1	1
						117	9							
10	6014 X	5225	-0-	-789	-0-	160	1	4915	3	Y	136	124	1	13
						150	9							
11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-	197	1	4649	3	Y	145	141	1	17
						160	9							
*12	5921 X	5122	-0-	-799	-0-	207	1	4737	3	Y	162	152	1	27
						178	9							
01	5301 X	4985	-0-	-316	-0-	176	1	4646	3	Y	148	139	1	36
						163	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		13H	RRCID -> 276814			COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325 PERF. 8785 - 12665		
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	202	1	3594	3	Y	144	158	1	7
						158	9							
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	130	1	3324	3	Y	123	129	1	1
						135	9							
10	4030 X	3552	-0-	-478	-0-	108	1	3301	3	Y	130	119	1	12
						143	9							
11	3900 X	3217	-0-	-683	-0-	125	1	2943	3	Y	135	131	1	16
						149	9							
*12	3968 X	2969	-0-	-999	-0-	118	1	2697	3	Y	140	132	1	24
						154	9							
01	3968 X	2809	-0-	-1159	-0-	97	1	2560	3	Y	138	129	1	33
						152	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		14H	RRCID -> 276815			COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301 PERF. 8683 - 12215		
08	2356 N	1786	-0-	-570	-0-	92	1	1631	3	Y	57	61	1	1
						63	9							
09	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	45	1	1134	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	62	1	1907	3	Y	90	81	1	9
						99	9							
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	82	1	1930	3	Y	166	156	1	19
						183	9							
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	3	Y	88	91	1	16
						97	9							
*01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	86	1	2268	3	Y	69	68	1	17
						76	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		15H	RRCID -> 276841			COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8310 PERF. 8655 - 12640		
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	246	1	4382	3	Y	267	290	1	12
						294	9							
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	177	1	4515	3	Y	233	244	1	1
						256	9							
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	165	1	5068	3	Y	244	223	1	22
						268	9							
11	4800 X	3967	-0-	-833	-0-	155	1	3646	3	Y	151	156	1	17
						166	9							
*12	4960 X	4150	-0-	-810	-0-	165	1	3774	3	Y	192	178	1	31
						211	9							
01	5518 X	4035	-0-	-1483	-0-	140	1	3689	3	Y	187	174	1	44
						206	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835															
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	
-----															
08		2852 X	2308	-0-	-544	-0-	118	1	2104	3	Y	78	85	1	4
							86	9							
09		2250 X	2119	-0-	-131	-0-	77	1	1970	3	Y	65	68	1	1
							72	9							
*10		2325 X	2278	-0-	-47	-0-	69	1	2123	3	Y	78	71	1	8
							86	9							
*11		2250 X	2084	-0-	-166	-0-	81	1	1907	3	Y	87	84	1	11
							96	9							
*12		2325 X	1886	-0-	-439	-0-	76	1	1730	3	Y	73	71	1	13
							80	9							
*01		2263 N	1672	-0-	-591	-0-	58	1	1535	3	Y	72	67	1	18
							79	9							
-----															
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080															
08		2573 X	2478	-0-	-95	-0-	127	1	2253	3	Y	89	95	1	10
							98	9							
09		2490 X	2292	-0-	-198	-0-	85	1	2128	3	Y	72	79	1	3
							79	9							
10		2573 X	2342	-0-	-231	-0-	72	1	2189	3	Y	74	66	1	11
							81	9							
11		2430 X	2250	-0-	-180	-0-	89	1	2076	3	Y	77	77	1	11
							85	9							
*12		2511 X	2338	-0-	-173	-0-	95	1	2137	3	Y	96	87	1	20
							106	9							
01		2480 X	2238	-0-	-242	-0-	78	1	2057	3	Y	94	87	1	27
							103	9							
-----															
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
08		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	73	1	1301	3	Y	35	38	1	2
							39	9							
09		1380 N	1301	-0-	-79	-0-	48	1	1217	3	Y	33	34	1	1
							36	9							
10		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	41	1	1238	3	Y	34	31	1	4
							37	9							
11		1380 N	1244	-0-	-136	-0-	50	1	1152	3	Y	38	38	1	4
							42	9							
*12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	52	1	1174	3	Y	48	44	1	8
							53	9							
01		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	42	1	1110	3	Y	47	44	1	11
							52	9							
-----															
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527															
08		4929 X	4788	-0-	-141	-0-	247	1	4376	3	Y	150	162	1	16
							165	9							
09		4770 X	4663	-0-	-107	-0-	173	1	4347	3	Y	130	140	1	6
							143	9							
10		4929 X	4606	-0-	-323	-0-	142	1	4309	3	Y	141	126	1	21
							155	9							
11		4650 X	4346	-0-	-304	-0-	173	1	4017	3	Y	142	142	1	21
							156	9							
*12		4805 X	4442	-0-	-363	-0-	181	1	4068	3	Y	175	159	1	37
							193	9							
01		4805 X	4395	-0-	-410	-0-	153	1	4054	3	Y	171	159	1	49
							188	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
08		43493 X	40962	-0-	-2531	-0-	1053	1	39909	3	Y	-0-		1	
09		42090 X	39373	-0-	-2717	-0-	982	1	38391	3	Y	-0-		1	
10		43493 X	36147	-0-	-7346	-0-	682	1	35465	3	Y	-0-		1	
11		42090 X	37440	-0-	-4650	-0-	813	1	36616	3	Y	10		11	
							11	9							
*12		42532 X	38248	-0-	-4284	-0-	892	1	37356	3	Y	-0-		11	
01		40951 X	37761	-0-	-3190	-0-	727	1	37034	3	Y	-0-		11	
-----															
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530															
08		55637 X	55637	-0-	-0-	-0-	1430	1	54207	3	Y	-0-		-0-	
09		61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	1535	1	60039	3	Y	-0-		-0-	
10		46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	880	1	45761	3	Y	-0-		-0-	
11		51317 X	51317	-0-	-0-	-0-	1114	1	50192	3	Y	10		10	
							11	9							
*12		52115 X	52115	-0-	-0-	-0-	1216	1	50899	3	Y	-0-		10	
*01		51471 X	51471	-0-	-0-	-0-	991	1	50480	3	Y	-0-		10	
-----															
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195															
08		37076 X	35018	-0-	-2058	-0-	900	1	34118	3	Y	-0-		12	
09		35880 X	33431	-0-	-2449	-0-	834	1	32597	3	Y	-0-		12	
10		36580 X	34141	-0-	-2439	-0-	644	1	33497	3	Y	-0-		12	
11		34800 X	34354	-0-	-446	-0-	746	1	33597	3	Y	10		22	
							11	9							
*12		35557 X	34889	-0-	-668	-0-	813	1	34043	3	Y	30		52	
							33	9							
01		35030 X	34269	-0-	-761	-0-	660	1	33609	3	Y	-0-		52	
-----															
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045															
08		10416 X	9555	-0-	-861	-0-	495	1	8808	3	Y	229	249	1	11
							252	9							
09		10080 X	9394	-0-	-686	-0-	346	1	8822	3	Y	205	214	1	2
							226	9							
10		10261 X	9240	-0-	-1021	-0-	284	1	8730	3	Y	205	187	1	20
							226	9							
11		9540 X	8809	-0-	-731	-0-	349	1	8215	3	Y	223	215	1	28
							245	9							
*12		9672 X	8830	-0-	-842	-0-	360	1	8227	3	Y	221	210	1	39
							243	9							
01		9703 X	9017	-0-	-686	-0-	320	1	8448	3	Y	226	209	1	56
							249	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660															
08		12958 X	12379	-0-	-579	-0-	640	1	11398	3	Y	310	337	1	14
							341	9							
09		12540 X	12277	-0-	-263	-0-	452	1	11516	3	Y	281	293	1	2
							309	9							
10		12958 X	11904	-0-	-1054	-0-	366	1	11239	3	Y	272	249	1	25
							299	9							
11		12180 X	12164	-0-	-16	-0-	482	1	11356	3	Y	296	287	1	34
							326	9							
*12		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	512	1	11693	3	Y	301	285	1	50
							331	9							
*01		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	452	1	11937	3	Y	306	283	1	73
							337	9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		56H	RRCID -> 278746			COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366 PERF. 8883 - 13015		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	388 1	6882 3	Y	170	179	1		15
							187 9							
09		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	265 1	6673 3	Y	138	149	1		4
							152 9							
10		6076 X	5901	-0-	-175	-0-	183 1	5560 3	Y	144	129	1		19
							158 9							
11		7230 X	5548	-0-	-1682	-0-	223 1	5190 3	Y	123	126	1		16
							135 9							
*12		7471 X	7436	-0-	-35	-0-	307 1	6908 3	Y	201	178	1		39
							221 9							
01		7471 X	6740	-0-	-731	-0-	238 1	6297 3	Y	186	173	1		52
							205 9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		132H	RRCID -> 278747			COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225 PERF. 8026 - 12323		
08		14911 X	13677	-0-	-1234	-0-	714 1	12709 3	Y	231	254	1		10
							254 9							
09		14250 X	11841	-0-	-2409	-0-	439 1	11198 3	Y	185	195	1		-0-
							204 9							
10		15097 X	12483	-0-	-2614	-0-	387 1	11874 3	Y	202	184	1		18
							222 9							
11		14610 X	11918	-0-	-2692	-0-	475 1	11194 3	Y	226	218	1		26
							249 9							
*12		15097 X	12257	-0-	-2840	-0-	503 1	11509 3	Y	223	212	1		37
							245 9							
01		13702 X	12327	-0-	-1375	-0-	441 1	11638 3	Y	225	209	1		53
							248 9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		162H	RRCID -> 278839			COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189 PERF. 8736 - 15125		
08		12555 X	11850	-0-	-705	-0-	600 1	10677 3	Y	521	571	1		24
							573 9							
09		12150 X	10447	-0-	-1703	-0-	382 1	9745 3	Y	291	314	1		1
							320 9							
10		12307 X	10869	-0-	-1438	-0-	333 1	10207 3	Y	299	274	1		26
							329 9							
11		11730 X	10422	-0-	-1308	-0-	412 1	9714 3	Y	269	265	1		30
							296 9							
*12		12121 X	10565	-0-	-1556	-0-	430 1	9839 3	Y	269	254	1		45
							296 9							
01		11904 X	10940	-0-	-964	-0-	385 1	10181 3	Y	340	306	1		79
							374 9							
-----														
COTULLA			WELL #:		7H	RRCID -> 278858			COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315 PERF. 8726 - 12804		
08		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	694 1	12317 3	Y	391	420	1		34
							430 9							
09		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	482 1	12120 3	Y	326	352	1		8
							359 9							
10		13237 X	12893	-0-	-344	-0-	400 1	12119 3	Y	340	304	1		44
							374 9							
11		13050 X	12184	-0-	-866	-0-	487 1	11334 3	Y	330	332	1		42
							363 9							
*12		13485 X	10015	-0-	-3470	-0-	412 1	9255 3	Y	316	295	1		63
							348 9							
01		13485 X	8730	-0-	-4755	-0-	307 1	8127 3	Y	269	257	1		75
							296 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		9889 X	9046	-0-	-843	-0-	345 465	1 1	8241	3	Y	309	333	1	20
09		9270 X	8803	-0-	-467	-0-	325 293	1 1	8185	3	Y	266	284	1	2
10		9517 X	8632	-0-	-885	-0-	267 276	1 1	8089	3	Y	251	224	1	29
11		8970 X	8221	-0-	-749	-0-	327 289	1 1	7605	3	Y	263	262	1	30
*12		9207 X	8396	-0-	-811	-0-	342 353	1 1	7701	3	Y	321	292	1	59
01		9083 X	8415	-0-	-668	-0-	293 355	1 1	7767	3	Y	323	297	1	85
-----															
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081															
08		5735 X	5521	-0-	-214	-0-	279 278	1 1	4964	3	Y	253	262	1	10
09		5370 X	5364	-0-	-6	-0-	194 233	1 1	4937	3	Y	212	221	1	1
10		5549 X	5214	-0-	-335	-0-	157 231	1 1	4826	3	Y	210	192	1	19
11		5370 X	4774	-0-	-596	-0-	189 140	1 1	4445	3	Y	127	131	1	15
*12		5549 X	4084	-0-	-1465	-0-	165 155	1 1	3764	3	Y	141	132	1	24
01		5549 X	4341	-0-	-1208	-0-	152 177	1 1	4012	3	Y	161	146	1	39
-----															
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283															
08		14787 X	13595	-0-	-1192	-0-	701 463	1 1	12431	3	Y	421	452	1	30
09		13950 X	12943	-0-	-1007	-0-	480 400	1 1	12063	3	Y	364	390	1	4
10		14415 X	12922	-0-	-1493	-0-	400 387	1 1	12135	3	Y	352	315	1	41
11		13560 X	12313	-0-	-1247	-0-	491 405	1 1	11417	3	Y	368	367	1	42
*12		13640 X	10981	-0-	-2659	-0-	449 425	1 1	10107	3	Y	386	357	1	71
01		13640 X	12164	-0-	-1476	-0-	427 433	1 1	11304	3	Y	394	364	1	101
-----															
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088															
08		12307 X	11125	-0-	-1182	-0-	579 245	1 1	10301	3	Y	223	243	1	13
09		11910 X	11113	-0-	-797	-0-	411 227	1 1	10475	3	Y	206	214	1	5
10		12307 X	11272	-0-	-1035	-0-	348 244	1 1	10680	3	Y	222	203	1	24
11		10800 X	10623	-0-	-177	-0-	422 263	1 1	9938	3	Y	239	231	1	32
*12		11160 X	10717	-0-	-443	-0-	438 266	1 1	10013	3	Y	242	230	1	44
01		11470 X	11104	-0-	-366	-0-	395 281	1 1	10428	3	Y	255	234	1	65

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	6510 X	5126	-0-	-1384	-0-	267	1	4754	3	Y	95	105	1	8
						105	9							
09	6300 X	4511	-0-	-1789	-0-	167	1	4264	3	Y	73	77	1	4
						80	9							
10	6479 X	5816	-0-	-663	-0-	180	1	5513	3	Y	112	101	1	15
						123	9							
11	5970 X	5480	-0-	-490	-0-	217	1	5108	3	Y	141	136	1	20
						155	9							
*12	5890 X	5474	-0-	-416	-0-	224	1	5123	3	Y	115	112	1	23
						127	9							
01	5828 X	5674	-0-	-154	-0-	202	1	5348	3	Y	113	105	1	31
						124	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
08	12679 X	11393	-0-	-1286	-0-	593	1	10552	3	Y	225	243	1	11
						248	9							
09	12270 X	11195	-0-	-1075	-0-	414	1	10564	3	Y	197	206	1	2
						217	9							
10	11935 X	9388	-0-	-2547	-0-	293	1	8981	3	Y	104	96	1	10
						114	9							
11	11550 X	9893	-0-	-1657	-0-	400	1	9420	3	Y	66	68	1	8
						73	9							
*12	11408 X	10404	-0-	-1004	-0-	427	1	9758	3	Y	199	176	1	31
						219	9							
01	11563 X	9977	-0-	-1586	-0-	356	1	9398	3	Y	203	185	1	49
						223	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	261	1	4643	3	Y	120	130	1	8
						132	9							
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	178	1	4535	3	Y	100	103	1	5
						110	9							
10	4991 X	4739	-0-	-252	-0-	146	1	4483	3	Y	100	91	1	14
						110	9							
11	4890 X	4485	-0-	-405	-0-	178	1	4191	3	Y	105	102	1	17
						116	9							
*12	5053 X	4769	-0-	-284	-0-	195	1	4455	3	Y	108	102	1	23
						119	9							
*01	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	280	1	7390	3	Y	120	110	1	33
						132	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
08	9455 X	7953	-0-	-1502	-0-	415	1	7394	3	Y	131	142	1	6
						144	9							
09	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	345	1	8786	3	Y	132	137	1	1
						145	9							
10	8897 X	8238	-0-	-659	-0-	254	1	7808	3	Y	160	146	1	15
						176	9							
11	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	364	1	8586	3	Y	171	167	1	19
						188	9							
*12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	377	1	8621	3	Y	181	172	1	28
						199	9							
01	9579 X	8942	-0-	-637	-0-	319	1	8428	3	Y	177	165	1	40
						195	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8772 - 13015
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	
-----												
08	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	501 1	8917 3	Y	171	185 1	8	
						188 9						
09	9210 X	9100	-0-	-110	-0-	337 1	8599 3	Y	149	155 1	2	
						164 9						
10	9517 X	9099	-0-	-418	-0-	282 1	8661 3	Y	142	129 1	15	
						156 9						
11	9330 X	8470	-0-	-860	-0-	338 1	7969 3	Y	148	144 1	19	
						163 9						
*12	9641 X	8485	-0-	-1156	-0-	349 1	7968 3	Y	153	146 1	26	
						168 9						
01	9641 X	8570	-0-	-1071	-0-	307 1	8106 3	Y	143	133 1	36	
						157 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8446 - 11455
-----												
08	7471 X	6733	-0-	-738	-0-	355 1	6321 3	Y	52	59 1	3	
						57 9						
09	7050 X	6866	-0-	-184	-0-	258 1	6571 3	Y	34	36 1	1	
						37 9						
10	7285 X	6509	-0-	-776	-0-	204 1	6257 3	Y	44	40 1	5	
						48 9						
11	6510 X	6217	-0-	-293	-0-	251 1	5904 3	Y	56	54 1	7	
						62 9						
*12	6727 X	6457	-0-	-270	-0-	268 1	6130 3	Y	54	51 1	10	
						59 9						
*01	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	257 1	6781 3	Y	56	52 1	14	
						62 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8598 - 12621
-----												
08	13578 X	12738	-0-	-840	-0-	667 1	11873 3	Y	180	201 1	12	
						198 9						
09	13140 X	12389	-0-	-751	-0-	461 1	11761 3	Y	152	159 1	5	
						167 9						
10	13361 X	12213	-0-	-1148	-0-	380 1	11657 3	Y	160	146 1	19	
						176 9						
11	12510 X	11496	-0-	-1014	-0-	460 1	10843 3	Y	175	170 1	24	
						193 9						
*12	12927 X	9368	-0-	-3559	-0-	387 1	8841 3	Y	127	126 1	25	
						140 9						
01	12803 X	9646	-0-	-3157	-0-	347 1	9153 3	Y	133	124 1	34	
						146 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8378 - 11695
-----												
08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	272 1	4852 3	Y	115	125 1	5	
						127 9						
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	188 1	4802 3	Y	98	103 1	-0-	
						108 9						
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	176 1	5400 3	Y	109	99 1	10	
						120 9						
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	202 1	4768 3	Y	142	136 1	16	
						156 9						
*12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	233 1	5333 3	Y	154	145 1	25	
						169 9						
*01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	207 1	5476 3	Y	162	148 1	39	
						178 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065	
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
08	6386 X	5632	-0-	-754	-0-	293	1	5225	3	Y	104	112 1	5
						114	9						
09	6180 X	5375	-0-	-805	-0-	198	1	5059	3	Y	107	111 1	1
						118	9						
10	6231 X	5489	-0-	-742	-0-	170	1	5223	3	Y	87	80 1	8
						96	9						
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	247	1	5831	3	Y	96	92 1	12
						106	9						
*12	6169 X	5012	-0-	-1157	-0-	207	1	4722	3	Y	75	74 1	13
						83	9						
01	5642 X	3711	-0-	-1931	-0-	134	1	3546	3	Y	28	33 1	8
						31	9						

GATES 07-DR		WELL #:		8H	RRCID ->	279040	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		9H	RRCID ->	279041	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		47H	RRCID ->	279122	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		52H	RRCID ->	279123	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		23591 X	22076	-0-	-1515	-0-		1149	1	20467	3	Y	418	454	1	19
								460	9							
09		22830 X	21437	-0-	-1393	-0-		795	1	20268	3	Y	340	356	1	3
								374	9							
10		23281 X	21819	-0-	-1462	-0-		676	1	20743	3	Y	364	332	1	35
								400	9							
11		22140 X	21047	-0-	-1093	-0-		840	1	19790	3	Y	379	368	1	46
								417	9							
*12		22320 X	21476	-0-	-844	-0-		883	1	20176	3	Y	379	360	1	65
								417	9							
01		22165 X	21323	-0-	-842	-0-		763	1	20147	3	Y	375	348	1	92
								413	9							
-----																
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																
08		14260 X	12976	-0-	-1284	-0-		671	1	11945	3	Y	327	356	1	14
								360	9							
09		13290 X	12510	-0-	-780	-0-		461	1	11744	3	Y	277	289	1	2
								305	9							
10		13578 X	12579	-0-	-999	-0-		387	1	11870	3	Y	293	268	1	27
								322	9							
11		12870 X	12826	-0-	-44	-0-		507	1	11957	3	Y	329	317	1	39
								362	9							
*12		13206 X	12609	-0-	-597	-0-		514	1	11756	3	Y	308	294	1	53
								339	9							
01		13020 X	12520	-0-	-500	-0-		444	1	11739	3	Y	306	284	1	75
								337	9							
-----																
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390																
08		2077 N	1864	-0-	-213	-0-		94	1	1668	3	Y	93	99	1	6
								102	9							
09		1830 N	1724	-0-	-106	-0-		63	1	1576	3	Y	77	82	1	1
								85	9							
10		1891 N	1762	-0-	-129	-0-		54	1	1627	3	Y	74	66	1	9
								81	9							
11		1800 N	1452	-0-	-348	-0-		56	1	1300	3	Y	87	86	1	10
								96	9							
*12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		57	1	1287	3	Y	94	87	1	17
								103	9							
01		1767 N	1590	-0-	-177	-0-		54	1	1436	3	Y	91	84	1	24
								100	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
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
-----														
08		12090 X	10652	-0-	-1438	-0-	565 1	9987 3	Y		91	84 1		33
							100 9							
09		11700 X	2775	-0-	-8925	-0-	155 1	2595 3	Y		23	46 1		10
							25 9							
10		12090 X	91	-0-	-11999	-0-	6 1	82 3	Y		3			13
							3 9							
11		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	1616 1	24304 3	Y		25	26 1		12
							28 9							
*12		17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	161 1	17052 3	Y		130	129 1		13
							143 9							
*01		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	358 1	14792 3	Y		114	28 1		99
							125 9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
-----														
08		12059 X	11176	-0-	-883	-0-	598 1	10555 3	Y		21	23 1		8
							23 9							
09		11340 X	7108	-0-	-4232	-0-	399 1	6701 3	Y		7	13 1		2
							8 9							
10		13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	878 1	12145 3	Y		55			57
							61 9							
11		11520 X	10772	-0-	-748	-0-	671 1	10101 3	Y		-0-	57 1		-0-
*12		11904 X	10831	-0-	-1073	-0-	101 1	10723 3	Y		6	6 1		-0-
							7 9							
01		13082 X	10618	-0-	-2464	-0-	250 1	10345 3	Y		21	5 1		16
							23 9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
-----														
08		6448 X	5681	-0-	-767	-0-	293 1	5213 3	Y		159	173 1		7
							175 9							
09		5460 X	4478	-0-	-982	-0-	165 1	4195 3	Y		107	113 1		1
							118 9							
10		5766 X	4021	-0-	-1745	-0-	124 1	3805 3	Y		84	77 1		8
							92 9							
11		5580 X	3964	-0-	-1616	-0-	156 1	3687 3	Y		110	105 1		13
							121 9							
*12		5766 X	3739	-0-	-2027	-0-	152 1	3479 3	Y		98	94 1		17
							108 9							
01		5704 X	4340	-0-	-1364	-0-	151 1	3980 3	Y		190	166 1		41
							209 9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
-----														
08		15810 X	14331	-0-	-1479	-0-	731 1	13022 3	Y		525	569 1		23
							578 9							
09		15300 X	14491	-0-	-809	-0-	528 1	13473 3	Y		445	465 1		3
							490 9							
10		15810 X	15032	-0-	-778	-0-	459 1	14097 3	Y		433	397 1		39
							476 9							
11		14490 X	13717	-0-	-773	-0-	540 1	12716 3	Y		419	411 1		47
							461 9							
*12		14446 X	14212	-0-	-234	-0-	576 1	13168 3	Y		425	402 1		70
							468 9							
01		15035 X	13946	-0-	-1089	-0-	491 1	12968 3	Y		443	409 1		104
							487 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
GATES 11-DR				WELL #:	164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8515 - 12696		
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	
-----															
08		13578 X	12705	-0-	-873	-0-	640	1	11388	3	Y	615	663	1	27
							677	9							
09		13110 X	12236	-0-	-874	-0-	441	1	11238	3	Y	506	529	1	4
							557	9							
10		13020 X	12261	-0-	-759	-0-	369	1	11332	3	Y	509	464	1	49
							560	9							
11		12420 X	11820	-0-	-600	-0-	458	1	10789	3	Y	521	508	1	62
							573	9							
*12		12772 X	11757	-0-	-1015	-0-	472	1	10780	3	Y	459	441	1	80
							505	9							
01		12772 X	10857	-0-	-1915	-0-	376	1	9940	3	Y	492	453	1	119
							541	9							
-----															
GATES 11-DR PSA 'B'					WELL #:	207H	RRCID ->	283477	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8462 - 12668	
-----															
08		14725 X	13136	-0-	-1589	-0-	676	1	12032	3	Y	389	425	1	19
							428	9							
09		14070 X	12553	-0-	-1517	-0-	460	1	11729	3	Y	331	346	1	4
							364	9							
10		14167 X	12648	-0-	-1519	-0-	387	1	11869	3	Y	356	324	1	36
							392	9							
11		13230 X	11990	-0-	-1240	-0-	472	1	11131	3	Y	352	344	1	44
							387	9							
*12		13485 X	12249	-0-	-1236	-0-	497	1	11357	3	Y	359	340	1	63
							395	9							
01		13175 X	12007	-0-	-1168	-0-	424	1	11194	3	Y	354	328	1	89
							389	9							
-----															
GATES 11-DR PSA 'A'					WELL #:	206H	RRCID ->	283538	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8425 - 13153	
-----															
08		20429 X	12767	-0-	-7662	-0-	659	1	11728	3	Y	345	382	1	15
							380	9							
09		14430 X	12445	-0-	-1985	-0-	456	1	11626	3	Y	330	343	1	2
							363	9							
10		14663 X	12586	-0-	-2077	-0-	385	1	11817	3	Y	349	318	1	33
							384	9							
11		13650 X	11736	-0-	-1914	-0-	462	1	10885	3	Y	354	345	1	42
							389	9							
*12		13609 X	12043	-0-	-1566	-0-	489	1	11170	3	Y	349	332	1	59
							384	9							
01		12865 X	11864	-0-	-1001	-0-	419	1	11069	3	Y	342	318	1	83
							376	9							
-----															
LIGHTNING OIL COMPANY					500600										
CUTLASS WEST A					WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	9143 - 13790	
-----															
08		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1620	4	33	9	N	30			122
09		6840 X	3817	-0-	-3023	-0-	79	1	3682	2	N	51	81	1	92
							56	9							
10		7068 X	5160	-0-	-1908	-0-	79	1	4987	2	N	85	140	1	37
							94	9							
11		6840 X	5216	-0-	-1624	-0-	76	1	4993	2	N	134			171
							147	9							
12		5394 X	5031	-0-	-363	-0-	79	1	4825	2	N	115	179	1	107
							127	9							
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			107
-----															



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600												
CUTLASS WEST A		WELL #: 1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833						
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			
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2650	4	24	9	N	22	55		
09	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	79	1	6110	2	N	80	28		
10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	88	9	6678	2	N	97	25		
11	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	79	1	6365	2	N	108	133		
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	107	9	5946	2	N	117	81		
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	76	1					81		
						119	9							
						79	1							
						129	9							
										N	NO RPT			
-----														
PROTEGE ENERGY III LLC		681493												
CMWW A		WELL #: 4301H		RRCID -> 263906		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405						
08	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1	1	Y	-0-	9	0	-0-		
09	1140 N	20	-0-	-1120	-0-	1	1	Y	-0-			-0-		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330						
08	3100 N	5950	-0-	2850	2850	278	1	5126	3	Y	496	469	0	40
09	3000 N	6873	-0-	3873	6723	546	9	5471	3	Y	802	802	0	40
10	3100 N	6809	-0-	3709	10432	520	1	5342	3	Y	777	786	0	31
11	3000 N	6138	-0-	3138	13570	882	9	4810	3	Y	664	679	0	16
*12	18009 X	4439	-0-	-13570	-0-	612	1	3318	3	Y	519	520	0	15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	855	9							15
						598	1							
						730	9							
						571	9							
-----														
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					136
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	Y	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					136
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					136
-----														
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270						
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	125	1	195	9	Y	177	178	0	13
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	166	1	162	9	Y	147	153	0	7
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	181	1	365	3	Y	178	179	0	6
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	196	9	270	3	Y	205	207	0	4
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	172	1	298	3	Y	181	181	0	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226	9							4
						156	1							
						199	9							
										Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745			
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
08	1767 N	433	-0-	-1334	-0-	433	1	Y	-0-	34 0	19
09	1050 N	685	-0-	-365	-0-	634	1	Y	46	62 0	3
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	705	1	Y	239	236 0	6
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	584	1	Y	404	405 0	5
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	518	1	Y	254	256 0	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213			
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	411	1	Y	93	99 0	20
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	446	1	Y	109	129 0	-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	410	1	Y	137	137 0	-0-
						151	9				
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	411	1	Y	165	164 0	1
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	604	1	Y	133	133 0	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550			
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	262	1	Y	198	180 0	36
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	353	1	Y	187	223 0	-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	441	1	Y	243	243 0	-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	505	1	Y	227	226 0	1
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	519	1	Y	195	195 0	1
						215	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223			
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	652	1	Y	247	243 0	44
						272	9				
09	713 X	713	-0-	-0-	-0-	473	1	Y	200	244 0	-0-
						220	9				
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	407	1	Y	158	158 0	-0-
						174	9				
11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	376	1	Y	286	284 0	2
						315	9				
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	503	1	Y	254	255 0	1
						279	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420			
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	267	1	Y	361	362 0	25
						397	9				
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	280	1	Y	325	336 0	14
						358	9				
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	321	327 0	8
						353	9				
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	313	1	Y	356	360 0	4
						392	9				
*12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	267	1	Y	382	381 0	5
						420	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759			
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	
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	243 1	822 3	Y	159	167 0	11
						175 9					
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	374 1	1104 3	Y	42	51 0	2
						46 9					
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	499 1	1269 3	Y	53	53 0	2
						58 9					
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	481 1	1227 3	Y	40	40 0	2
						44 9					
*12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	473 1	1178 3	Y	41	41 0	2
						45 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105 1	211 9	Y	192	194 0	13
						141 1	168 9	Y	153	159 0	7
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	170 1	275 3	Y	156	159 0	4
						172 9					
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	119 1	201 9	Y	183	185 0	2
						114 1	211 9	Y	192	191 0	3
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	383 1	3402 3	Y	393	388 0	27
						432 9					
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	504 1	3194 3	Y	325	337 0	15
						358 9					
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	497 1	3282 3	Y	356	362 0	9
						392 9					
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	522 1	3337 3	Y	393	397 0	5
						432 9					
*12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	502 1	3374 3	Y	367	367 0	5
						404 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051			
08	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	489 1	5366 3	Y	547	544 0	38
						602 9					
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	573 1	5422 3	Y	495	511 0	22
						545 9					
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	483 1	5410 3	Y	517	526 0	13
						569 9					
11	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	499 1	5437 3	Y	572	578 0	7
						629 9					
*12	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	550 1	5974 3	Y	534	534 0	7
						587 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003				
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		
08	3193 X	1687	-0-	-1506	-0-	488 1	946 3	Y	230	225 0	19	
						253 9						
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	630 1	1465 3	Y	274	279 0	14	
						301 9						
10	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	613 1	1738 3	Y	323	324 0	13	
						355 9						
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	589 1	1636 3	Y	340	345 0	8	
						374 9						
*12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	549 1	1547 3	Y	310	310 0	8	
						341 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065				
08	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	423 1	1049 3	Y	203	203 0	15	
						223 9						
09	3360 X	1853	-0-	-1507	-0-	480 1	1191 3	Y	165	172 0	8	
						182 9						
10	3317 X	1969	-0-	-1348	-0-	467 1	1294 3	Y	189	190 0	7	
						208 9						
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	396 1	1172 3	Y	210	213 0	4	
						231 9						
*12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	381 1	1207 3	Y	212	212 0	4	
						233 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009				
08	2604 X	634	-0-	-1970	-0-	335 1	299 9	Y	272	262 0	19	
						334 1	360 9	Y	327	331 0	15	
09	2520 X	694	-0-	-1826	-0-	562 1	2999 3	Y	402	407 0	10	
						903						
10	3100 N	4003	-0-	903	903	442 9						
						564 1	2838 3	Y	408	413 0	5	
						449 9						
11	3000 N	3851	-0-	851	1754	574 1	2894 3	Y	397	397 0	5	
						437 9						
*12	3100 N	3919	-0-	819	2573							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573			Y	NO RPT		5	
-----												
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030				
08	1829 N	1122	-0-	-707	-0-	617 1	505 9	Y	459	433 0	7 1	38
						614 1	447 9	Y	406	415 0	4 1	25
09	1560 N	1061	-0-	-499	-0-	626 1	127 3	Y	384	388 0	5 1	16
						422 9						
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	619 1	10 3	Y	394	337 0	57 1	16
						433 9						
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	549 1	20 3	Y	318	312 0	14 1	8
						350 9						
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			535
								Y	-0-			535
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			535
								Y	-0-			535
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			535
								Y	-0-			535
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3		Y	-0-			535
						2921 3		Y	-0-			535
*12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			535
								Y	-0-			535
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012				TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030			
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
08		816 N	816	-0-	-0-	346 1	337 3		Y	121	88 0		33
						133 9							
09		3000 N	4793	-0-	1793	338 1	4110 3		Y	314	320 0		27
						345 9							
10		3100 N	6215	-0-	3115	209 1	4709 3		Y	1179	1192 0		14
						1297 9							
11		3000 N	5155	-0-	2155	581 1	3686 3		Y	807	805 0		16
						888 9							
*12		3100 N	4924	-0-	1824	1081 1	2865 3		Y	876	867 0		25
						964 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			25
-----													
CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020			
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
08		9192 X	9192	-0-	-0-	697 1	7683 3		Y	738	720 0		52
						812 9							
09		8554 X	8554	-0-	-0-	702 1	7228 3		Y	567	594 0		25
						624 9							
10		9317 X	9317	-0-	-0-	721 1	7805 3		Y	719	726 0		18
						791 9							
11		7070 X	7070	-0-	-0-	632 1	5706 3		Y	665	675 0		8
						732 9							
12		8091 X	4618	-0-	-3473	655 1	3273 3		Y	614	613 0		9
						675 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
-----													
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277			
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
08		14043 X	557	-0-	-13486	531 1	26 9		Y	24	28 0		6
						638 1	203 3		Y	253	243 0		16
09		13590 X	1119	-0-	-12471	278 9							
10		14043 X	1384	-0-	-12659	717 1	502 3		Y	150	147 0		19
						165 9							
11		5460 X	2260	-0-	-3200	773 1	675 3		Y	738	742 0		15
						812 9							
*12		3083 X	3083	-0-	-0-	761 1	784 3		Y	1393	1382 0		26
						1532 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
-----													
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			
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
08		1133 N	1133	-0-	-0-	330 1	559 3		Y	222	222 0		16
						244 9							
09		1227 N	1227	-0-	-0-	544 1	355 3		Y	298	300 0		14
						328 9							
10		2299 N	2299	-0-	-0-	556 1	1552 3		Y	174	182 0		6
						191 9							
11		1879 N	1879	-0-	-0-	476 1	1267 3		Y	124	128 0		2
						136 9							
*12		2062 N	2062	-0-	-0-	531 1	1272 3		Y	229	227 0		4
						252 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
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	
08	6107 X	4133	-0-	-1974	-0-	183 1	3458 3	Y	447	422 0	39
						492 9					
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	743 1	6408 3	Y	1791	1743 0	87
						1970 9					
10	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	637 1	4445 3	Y	2775	2792 0	70
						3053 9					
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	599 1	3678 3	Y	2437	2477 0	30
						2681 9					
*12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	564 1	3401 3	Y	2102	2104 0	28
						2312 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		404
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		404
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		404
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		404
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		404
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		404
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	208 1	223 9	Y	203	221 0	14
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	369 1	124 9	Y	113	122 0	5
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	378 1	114 9	Y	104	106 0	3
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	388 1	69 9	Y	63	65 0	1
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	414 1	10 3	Y	48	48 0	1
						53 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761			
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	532 1	2285 3	Y	440	456 0	30
						484 9					
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	601 1	2335 3	Y	513	520 0	23
						564 9					
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	600 1	2207 3	Y	573	582 0	14
						630 9					
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	565 1	2144 3	Y	611	618 0	7
						672 9					
*12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	579 1	2097 3	Y	600	599 0	8
						660 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236			
08	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	543 1	1971 3	Y	315	336 0	23
						347 9					
09	3390 X	2669	-0-	-721	-0-	515 1	1815 3	Y	308	317 0	14
						339 9					
10	3503 X	2928	-0-	-575	-0-	533 1	2074 3	Y	292	297 0	9
						321 9					
11	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	523 1	1945 3	Y	307	311 0	5
						338 9					
12	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	512 1	2121 3	Y	316	315 0	6
						348 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976				
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	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	4 1	4 3	Y	1	1 0	-0-	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	191 1	138 3	Y	71	68 0	3	
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	612 1	1425 3	Y	121	121 0	3	
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	133 9	1637 3	Y	154	155 0	2	
*12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	697 1	1427 3	Y	153	153 0	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169 9		Y	NO RPT		2	
						666 1						
						168 9						
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099				
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	470 1	884 3	Y	259	244 0	6 1	21
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	285 9	582 3	Y	209	210 0	7 1	13
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	504 1	387 3	Y	13	17 0	8 1	1
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	230 9	615 3	Y	53	1 0	46 1	7
*12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	512 1	1347 3	Y	175	154 0	23 1	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT			5
						496 1						
						58 9						
						432 1						
						193 9						
MORO CREEK		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854				
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	236 1	1068 3	Y	237	252 0	8 1	22
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	261 9	1384 3	Y	154	150 0	12 1	14
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	626 1	1923 3	Y	266	244 0	21 1	15
11	3000 N	3464	-0-	464	464	169 9	2372 3	Y	355	287 0	67 1	16
*12	3100 N	3790	-0-	690	1154	737 1	2815 3	Y	376	342 0	39 1	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1154	293 9		Y	NO RPT			11
						701 1						
						391 9						
						521 1						
						414 9						
CMWW B		WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			4
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	94 1	157 3	Y	136			140
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	150 9	454 3	Y	859	901 1		98
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	164 1	44 9	Y	40	12 0	125 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	945 9		Y	NO RPT			1
						107 1		Y				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
MORO CREEK		WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351				
M O	ALLOW 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
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	431	1	462	3	Y	247	227 0	5 1 20
						272	9						
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	456	1	400	3	Y	206	208 0	5 1 13
						227	9						
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	468	1	895	3	Y	216	208 0	11 1 10
						238	9						
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	460	1	938	3	Y	204	160 0	44 1 10
						224	9						
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	388	1	948	3	Y	177	164 0	18 1 5
						195	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632				
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	515	1	563	3	Y	390	380 0	8 1 34
						429	9						
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	529	1	616	3	Y	371	372 0	7 1 26
						408	9						
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	531	1	885	3	Y	358	355 0	11 1 18
						394	9						
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	507	1	689	3	Y	331	288 0	48 1 13
						364	9						
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	436	1	731	3	Y	282	270 0	18 1 7
						310	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
CMWW A		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649				
08	1891 N	952	-0-	-939	-0-	351	1	279	3	Y	293	308 0	20
						322	9						
09	1200 N	905	-0-	-295	-0-	452	1	124	3	Y	299	306 0	13
						329	9						
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	423	1	217	3	Y	339	343 0	9
						373	9						
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	439	1	272	3	Y	406	410 0	5
						447	9						
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	407	1	299	3	Y	401	401 0	5
						441	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470				
08	3224 X	2985	-0-	-239	-0-	650	1	1814	3	Y	474	457 0	14 1 45
						521	9						
09	3120 X	1148	-0-	-1972	-0-	645	1	503	9	Y	457	462 0	6 1 34
10	3224 X	2347	-0-	-877	-0-	615	1	1240	3	Y	447	442 0	14 1 25
						492	9						
11	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	598	1	1134	3	Y	444	395 0	57 1 17
						488	9						
12	2976 X	2002	-0-	-974	-0-	478	1	1127	3	Y	344	329 0	23 1 9
						378	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
MORO CREEK		WELL #:		3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7278 - 17283	
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
08		4278 X	1000	-0-	-3278	-0-	474 1	460 3	Y	60	46 0		15
							66 9						
09		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	307 1	3788 3	Y	47	58 0		4
							52 9						
10		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	377 1	4952 3	Y	371	372 0		3
							408 9						
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	572 1	3129 3	Y	800	797 0		6
							880 9						
*12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	816 1	2465 3	Y	618	616 0		8
							680 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
MORO CREEK		WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 - 14891	
08		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	2001 1	1569 3	Y	844	819 0		152
							928 9						
09		3990 X	3226	-0-	-764	-0-	633 1	1771 3	Y	747	899 0		-0-
							822 9						
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	563 1	3344 3	Y	707	706 0		1
							778 9						
11		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	574 1	3007 3	Y	659	656 0		4
							725 9						
*12		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	752 1	3175 3	Y	646	646 0		4
							711 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
MORO CREEK		WELL #:		3403H	RRCID ->	277706	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7362 - 14943	
08		4464 X	3345	-0-	-1119	-0-	1592 1	1037 3	Y	651	648 0		117
							716 9						
09		4320 X	2544	-0-	-1776	-0-	606 1	1249 3	Y	626	743 0		-0-
							689 9						
10		4464 X	3546	-0-	-918	-0-	530 1	2333 3	Y	621	620 0		1
							683 9						
11		4320 X	3593	-0-	-727	-0-	550 1	2333 3	Y	645	643 0		3
							710 9						
12		4464 X	3985	-0-	-479	-0-	825 1	2431 3	Y	652	651 0		4
							717 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
MORO CREEK		WELL #:		3309H	RRCID ->	277789	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7210 - 17164	
08		1395 X	15	-0-	-1380	-0-	3 1	12 9	Y	11	50 0		25
09		1350 N	500	-0-	-850	-0-	382 1	118 9	Y	107	131 0		1
							554 1	118 3	Y	277	277 0		1
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	305 9						
							609 1	2452 3	Y	362	360 0		3
							398 9						
*12		3100 N	3979	-0-	879	1338	1089 1	2494 3	Y	348	348 0		3
							383 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1338			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	3472 X	943	-0-	-2529	-0-	432	1	420	3	Y	83	67	0		16
						91	9								
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	497	1	6133	3	Y	1100	1109	0		7
						1210	9								
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	418	1	6014	3	Y	430	431	0		6
						473	9								
11	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	644	1	6129	3	Y	1725	1717	0		14
						1898	9								
*12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	895	1	4657	3	Y	1105	1106	0		13
						1216	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
-----															
CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246							
08	32674 X	2749	-0-	-29925	-0-	574	1	1660	3	Y	468	458	0		40
						515	9								
09	31620 X	4780	-0-	-26840	-0-	784	1	3175	3	Y	746	749	0		37
						821	9								
10	32674 X	5026	-0-	-27648	-0-	782	1	3434	3	Y	736	742	0		31
						810	9								
11	22620 X	4852	-0-	-17768	-0-	822	1	3271	3	Y	690	703	0		18
						759	9								
*12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	795	1	3103	3	Y	663	661	0		20
						729	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
-----															
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310							
08	14911 X	13631	-0-	-1280	-0-	564	1	11778	3	Y	1172	1182	0		83
						1289	9								
09	14430 X	13599	-0-	-831	-0-	608	1	11764	3	Y	1115	1147	0		51
						1227	9								
10	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	637	1	13116	3	Y	1360	1373	0		38
						1496	9								
11	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	627	1	12910	3	Y	1590	1606	0		22
						1749	9								
*12	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	602	1	13242	3	Y	1572	1570	0		24
						1729	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
-----															
CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171							
08	10013 X	6270	-0-	-3743	-0-	554	1	5070	3	Y	587	613	0		41
						646	9								
09	9390 X	5775	-0-	-3615	-0-	569	1	4627	3	Y	526	543	0		24
						579	9								
10	8866 X	7725	-0-	-1141	-0-	704	1	6138	3	Y	803	806	0		21
						883	9								
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	778	1	7776	3	Y	1105	1112	0		14
						1216	9								
12	9517 X	8567	-0-	-950	-0-	689	1	7360	3	Y	442	449	0		7
						486	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493															
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7006 - 16661							
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			
08		24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	1277	1	21941	3	Y	1311	1189	0	104	1	115
							1442	9									
09		22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	1175	1	19852	3	Y	1401	1282	0	133	1	101
							1541	9									
10		23281 X	17942	-0-	-5339	-0-	968	1	15750	3	Y	1113	1012	0	145	1	57
							1224	9									
11		22530 X	584	-0-	-21946	-0-	507	1	77	9	Y	70	54	0	65	1	8
12		23281 X	209	-0-	-23072	-0-	190	1	19	9	Y	17	15	0	9	1	1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388							
08		27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	1250	1	23588	3	Y	2138	1997	0	110	1	180
							2352	9									
09		23880 X	22765	-0-	-1115	-0-	1248	1	19339	3	Y	1980	1894	0	133	1	133
							2178	9									
10		24676 X	20583	-0-	-4093	-0-	1110	1	17457	3	Y	1833	1722	0	158	1	86
							2016	9									
11		23880 X	16907	-0-	-6973	-0-	1175	1	14148	3	Y	1440	1355	0	128	1	43
							1584	9									
12		24676 X	20191	-0-	-4485	-0-	994	1	17031	3	Y	1772	1587	0	173	1	55
							1949	9									
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
-----																	
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151							
08		15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	936	1	13126	3	Y	958	881	0	64	1	82
							1054	9									
09		13890 X	12777	-0-	-1113	-0-	934	1	10853	3	Y	900	844	0	76	1	62
							990	9									
10		14353 X	11438	-0-	-2915	-0-	875	1	9684	3	Y	799	732	0	90	1	39
							879	9									
11		16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	1159	1	14767	3	Y	863	753	0	118	1	31
							949	9									
*12		19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	980	1	17580	3	Y	1034	848	0	178	1	39
							1137	9									
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
-----																	
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480							
08		11532 X	708	-0-	-10824	-0-	603	1	105	9	Y	95	88	0			21
09		11160 X	1514	-0-	-9646	-0-	670	1	700	3	Y	131	140	0			12
							144	9									
10		11532 X	3080	-0-	-8452	-0-	724	1	2105	3	Y	228	217	0			23
							251	9									
11		6630 X	4122	-0-	-2508	-0-	754	1	3042	3	Y	296	304	0			15
							326	9									
*12		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	766	1	3276	3	Y	328	326	0			17
							361	9									
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535			
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
08	5580 X	620	-0-	-4960	-0-	380	1 240 9	Y	218	278 0	22
09	5400 X	598	-0-	-4802	-0-	409	1 189 9	Y	172	186 0	8
10	1581 X	524	-0-	-1057	-0-	405	1 55 3	Y	58	65 0	1
11	1350 X	309	-0-	-1041	-0-	64	9 176 9	Y	160	159 0	2
12	620 X	450	-0-	-170	-0-	133	1 3 9	Y	3	5 0	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	447	1	Y	NO RPT		-0-
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186			
08	4371 X	1779	-0-	-2592	-0-	299	1 1245 3	Y	214	232 0	15
09	4230 X	1621	-0-	-2609	-0-	235	9 430 1	Y	284	286 0	13
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	312	9 563 1	Y	681	677 0	17
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	749	9 588 1	Y	629	638 0	8
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	692	9 579 1	Y	476	478 0	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	524	9	Y	NO RPT		6
CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391			
08	14043 X	7810	-0-	-6233	-0-	804	1 5886 3	Y	1018	1010 0	71
09	13170 X	8585	-0-	-4585	-0-	1120	9 859 1	Y	870	902 0	39
10	13051 X	9788	-0-	-3263	-0-	957	9 933 1	Y	1148	1158 0	29
11	12210 X	10523	-0-	-1687	-0-	1263	9 958 1	Y	1087	1103 0	13
*12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	1196	9 913 1	Y	766	769 0	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843	9	Y	NO RPT		10
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133			
08	34968 X	32792	-0-	-2176	-0-	1246	1 29196 3	Y	2136	2148 0	149
09	33840 X	30429	-0-	-3411	-0-	2350	9 1312 1	Y	1776	1844 0	81
10	34968 X	31663	-0-	-3305	-0-	1954	9 1297 1	Y	1965	1991 0	55
11	33840 X	30145	-0-	-3695	-0-	2162	9 1273 1	Y	1077	1115 0	17
12	33635 X	30190	-0-	-3445	-0-	1185	9 1211 1	Y	1558	1550 0	25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1714	9	Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341						
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		
08	56730 X	53616	-0-	-3114	-0-	2018	1	47304	3	Y	3904	3967 0	267	
						4294	9							
09	54900 X	49898	-0-	-5002	-0-	2093	1	43927	3	Y	3525	3632 0	160	
						3878	9							
10	56730 X	52296	-0-	-4434	-0-	2076	1	45877	3	Y	3948	4005 0	103	
						4343	9							
11	54900 X	51301	-0-	-3599	-0-	2015	1	44604	3	Y	4256	4305 0	54	
						4682	9							
12	55800 X	51257	-0-	-4543	-0-	1898	1	44883	3	Y	3901	3900 0	55	
						4291	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		55	
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318						
08	55273 X	51529	-0-	-3744	-0-	2148	1	46524	3	Y	2597	2656 0	185	
						2857	9							
09	53490 X	47611	-0-	-5879	-0-	2257	1	43269	3	Y	1895	1993 0	87	
						2085	9							
10	55273 X	49246	-0-	-6027	-0-	2195	1	44576	3	Y	2250	2276 0	61	
						2475	9							
11	53490 X	47851	-0-	-5639	-0-	2138	1	44416	3	Y	1179	1217 0	23	
						1297	9							
12	52948 X	48188	-0-	-4760	-0-	1921	1	43780	3	Y	2096	2081 0	38	
						2306	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38	
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497						
08	57970 X	46642	-0-	-11328	-0-	1743	1	40862	3	Y	3670	3667 0	251	
						4037	9							
09	53970 X	45252	-0-	-8718	-0-	1878	1	39317	3	Y	3688	3773 0	166	
						4057	9							
10	55769 X	47432	-0-	-8337	-0-	1889	1	41733	3	Y	3464	3538 0	92	
						3810	9							
11	53970 X	46567	-0-	-7403	-0-	1831	1	40410	3	Y	3933	3973 0	52	
						4326	9							
*12	47258 X	47258	-0-	-0-	-0-	1759	1	41358	3	Y	3609	3608 0	53	
						3970	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		53	
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210						
08	14632 X	14572	-0-	-60	-0-	918	1	12226	3	Y	1298	1224 0	60 1	110
						1428	9							
09	14160 X	10812	-0-	-3348	-0-	1038	1	8665	3	Y	1008	986 0	64 1	68
						1109	9							
10	14632 X	6403	-0-	-8229	-0-	848	1	5298	3	Y	234	230 0	56 1	16
						257	9							
11	14160 X	4448	-0-	-9712	-0-	687	1	3487	3	Y	249	181 0	70 1	14
						274	9							
12	14570 X	4535	-0-	-10035	-0-	458	1	3836	3	Y	173	132 0	47 1	8
						190	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398			
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	
08	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	1102 1 1581 9	16753 3	Y	1437	1349 0	81 1	123	
09	17760 X	12257	-0-	-5503	-0-	1102 1 1185 9	9970 3	Y	1077	1051 0	75 1	74	
10	18352 X	11235	-0-	-7117	-0-	1030 1 1130 9	9075 3	Y	1027	966 0	86 1	49	
11	17760 X	12552	-0-	-5208	-0-	976 1 1254 9	10322 3	Y	1140	1054 0	100 1	35	
12	18352 X	13614	-0-	-4738	-0-	826 1 1492 9	11152 3	Y	1356	1233 0	118 1	40	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40	
MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708			
08	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1080 1 1596 9	15526 3	Y	1451	1355 0	76 1	121	
09	15780 X	13068	-0-	-2712	-0-	1113 1 679 9	11276 3	Y	617	610 0	81 1	47	
10	16306 X	12859	-0-	-3447	-0-	1048 1 1131 9	10680 3	Y	1028	927 0	99 1	49	
11	15780 X	9306	-0-	-6474	-0-	760 1 898 9	7648 3	Y	816	757 0	82 1	26	
12	16306 X	9135	-0-	-7171	-0-	617 1 1027 9	7395 3	Y	934	852 0	80 1	28	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28	
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83	68 1		15	
08	14B2 EXT	9360	-0-	9360	9360	245 1 3369 9	5746 3	N	3063	3015 0		63	
09	14B2 EXT	16687	-0-	16687	26047	466 1 6149 9	10072 3	N	5590	5409 0		244	
10	14B2 EXT	46467	-0-	46467	72514	1364 1 13923 9	31180 3	N	12657	12502 0		399	
11	14B2 EXT	58946	-0-	58946	131460	1785 1 16325 9	40836 3	N	14841	15003 0		237	
12	14B2 EXT	61384	-0-	61384	192844	1862 1 13758 9	45576 3	N	12507	12512 0		232	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	192844			N	NO RPT			232	
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	71 1		16	
08	14B2 EXT	10849	-0-	10849	10849	325 1 2905 9	7619 3	N	2641	2595 0		62	
09	14B2 EXT	17994	-0-	17994	28843	511 1 6452 9	11031 3	N	5865	5669 0		258	
10	14B2 EXT	48118	-0-	48118	76961	1423 1 14158 9	32537 3	N	12871	12720 0		409	
11	14B2 EXT	58809	-0-	58809	135770	1766 1 16640 9	40403 3	N	15127	15293 0		243	
12	14B2 EXT	62138	-0-	62138	197908	1870 1 14306 9	45774 3	N	13005	13005 0		243	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	197908			N	NO RPT			243	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// //CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913	COMPL. DATE 01/04/2020	TOTAL DEPTH 7415	PERF. N/A									
07	14B2 EXT	1276	-0-	1276	1276	40	1	846	3	N	336	26	0			310
08	14B2 EXT	16590	-0-	16590	17866	20	4	370	9	N	3302	3580	0			32
09	14B2 EXT	25392	-0-	25392	43258	530	1	12428	3	N	5614	5409	0			237
10	14B2 EXT	68424	-0-	68424	111682	3632	9	18367	3	N	13332	13187	0			382
11	14B2 EXT	77369	-0-	77369	189051	850	1	51506	3	N	15206	15366	0			222
12	14B2 EXT	78674	-0-	78674	267725	6175	9	58102	3	N	13301	13304	0			219
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	267725	2253	1	61287	3	N	NO RPT					219
-----																
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 7392	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14665	9	3849	3	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	6694	-0-	6694	6694	2533	9	2303	3	N	2297	1			6	
10	14B2 EXT	30657	-0-	30657	37351	656	1	18739	3	N	10238	9604	0	615	1	25
11	14B2 EXT	54176	-0-	54176	91527	11262	9	36696	3	N	14690	14631	0			84
12	14B2 EXT	59608	-0-	59608	151135	1321	1	41808	3	N	14156	14147	0			93
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151135	16159	9	NO RPT							93	
-----																
MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 7397	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15572	9	2818	3	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	4942	-0-	4942	4942	1895	9	1723	3	N	1716	1			7	
10	14B2 EXT	30150	-0-	30150	35092	702	1	20054	3	N	8540	8069	0	454	1	24
11	14B2 EXT	55211	-0-	55211	90303	9394	9	38370	3	N	14054	13996	0			82
12	14B2 EXT	60453	-0-	60453	150756	1382	1	43856	3	N	12964	12955	0			91
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150756	15459	9	NO RPT							91	
-----																
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933	COMPL. DATE 02/06/2020	TOTAL DEPTH 7401	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14260	9	2781	3	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	5684	-0-	5684	5684	226	1	2434	3	N	2428	1			6	
10	14B2 EXT	28904	-0-	28904	34588	2677	9	17898	3	N	9436	8770	0	650	1	22
11	14B2 EXT	55455	-0-	55455	90043	626	1	37773	3	N	14838	14777	0			83
12	14B2 EXT	60449	-0-	60449	150492	10380	9	43428	3	N	13370	13367	0			86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150492	1360	1	NO RPT							86	
-----																

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M O, 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. Includes sections for BRISCOE RANCH, MORO CREEK, and ROSETTA RESOURCES.



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500													
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
-----													
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31 1	1294 2	Y	192	196 0		6
							9 4	211 9					
09		1410 N	1158	-0-	-252	-0-	10 1	1005 2	Y	120	121 0		5
							132 9						
10		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	14 1	1205 3	Y	161	159 0		7
							7 4	177 9					
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	27 1	1202 3	Y	196	197 0		6
							6 4	216 9					
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	16 1	1320 3	Y	194	193 0		7
							6 4	213 9					
*01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	22 1	1386 3	Y	191	191 0		7
							6 4	210 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469													
-----													
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	36 1	1499 2	Y	153	156 0		5
							7 4	168 9					
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	11 1	1195 2	Y	99	100 0		4
							109 9						
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	17 1	1432 3	Y	133	131 0		6
							9 4	146 9					
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32 1	1429 3	Y	161	162 0		5
							7 4	177 9					
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	18 1	1527 3	Y	155	154 0		6
							7 4	171 9					
*01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	24 1	1491 3	Y	125	126 0		5
							6 4	138 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
-----													
08		1519 X	1459	-0-	-60	-0-	28 1	1170 2	Y	227	232 0		7
							11 4	250 9					
09		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	9 1	960 2	Y	131	133 0		5
							144 9						
10		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	13 1	1115 3	Y	187	184 0		8
							7 4	206 9					
11		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	25 1	1113 3	Y	228	229 0		7
							5 4	251 9					
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14 1	1186 3	Y	220	219 0		8
							5 4	242 9					
*01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	19 1	1153 3	Y	215	215 0		8
							5 4	237 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
-----													
08		2054 X	433	-0-	-1621	-0-	10 1	416 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
09		450 N	344	-0-	-106	-0-	3 1	336 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
10		465 N	421	-0-	-44	-0-	5 1	407 3	Y	5	5 0		-0-
							3 4	6 9					
11		420 N	410	-0-	-10	-0-	9 1	388 3	Y	10	10 0		-0-
							2 4	11 9					
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	5 1	387 3	Y	20	19 0		1
							2 4	22 9					
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	6 1	396 3	Y	18	18 0		1
							2 4	20 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		18	RRCID ->	272395	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	8519 - 13591
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
08		15394 X	3239	-0-	-12155	-0-	75 1	3105 2	Y	52	53 0	2
							2 4	57 9				
09		3270 X	2578	-0-	-692	-0-	24 1	2514 2	Y	33	34 0	1
							36 9					
10		3379 X	3154	-0-	-225	-0-	35 1	3048 3	Y	47	46 0	2
							19 4	52 9				
11		3270 X	3143	-0-	-127	-0-	67 1	3004 3	Y	53	53 0	2
							14 4	58 9				
12		3379 X	3200	-0-	-179	-0-	37 1	3106 3	Y	39	40 0	1
							14 4	43 9				
01		3224 X	3172	-0-	-52	-0-	50 1	3066 3	Y	39	39 0	1
							13 4	43 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		9	RRCID ->	272410	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8341 - 13551
08		1457 N	1182	-0-	-275	-0-	25 1	1005 2	Y	133	136 0	4
							6 4	146 9				
09		1410 N	858	-0-	-552	-0-	8 1	774 2	Y	64	66 0	2
							70 9					
10		1333 N	840	-0-	-493	-0-	9 1	792 3	Y	31	32 0	1
							5 4	34 9				
11		1140 N	853	-0-	-287	-0-	18 1	789 3	Y	38	38 0	1
							4 4	42 9				
12		899 N	897	-0-	-2	-0-	10 1	842 3	Y	37	37 0	1
							4 4	41 9				
*01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	13 1	807 3	Y	36	36 0	1
							3 4	40 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		19	RRCID ->	272565	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8448 - 12987
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	44 1	1832 2	Y	134	137 0	4
							6 4	147 9				
09		1800 N	1583	-0-	-217	-0-	14 1	1455 2	Y	95	95 0	4
							105 9					
10		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	20 1	1702 3	Y	112	111 0	5
							11 4	123 9				
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	38 1	1699 3	Y	136	137 0	4
							8 4	150 9				
12		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	22 1	1810 3	Y	132	131 0	5
							8 4	145 9				
*01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	29 1	1769 3	Y	126	126 0	5
							8 4	139 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		21	RRCID ->	272611	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8436 - 13087
08		8122 X	6267	-0-	-1855	-0-	140 1	5816 2	Y	271	277 0	8
							13 4	298 9				
09		7440 X	4883	-0-	-2557	-0-	45 1	4631 2	Y	173	174 0	7
							190 9					
10		7099 X	5957	-0-	-1142	-0-	65 1	5605 3	Y	229	226 0	10
							35 4	252 9				
11		6750 X	6051	-0-	-699	-0-	124 1	5594 3	Y	278	279 0	9
							27 4	306 9				
12		6727 X	6335	-0-	-392	-0-	72 1	5944 3	Y	266	265 0	10
							26 4	293 9				
01		6262 X	5866	-0-	-396	-0-	89 1	5518 3	Y	214	216 0	8
							24 4	235 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
M O	ALLOW 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
-----														
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	60 1	2509 2	200 9	Y	182	186 0			6
09	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	19 1	2050 2	141 9	Y	128	129 0			5
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	29 1	2497 3	15 4	Y	177	174 0			8
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	54 1	2449 3	12 4	Y	200	202 0			6
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	30 1	2489 3	11 4	Y	175	175 0			6
01	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	39 1	2400 3	10 4	Y	196	195 0			7
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
08	649 X	137	-0-	-512	-0-	3 1	113 2	1 4	Y	18	18 0			1
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	1 1	91 2	11 9	Y	10	11 0			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	111 3	1 4	Y	16	15 0			1
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	118 3	1 4	Y	17	17 0			1
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	149 3	1 4	Y	8	9 0			-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	1 4	Y	10	10 0			-0-
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	27 1	1109 2	6 4	Y	131	134 0			4
09	1290 N	934	-0-	-356	-0-	8 1	832 2	86 9	Y	78	79 0			3
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	11 1	961 3	6 4	Y	102	100 0			5
11	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	21 1	959 3	5 4	Y	123	124 0			4
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	12 1	985 3	4 4	Y	112	112 0			4
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	15 1	915 3	4 4	Y	103	103 0			4
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
08	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	81 1	3378 2	9 4	Y	189	192 0			6
09	3780 X	2976	-0-	-804	-0-	27 1	2801 2	136 9	Y	124	125 0			5
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	40 1	3459 3	21 4	Y	161	159 0			7
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	77 1	3450 3	17 4	Y	196	197 0			6
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	44 1	3678 3	16 4	Y	190	189 0			7
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	58 1	3583 3	15 4	Y	183	183 0			7

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	Y	159	162	0	5
						8	4	175	9					
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	5	1	494	2	Y	107	108	0	4
						118	9							
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	7	1	579	3	Y	138	136	0	6
						4	4	152	9					
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	167	168	0	5
						3	4	184	9					
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	590	3	Y	166	165	0	6
						3	4	183	9					
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	9	1	563	3	Y	162	162	0	6
						2	4	178	9					
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
-----														
08	681 X	148	-0-	-533	-0-	3	1	132	2	Y	11	12	0	-0-
						1	4	12	9					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	10	10	0	-0-
						1	4	11	9					
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	9	9	0	-0-
						1	4	10	9					
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
-----														
08	3751 X	2891	-0-	-860	-0-	67	1	2782	2	Y	36	37	0	1
						2	4	40	9					
09	3630 X	2320	-0-	-1310	-0-	22	1	2265	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
10	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	32	1	2783	3	Y	39	38	0	2
						17	4	43	9					
11	3300 X	2904	-0-	-396	-0-	62	1	2777	3	Y	47	48	0	1
						13	4	52	9					
12	3224 X	3009	-0-	-215	-0-	35	1	2916	3	Y	41	41	0	1
						13	4	45	9					
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	45	1	2810	3	Y	37	37	0	1
						12	4	41	9					
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
-----														
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	999	2	Y	41	42	0	1
						2	4	45	9					
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	8	1	831	2	Y	28	28	0	1
						31	9							
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	Y	39	38	0	2
						6	4	43	9					
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	3	Y	47	48	0	1
						5	4	52	9					
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1141	3	Y	52	51	0	2
						5	4	57	9					
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	19	1	1168	3	Y	53	53	0	2
						5	4	58	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		15	RRCID ->	273782	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8228 - 13090		
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
08		2759 X	2280	-0-	-479	-0-	50 1	2081 2	Y	130	133 0			4
							6 4	143 9						
09		2670 X	1830	-0-	-840	-0-	17 1	1713 2	Y	84	85 0			3
							92 9							
10		2759 X	2253	-0-	-506	-0-	24 1	2095 3	Y	110	108 0			5
							13 4	121 9						
11		2610 X	2292	-0-	-318	-0-	46 1	2091 3	Y	132	133 0			4
							10 4	145 9						
12		2387 X	2361	-0-	-26	-0-	26 1	2185 3	Y	127	126 0			5
							10 4	140 9						
01		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	33 1	2066 3	Y	118	119 0			4
							9 4	130 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		30	RRCID ->	273783	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8329 - 13880		
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	38 1	1586 2	Y	48	49 0			1
							2 4	53 9						
09		1620 N	1304	-0-	-316	-0-	12 1	1256 2	Y	30	30 0			1
							33 9							
10		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	18 1	1515 3	Y	39	38 0			2
							9 4	43 9						
11		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	34 1	1511 3	Y	47	48 0			1
							7 4	52 9						
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	21 1	1765 3	Y	60	59 0			2
							8 4	66 9						
*01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	27 1	1665 3	Y	52	52 0			2
							7 4	57 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		29	RRCID ->	273788	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8328 - 13774		
08		1333 N	1156	-0-	-177	-0-	26 1	1089 2	Y	35	36 0			1
							2 4	39 9						
09		1200 N	906	-0-	-294	-0-	8 1	867 2	Y	25	25 0			1
							28 9							
10		1240 N	1104	-0-	-136	-0-	12 1	1042 3	Y	40	39 0			2
							6 4	44 9						
11		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	22 1	999 3	Y	49	49 0			2
							5 4	54 9						
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	12 1	1037 3	Y	45	45 0			2
							5 4	50 9						
01		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	16 1	1001 3	Y	45	45 0			2
							4 4	50 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		27	RRCID ->	273792	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8348 - 12814		
08		2573 X	1711	-0-	-862	-0-	39 1	1611 2	Y	54	55 0			2
							2 4	59 9						
09		2490 X	1322	-0-	-1168	-0-	12 1	1275 2	Y	29	30 0			1
							32 9							
10		2387 X	1581	-0-	-806	-0-	18 1	1517 3	Y	34	33 0			2
							9 4	37 9						
11		2130 X	1599	-0-	-531	-0-	34 1	1514 3	Y	40	41 0			1
							7 4	44 9						
12		1953 X	1680	-0-	-273	-0-	19 1	1611 3	Y	39	39 0			1
							7 4	43 9						
*01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	24 1	1514 3	Y	38	38 0			1
							6 4	42 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		3410 X	2914	-0-	-496	-0-	67 1	2809 2	Y	33	34 0	1
							2 4	36 9				
09		3300 X	2296	-0-	-1004	-0-	21 1	2241 2	Y	28	28 0	1
							31 9					
10		3193 X	2825	-0-	-368	-0-	32 1	2735 3	Y	37	36 0	2
							17 4	41 9				
11		3000 X	2850	-0-	-150	-0-	61 1	2729 3	Y	43	44 0	1
							13 4	47 9				
12		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	35 1	2909 3	Y	44	43 0	2
							13 4	48 9				
01		2914 X	2777	-0-	-137	-0-	43 1	2681 3	Y	38	39 0	1
							11 4	42 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780												
08		7340 X	1733	-0-	-5607	-0-	40 1	1662 2	Y	27	27 0	1
							1 4	30 9				
09		1740 N	1393	-0-	-347	-0-	13 1	1354 2	Y	22	22 0	1
							24 9					
10		1798 N	1645	-0-	-153	-0-	18 1	1586 3	Y	28	28 0	1
							10 4	31 9				
11		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	35 1	1583 3	Y	35	35 0	1
							8 4	39 9				
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	20 1	1672 3	Y	33	33 0	1
							7 4	36 9				
01		1643 N	1500	-0-	-143	-0-	23 1	1432 3	Y	35	35 0	1
							6 4	39 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558												
08		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	56 1	2324 2	Y	238	244 0	7
							11 4	262 9				
09		2460 X	2052	-0-	-408	-0-	18 1	1851 2	Y	153	154 0	6
							168 9					
10		2542 X	2530	-0-	-12	-0-	26 1	2259 3	Y	210	207 0	9
							14 4	231 9				
11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	50 1	2254 3	Y	256	257 0	8
							11 4	282 9				
12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	28 1	2345 3	Y	234	234 0	8
							10 4	257 9				
01		2542 N	2525	-0-	-17	-0-	36 1	2238 3	Y	219	219 0	8
							10 4	241 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165												
08		5983 X	5472	-0-	-511	-0-	120 1	4984 2	Y	321	326 0	10
							15 4	353 9				
09		5790 X	4232	-0-	-1558	-0-	39 1	3943 2	Y	209	211 0	8
							230 9					
10		5735 X	5053	-0-	-682	-0-	54 1	4666 3	Y	276	272 0	12
							29 4	304 9				
11		5520 X	5151	-0-	-369	-0-	103 1	4657 3	Y	335	337 0	10
							22 4	369 9				
12		5673 X	5338	-0-	-335	-0-	59 1	4909 3	Y	316	315 0	11
							22 4	348 9				
01		5487 X	5093	-0-	-394	-0-	76 1	4675 3	Y	293	293 0	11
							20 4	322 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
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	
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	36 1	1461 2	1472 3	Y	156	159 0		5
							7 4	172 9						
09		1470 N	1227	-0-	-243	-0-	10 1	1088 2		Y	107	108 0		4
							118 9							
10		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	15 1	1330 3		Y	149	146 0		7
							8 4	164 9						
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	29 1	1301 3		Y	173	175 0		5
							6 4	190 9						
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	16 1	1320 3		Y	156	155 0		6
							6 4	172 9						
01		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	20 1	1268 3		Y	142	143 0		5
							5 4	156 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	18 1	761 2		Y	77	78 0		2
							4 4	85 9						
09		690 N	685	-0-	-5	-0-	6 1	621 2		Y	48	48 0		2
							53 9							
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	9 1	757 3		Y	65	64 0		3
							5 4	72 9						
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	17 1	773 3		Y	75	76 0		2
							4 4	83 9						
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	10 1	873 3		Y	64	64 0		2
							4 4	70 9						
*01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	15 1	909 3		Y	62	62 0		2
							4 4	68 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
08		1796 X	377	-0-	-1419	-0-	9 1	356 2		Y	11	12 0		-0-
							12 9							
09		360 N	301	-0-	-59	-0-	3 1	288 2		Y	8	8 0		-0-
							9 9							
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	4 1	350 3		Y	10	10 0		-0-
							2 4	11 9						
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17 1	750 3		Y	291	282 0		9
							4 4	320 9						
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	11 1	899 3		Y	400	395 0		14
							4 4	440 9						
*01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12 1	714 3		Y	367	368 0		13
							3 4	404 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	47 1	1941 2		Y	71	73 0		2
							3 4	78 9						
09		2070 N	1688	-0-	-382	-0-	15 1	1613 2		Y	50	50 0		2
							55 9							
10		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	24 1	2046 3		Y	70	69 0		3
							13 4	77 9						
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	45 1	2043 3		Y	86	86 0		3
							10 4	95 9						
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	26 1	2191 3		Y	86	86 0		3
							10 4	95 9						
*01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	35 1	2160 3		Y	91	91 0		3
							9 4	100 9						





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
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
-----													
08		10943 X	8927	-0-	-2016	-0-	187 1	7779 2	Y	837	853 0		26
							40 4	921 9					
09		9960 X	7004	-0-	-2956	-0-	61 1	6298 2	Y	538	543 0		21
							592 9						
10		10044 X	8648	-0-	-1396	-0-	89 1	7700 3	Y	737	725 0		33
							48 4	811 9					
11		9240 X	8874	-0-	-366	-0-	170 1	7685 3	Y	893	898 0		28
							37 4	982 9					
12		9455 X	7964	-0-	-1491	-0-	84 1	6963 3	Y	805	804 0		29
							31 4	886 9					
01		8928 X	7799	-0-	-1129	-0-	110 1	6804 3	Y	778	779 0		28
							29 4	856 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
08		15996 X	14736	-0-	-1260	-0-	327 1	13625 2	Y	683	696 0		21
							33 4	751 9					
09		15390 X	11598	-0-	-3792	-0-	106 1	10950 2	Y	453	457 0		17
							498 9						
10		15624 X	14198	-0-	-1426	-0-	153 1	13272 3	Y	628	617 0		28
							82 4	691 9					
11		15120 X	14439	-0-	-681	-0-	294 1	13244 3	Y	761	765 0		24
							64 4	837 9					
12		15624 X	8605	-0-	-7019	-0-	94 1	7831 3	Y	587	590 0		21
							34 4	646 9					
01		14725 X	6581	-0-	-8144	-0-	95 1	5866 3	Y	541	542 0		20
							25 4	595 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
08		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	140 1	5855 2	Y	1013	1033 0		31
							49 4	1114 9					
09		6630 X	5558	-0-	-1072	-0-	46 1	4738 2	Y	646	652 0		25
							711 9						
10		6851 X	6801	-0-	-50	-0-	66 1	5752 3	Y	861	848 0		38
							36 4	947 9					
11		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	127 1	5741 3	Y	1046	1051 0		33
							27 4	1151 9					
12		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	77 1	6351 3	Y	1333	1318 0		48
							28 4	1466 9					
*01		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	101 1	6232 3	Y	1365	1363 0		50
							27 4	1502 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
08		26009 X	16004	-0-	-10005	-0-	322 1	13417 2	N	1973	2019 0		61
							95 4	2170 9					
09		20700 X	12131	-0-	-8569	-0-	101 1	10478 2	N	1295	1306 0		50
							1425 9						
10		20987 X	14672	-0-	-6315	-0-	145 1	12581 3	N	1698	1672 0		76
							78 4	1868 9					
11		18030 X	15158	-0-	-2872	-0-	278 1	12556 3	N	2058	2070 0		64
							60 4	2264 9					
12		18166 X	15789	-0-	-2377	-0-	161 1	13378 3	N	1992	1985 0		71
							59 4	2191 9					
01		15996 X	15184	-0-	-812	-0-	207 1	12822 3	N	1910	1911 0		70
							54 4	2101 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.// 728883											
BRISCOE RANCH EF			WELL #: 34		RRCID -> 277698		COMPL. DATE 10/29/2016			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		13361 X	12351	-0-	-1010	-0-	267 1	11135 2	11135 2	Y	826	833 0		25
							40 4	909 9						
09		12930 X	9984	-0-	-2946	-0-	89 1	9163 2	9163 2	Y	611	613 0		23
							672 9							
10		12679 X	12224	-0-	-455	-0-	128 1	11133 3	11133 3	Y	813	800 0		36
							69 4	894 9						
11		13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	263 1	11878 3	11878 3	Y	1442	1433 0		45
							57 4	1586 9						
12		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	157 1	13066 3	13066 3	Y	1616	1603 0		58
							57 4	1778 9						
*01		14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	203 1	12543 3	12543 3	Y	1528	1530 0		56
							54 4	1681 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF			WELL #: 3801		RRCID -> 277754		COMPL. DATE 04/26/2017			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027				
-----														
08		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	348 1	14494 2	14494 2	Y	1528	1561 0		47
							73 4	1681 9						
09		15510 X	12870	-0-	-2640	-0-	112 1	11573 2	11573 2	Y	989	998 0		38
							1088 9							
10		16027 X	15491	-0-	-536	-0-	159 1	13761 3	13761 3	Y	1350	1328 0		60
							86 4	1485 9						
11		17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	343 1	15479 3	15479 3	Y	1702	1709 0		53
							74 4	1872 9						
12		19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	210 1	17430 3	17430 3	Y	1686	1679 0		60
							77 4	1855 9						
*01		18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	271 1	16771 3	16771 3	Y	1622	1623 0		59
							72 4	1784 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF			WELL #: 39		RRCID -> 282193		COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543				
-----														
08		13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	298 1	12431 2	12431 2	Y	519	529 0		16
							25 4	571 9						
09		12630 X	10590	-0-	-2040	-0-	98 1	10081 2	10081 2	Y	344	347 0		13
							378 9							
10		13051 X	12775	-0-	-276	-0-	139 1	12051 3	12051 3	Y	464	456 0		21
							75 4	510 9						
11		12630 X	12579	-0-	-51	-0-	259 1	11667 3	11667 3	Y	543	547 0		17
							56 4	597 9						
12		13051 X	13010	-0-	-41	-0-	147 1	12241 3	12241 3	Y	516	515 0		18
							54 4	568 9						
01		13330 X	12963	-0-	-367	-0-	197 1	12149 3	12149 3	Y	514	513 0		19
							52 4	565 9						
-----														
SM ENERGY COMPANY			788997											
BRISCOE "B"			WELL #: 1H		RRCID -> 254481		COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861				
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G			WELL #: 2H		RRCID -> 254485		COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123				
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069 - 12721			
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
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971 - 13915			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547 - 14566			
08	20522 X	7235	-0-	-13287	-0-	430	1	6805	2	Y	-0-				-0-
09	19860 X	2322	-0-	-17538	-0-	133	1	2189	2	Y	-0-				-0-
10	12710 X	1908	-0-	-10802	-0-	113	1	1795	2	Y	-0-				-0-
11	11880 X	1582	-0-	-10298	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-				-0-
12	11935 X	1524	-0-	-10411	-0-	86	1	1438	2	Y	-0-				-0-
*01	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	1249	1	20591	2	Y	-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129			
08	11842 X	9865	-0-	-1977	-0-	585	1	9280	2	Y	-0-				-0-
09	11700 X	7903	-0-	-3797	-0-	459	1	7444	2	Y	-0-				-0-
10	12090 X	10578	-0-	-1512	-0-	614	1	9964	2	Y	-0-				-0-
11	11700 X	8994	-0-	-2706	-0-	521	1	8473	2	Y	-0-				-0-
12	10757 X	9880	-0-	-877	-0-	551	1	9329	2	Y	-0-				-0-
01	10571 X	8510	-0-	-2061	-0-	487	1	8023	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	353	-0-	353	353	20	1	333	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353						Y	-0-			-0-
*01	353 X	-0-	-0-	-353	-0-						Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

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
08	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	144	1 2310 2	Y	169	158 0	12 1 14
09	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	186	1 2276 2	Y	162	144 0	20 1 12
10	2790 X	2250	-0-	-540	-0-	178	1 1992 2	Y	124	116 0	6 1 14
11	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	122	1 1931 2	Y	129	120 0	5 1 18
12	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	136	1 1242 2	Y	53	48 0	15 1 8
01	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	118	1 2145 2	Y	105	94 0	13 1 6

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

08	5177 X	5066	-0-	-111	-0-	298	1 4706 2	Y	56	52 0	4 1 5
09	5070 X	4879	-0-	-191	-0-	62	1 4576 2	Y	16	14 0	6 1 1
10	5239 X	5040	-0-	-199	-0-	285	1 4698 2	Y	47	42 0	1 1 5
11	5070 X	4872	-0-	-198	-0-	18	1 4530 2	Y	58	53 0	2 1 8
12	5115 X	5034	-0-	-81	-0-	290	1 4691 2	Y	58	51 0	6 1 9
01	5053 X	4996	-0-	-57	-0-	52	1 4622 2	Y	84	76 0	12 1 5

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

08	6851 X	5227	-0-	-1624	-0-	310	1 4917 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	6420 X	6231	-0-	-189	-0-	361	1 5828 2	Y	38	34 0	1 1 3
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	42	1 5978 2	Y	50	46 0	2 1 5
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	369	1 5881 2	Y	52	48 0	2 1 7
12	6448 X	6400	-0-	-48	-0-	55	1 5988 2	Y	52	45 0	6 1 8
*01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	358	1 6050 2	Y	60	55 0	10 1 3

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

08	3658 X	2915	-0-	-743	-0-	166	1 2660 2	Y	81	75 0	6 1 7
09	3090 X	2955	-0-	-135	-0-	89	1 2700 2	Y	80	72 0	9 1 6
10	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	167	1 2744 2	Y	82	76 0	3 1 9
11	3030 X	2861	-0-	-169	-0-	88	1 2584 2	Y	109	100 0	3 1 15
12	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	168	1 2683 2	Y	111	96 0	13 1 17
01	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	90	1 2051 2	Y	70	63 0	20 1 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955			
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	
08	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	681 1	10792 2	Y	45	42 0	3 1	4
09	12030 X	10522	-0-	-1508	-0-	50 9	9868 2	Y	42	37 0	6 1	3
10	12431 X	10860	-0-	-1571	-0-	46 9	10187 2	Y	43	39 0	2 1	5
11	12030 X	10893	-0-	-1137	-0-	626 1	10211 2	Y	52	48 0	2 1	7
12	11687 X	10939	-0-	-748	-0-	47 9	10279 2	Y	46	40 0	6 1	7
01	11532 X	10820	-0-	-712	-0-	625 1	10146 2	Y	54	49 0	9 1	3
						57 9						
						609 1						
						51 9						
						615 1						
						59 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245			
08	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	184 1	2916 2	Y	76	71 0	7 1	6
09	3510 X	2969	-0-	-541	-0-	84 9	2716 2	Y	77	68 0	9 1	6
10	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	168 1	2668 2	Y	67	63 0	3 1	7
11	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	85 9	2503 2	Y	82	75 0	2 1	12
12	3286 X	2752	-0-	-534	-0-	165 1	2494 2	Y	101	87 0	10 1	16
01	3193 X	920	-0-	-2273	-0-	74 9	817 2	Y	50	45 0	18 1	3
						154 1						
						90 9						
						147 1						
						111 9						
						48 1						
						55 9						
-----												
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400			
08	5859 X	4331	-0-	-1528	-0-	252 1	3976 2	Y	94	88 0	6 1	8
09	4230 X	3025	-0-	-1205	-0-	103 9	2783 2	Y	65	58 0	10 1	5
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	170 1	4402 2	Y	117	106 0	3 1	13
11	4200 X	4178	-0-	-22	-0-	72 9	3833 2	Y	100	95 0	4 1	14
12	4340 X	2167	-0-	-2173	-0-	273 1	2011 2	Y	35	32 0	12 1	5
01	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	129 9	3488 2	Y	10	9 0	5 1	1
						235 1						
						110 9						
						117 1						
						39 9						
						212 1						
						11 9						
-----												
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705			
08	4991 X	4078	-0-	-913	-0-	225 1	3592 2	Y	237	220 0	16 1	20
09	4230 X	3587	-0-	-643	-0-	261 9	3176 2	Y	196	175 0	26 1	15
10	4216 X	2824	-0-	-1392	-0-	195 1	2493 2	Y	164	153 0	8 1	18
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	216 9		Y	-0-	12 0	6 1	-0-
12	4092 X	30	-0-	-4062	-0-	151 1	8 9	Y	7	6 0		1
*01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	180 9	4181 2	Y	193	174 0	9 1	11
						22 2						
						253 1						
						212 9						
-----												
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7549 - 12535			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016			TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	230	1	3657	2	Y	386	359	0	33
						425	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-0-
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-			-0-
11	6510 X	2	-0-	-6508	-0-					Y	-0-			-0-
12	6727 X	6356	-0-	-371	-0-	320	1	5454	2	Y	529	446	0	83
						582	9							
01	T. A.	4288	-0-	4288	4288	213	1	3527	2	Y	498	452	0	27
						548	9							

  

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419					
08	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	288	1	4573	2	Y	111	104	0	9
						122	9							
09	5550 X	4278	-0-	-1272	-0-	244	1	3935	2	Y	90	80	0	7
						99	9							
10	5704 X	5370	-0-	-334	-0-	304	1	4922	2	Y	131	120	0	14
						144	9							
11	5430 X	5117	-0-	-313	-0-	288	1	4677	2	Y	138	128	0	19
						152	9							
12	5487 X	4544	-0-	-943	-0-	245	1	4165	2	Y	122	106	0	19
						134	9							
*01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	319	1	5284	2	Y	142	129	0	8
						156	9							

  

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970					
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 260116		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874					
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020												

  

GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888					
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	301	1	4788	2	Y	55	51	0	5
						61	9							
09	4950 X	2560	-0-	-2390	-0-	148	1	2389	2	Y	21	18	0	2
						23	9							
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-			-0-
12	5146 X	4	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE "C"			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #:	1H	RRCID -> 260168	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 7321	- 12380	CNTY: DIMMIT				
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		
08	1643 X	1072	-0-	-571	-0-	59 1 55 9	958 2	Y	50	46 0	4 1	4		
09	990 X	724	-0-	-266	-0-	40 1 26 9	658 2	Y	24	21 0	5 1	2		
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	56 1 77 9	922 2	Y	70	63 0	1 1	8		
11	1050 X	1023	-0-	-27	-0-	58 1 54 9	911 2	Y	49	47 0	3 1	7		
12	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	65 1 77 9	1075 2	Y	70	60 0	6 1	11		
01	1085 X	932	-0-	-153	-0-	49 1 57 9	826 2	Y	52	47 0	13 1	3		
SAN AMBROSIA C			WELL #:	2H	RRCID -> 260172	COMPL. DATE 08/13/2015	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 7075	- 12165					
08	2883 X	1975	-0-	-908	-0-	104 1 243 9	1628 2	Y	221	205 0	17 1	19		
09	2250 X	2005	-0-	-245	-0-	104 1 256 9	1645 2	Y	233	208 0	26 1	18		
10	2170 X	1706	-0-	-464	-0-	86 1 211 9	1409 2	Y	192	180 0	9 1	21		
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	115 1 336 9	1855 2	Y	305	275 0	8 1	43		
12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	98 1 282 9	1717 2	Y	256	224 0	35 1	40		
01	2077 X	2000	-0-	-77	-0-	99 1 281 9	1620 2	Y	255	231 0	50 1	14		
BRISCOE R			WELL #:	3H	RRCID -> 260186	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 7664	- 12677					
08	2728 X	334	-0-	-2394	-0-	19 1 15 9	300 2	Y	14	15 0	6 1	1		
09	2640 X	653	-0-	-1987	-0-	37 1	616 2	Y	-0-	1 1		-0-		
10	1612 X	1444	-0-	-168	-0-	78 1 69 9	1297 2	Y	63	56 0		7		
11	1560 X	538	-0-	-1022	-0-	30 1 10 9	498 2	Y	9	13 0	2 1	1		
12	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	98 1 111 9	1679 2	Y	101	85 0	1 1	16		
01	1457 X	1122	-0-	-335	-0-	59 1 48 9	1015 2	Y	44	40 0	18 1	2		
GALVAN RANCH			WELL #:	18H	RRCID -> 260187	COMPL. DATE 02/14/2019	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 9228	- 14548					
08	27497 X	17389	-0-	-10108	-0-	1025 1 55 9	16309 2	Y	50	46 0	4 1	4		
09	21090 X	16201	-0-	-4889	-0-	940 1 53 9	15208 2	Y	48	42 0	6 1	4		
10	19995 X	16275	-0-	-3720	-0-	941 1 57 9	15277 2	Y	52	48 0	2 1	6		
11	19350 X	15444	-0-	-3906	-0-	889 1 61 9	14494 2	Y	55	51 0	2 1	8		
12	18259 X	15723	-0-	-2536	-0-	872 1 61 9	14790 2	Y	55	48 0	6 1	9		
01	17391 X	15394	-0-	-1997	-0-	874 1 66 9	14454 2	Y	60	55 0	11 1	3		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962			
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
08	T. A.	6229	-0-	6229	12879	365	1	5802	2	Y	56	51 0 1 1 5
09	T. A.	5895	-0-	5895	18774	338	1	5504	2	Y	48	43 0 6 1 4
10	24645 X	5871	-0-	-18774	-0-	337	1	5480	2	Y	49	46 0 2 1 5
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	323	1	5256	2	Y	52	48 0 2 1 7
12	6665 X	5844	-0-	-821	-0-	320	1	5455	2	Y	63	54 0 6 1 10
01	6231 X	5769	-0-	-462	-0-	326	1	5384	2	Y	54	49 0 12 1 3
-----												
BRISCOE B (SA5)		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447			
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	24	22 0 2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	-0-	-0-
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	2	Y	111	99 0 12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	122	9			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	1178 X	919	-0-	-259	-0-	49	1	827	2	Y	39	36 0 1 1 2
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479			
08	10540 X	8152	-0-	-2388	-0-	481	1	7631	2	Y	36	33 0 1 1 3
09	10200 X	7527	-0-	-2673	-0-	436	1	7038	2	Y	48	42 0 5 1 4
10	10540 X	8286	-0-	-2254	-0-	476	1	7749	2	Y	55	51 0 2 1 6
11	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	484	1	7923	2	Y	57	53 0 2 1 8
12	8153 X	8091	-0-	-62	-0-	447	1	7587	2	Y	52	46 0 6 1 8
01	8277 X	6634	-0-	-1643	-0-	376	1	6205	2	Y	48	43 0 10 1 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	11439 X	9235	-0-	-2204	-0-	543	1	8662	2	Y	27	25	0	2	1	2
						30	9									
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
11	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
12	9889 X	4554	-0-	-5335	-0-	254	1	4264	2	Y	33	28	0			5
						36	9									
01	T. A.	21267	-0-	21267	21267	1209	1	19929	2	Y	117	106	0	10	1	6
						129	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433						
08	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	583	1	9271	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
						6	9									
09	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					-0-
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
11	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					-0-
12	9858 X	2	-0-	-9856	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	927	-0-	927	927	54	1	859	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
11	14B2 EXT	388	-0-	388	1315	21	1	357	2	Y	9	8	0	1	1	1
						10	9									
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1316	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724						
08	4092 X	2308	-0-	-1784	-0-	131	1	2057	2	Y	109	102	0	9	1	9
						120	9									
09	3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	91	1	1489	2	Y	67	59	0	12	1	5
						74	9									
10	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	146	1	2374	2	Y	125	113	0	3	1	14
						138	9									
11	2910 X	2755	-0-	-155	-0-	151	1	2476	2	Y	116	109	0	5	1	16
						128	9									
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	165	1	2781	2	Y	182	157	0	13	1	28
						200	9									
01	2666 X	1426	-0-	-1240	-0-	77	1	1271	2	Y	71	64	0	31	1	4
						78	9									
BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9796 - 14557						
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
08	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
09	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-					-0-
10	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	-0-					-0-
12	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9793 - 15019	
08	1054 N	862	-0-	-192	-0-	49 1	805 2	Y	7	6 0	1
09	1020 N	791	-0-	-229	-0-	46 1	734 2	Y	10	9 0	1 1
10	1054 N	645	-0-	-409	-0-	35 1	596 2	Y	13	13 0	1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49 1	833 2	Y	17	15 0	1 1
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45 1	770 2	Y	4	3 0	2 1
*01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	59 1	972 2	Y	29	26 0	2 1

BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7870 - 12883	
08	12059 X	8917	-0-	-3142	-0-	526 1	8356 2	Y	32	30 0	3 1
09	10710 X	1113	-0-	-9597	-0-	65 1	1048 2	Y	-0-	3 1	-0-
10	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	951 1	15469 2	Y	58	52 0	6
11	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	657 1	10699 2	Y	50	47 0	2 1
12	10695 X	3942	-0-	-6753	-0-	218 1	3703 2	Y	19	17 0	6 1
01	16492 X	14662	-0-	-1830	-0-	834 1	13760 2	Y	62	57 0	5 1

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343 - 13540	
08	3596 X	3052	-0-	-544	-0-	176 1	2781 2	Y	86	80 0	6 1
09	3270 X	2856	-0-	-414	-0-	163 1	2593 2	Y	91	81 0	10 1
10	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	185 1	3021 2	Y	94	88 0	3 1
11	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	179 1	2931 2	Y	95	88 0	4 1
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	180 1	3020 2	Y	88	76 0	11 1
01	3317 X	3279	-0-	-38	-0-	180 1	2994 2	Y	95	87 0	17 1

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-







-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE GUI STATE AR			WELL #: 2H		RRCID -> 265460	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 8267	- 13357					
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	
08		6076 X	5052	-0-	-1024	-0-	296 1	4672 2	Y	76	70 0	5 1	6	
							84 9							
09		5400 X	4673	-0-	-727	-0-	271 1	4327 2	Y	68	60 0	9 1	5	
							75 9							
10		5363 X	5112	-0-	-251	-0-	292 1	4740 2	Y	73	67 0	3 1	8	
							80 9							
11		5190 X	4940	-0-	-250	-0-	279 1	4574 2	Y	79	73 0	3 1	11	
							87 9							
12		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	281 1	4746 2	Y	87	75 0	9 1	14	
							96 9							
01		5115 X	5092	-0-	-23	-0-	283 1	4707 2	Y	93	85 0	17 1	5	
							102 9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: A529H		RRCID -> 265517	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 9780	- 15342					
08		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	256 1	4071 2	Y	57	52 0	3 1	5	
							63 9							
09		1860 X	1392	-0-	-468	-0-	81 1	1288 2	Y	21	18 0	6 1	2	
							23 9							
10		2356 N	1146	-0-	-1210	-0-	63 1	1068 2	Y	14	13 0	1 1	2	
							15 9							
11		2610 X	1188	-0-	-1422	-0-	65 1	1099 2	Y	22	20 0	1 1	3	
							24 9							
12		2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	68 1	1136 2	Y	31	26 0	3 1	5	
							34 9							
01		3813 X	1116	-0-	-2697	-0-	60 1	1031 2	Y	23	21 0	6 1	1	
							25 9							
-----														
SAN AMBROSIA D (SA1)			WELL #: 16H		RRCID -> 265546	COMPL. DATE 07/14/2017	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 7211	- 12207					
08		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-	4 0	23 1	-0-	
09		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-			-0-	
10		5270 X	1560	-0-	-3710	-0-	85 1	1389 2	Y	78	69 0		9	
							86 9							
11		5100 X	5083	-0-	-17	-0-	262 1	4264 2	Y	506	441 0	3 1	71	
							557 9							
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	173 1	2942 2	Y	414	362 0	58 1	65	
							455 9							
*01		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	131 1	2184 2	Y	291	264 0	76 1	16	
							320 9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: A125H		RRCID -> 265781	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 9634	PERF.10020	- 15792					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
-----														
NEEL			WELL #: 3H		RRCID -> 266129	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 8600	- 13920					
08		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-			Y	-0-			-0-	
09		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-			Y	9	8 0		1	
10		12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
11		9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			Y	1	1 0		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7943 - 13798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	178	1 2800	2 Y	94	88 0	7 1	8	
						103	9						
09	3360 X	2550	-0-	-810	-0-	143	1 2310	2 Y	88	78 0	11 1	7	
						97	9						
10	3441 X	3214	-0-	-227	-0-	179	1 2929	2 Y	96	89 0	3 1	11	
						106	9						
11	3300 X	3002	-0-	-298	-0-	168	1 2735	2 Y	90	84 0	4 1	13	
						99	9						
12	3379 X	3207	-0-	-172	-0-	173	1 2937	2 Y	88	77 0	10 1	14	
						97	9						
01	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	171	1 2802	2 Y	83	75 0	17 1	5	
						91	9						

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8253 - 13245			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100 - 12758			
08	6541 X	5365	-0-	-1176	-0-	310	1 4911	2 Y	131	122 0	10 1	11	
						144	9						
09	5640 X	5140	-0-	-500	-0-	291	1 4688	2 Y	146	130 0	16 1	11	
						161	9						
10	5735 X	5501	-0-	-234	-0-	312	1 5033	2 Y	142	131 0	6 1	16	
						156	9						
11	5550 X	5287	-0-	-263	-0-	295	1 4838	2 Y	140	131 0	5 1	20	
						154	9						
12	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	294	1 5009	2 Y	143	125 0	16 1	22	
						157	9						
01	5487 X	5401	-0-	-86	-0-	299	1 4937	2 Y	150	136 0	28 1	8	
						165	9						

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023			
08	6169 X	5487	-0-	-682	-0-	321	1 5070	2 Y	87	82 0	9 1	7	
						96	9						
09	5760 X	5397	-0-	-363	-0-	316	1 5081	2 Y	-0-	7 1		-0-	
10	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	314	1 5134	2 Y	-0-			-0-	
11	5760 X	5391	-0-	-369	-0-	310	1 5081	2 Y	-0-			-0-	
12	5766 X	5517	-0-	-249	-0-	308	1 5209	2 Y	-0-			-0-	
*01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	314	1 5178	2 Y	117	107 0	4 1	6	
						129	9						

GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461 - 12962			
08	2635 X	2490	-0-	-145	-0-	146	1 2323	2 Y	19	18 0	1 1	2	
						21	9						
09	2520 X	2340	-0-	-180	-0-	133	1 2188	2 Y	17	16 0	2 1	1	
						19	9						
10	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	146	1 2362	2 Y	19	17 0	1 1	2	
						21	9						
11	2460 X	2451	-0-	-9	-0-	140	1 2287	2 Y	22	20 0	1 1	3	
						24	9						
12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	140	1 2355	2 Y	24	20 0	3 1	4	
						26	9						
01	2542 X	2507	-0-	-35	-0-	144	1 2334	2 Y	26	24 0	5 1	1	
						29	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19375 X	17860	-0-	-1515	-0-	1056	1	16793	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
09	18300 X	17025	-0-	-1275	-0-	992	1	16022	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
10	18476 X	17313	-0-	-1163	-0-	1002	1	16299	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
11	17820 X	16615	-0-	-1205	-0-	960	1	15641	2	Y	13	12	0			2
						14	9									
12	18104 X	17245	-0-	-859	-0-	963	1	16267	2	Y	14	12	0	2	1	2
						15	9									
01	17856 X	17178	-0-	-678	-0-	982	1	16178	2	Y	16	14	0	3	1	1
						18	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699								
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151								
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1709	-0-			1	2	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325				
08	10726 X	9334	-0-	-1392	-0-	553	1	8763	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
09	9510 X	9003	-0-	-507	-0-	522	1	8461	2	Y	18	16	0	1
						20	9							
10	9610 X	9604	-0-	-6	-0-	555	1	9032	2	Y	15	13	0	2
						17	9							
11	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	534	1	8756	2	Y	17	16	0	2
						19	9							
12	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	532	1	9011	2	Y	18	15	0	3
						20	9							
01	9610 X	9287	-0-	-323	-0-	530	1	8737	2	Y	18	16	0	1
						20	9							
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072				
08	8215 X	7803	-0-	-412	-0-	462	1	7339	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	7980 X	7335	-0-	-645	-0-	428	1	6905	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	8246 X	6689	-0-	-1557	-0-	388	1	6295	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
11	7980 X	3	-0-	-7977	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8635 - 13231				
08	11005 X	9460	-0-	-1545	-0-	557	1	8894	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
09	9990 X	6883	-0-	-3107	-0-	401	1	6482	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	10323 X	8274	-0-	-2049	-0-	478	1	7796	2	Y	-0-			-0-
11	9990 X	8501	-0-	-1489	-0-	492	1	8009	2	Y	-0-			-0-
12	10168 X	8857	-0-	-1311	-0-	495	1	8362	2	Y	-0-			-0-
01	9455 X	9125	-0-	-330	-0-	521	1	8604	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH			WELL #:	B101H	RRCID ->	268492	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9720	-	15314
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			
08	16368 X	13768	-0-	-2600	-0-	814	1	25	23	0	2	1	2	
09	14580 X	13328	-0-	-1252	-0-	774	1	25	22	0	3	1	2	
10	14973 X	13777	-0-	-1196	-0-	796	1	27	25	0	1	1	3	
11	14490 X	12994	-0-	-1496	-0-	748	1	35	32	0	1	1	5	
12	14353 X	13297	-0-	-1056	-0-	739	1	55	47	0	4	1	9	
01	13764 X	13119	-0-	-645	-0-	747	1	36	33	0	10	1	2	
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:	B102H	RRCID ->	268493	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9459	-	15185
08	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	666	1	64	60	0	1	1	5	
09	10440 X	6637	-0-	-3803	-0-	383	1	29	26	0	6	1	2	
10	10788 X	8176	-0-	-2612	-0-	472	1	36	33	0	1	1	4	
11	10950 X	10303	-0-	-647	-0-	595	1	1	4	0	1	1	-0-	
12	11315 X	9935	-0-	-1380	-0-	553	1	4	3	0	1			
01	11315 X	9230	-0-	-2085	-0-	528	1	3	3	0	1	1	-0-	
-----														
BRISCOE G GU7 STATE			WELL #:	20H	RRCID ->	268595	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7843	-	13273
08	1395 X	389	-0-	-1006	-0-	21	1	25	23	0	2			
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	28	9	-0-	2	1	-0-			
10	744 X	657	-0-	-87	-0-	34	1	74	66	0	8			
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	81	9	-0-	5	0	3	1	-0-	
12	403 X	26	-0-	-377	-0-	18	2	7	6	0	1			
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			-0-	1	1	-0-			
-----														
BRISCOE G GU7 STATE			WELL #:	21H	RRCID ->	268596	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7828	-	13386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
BRISCOE G GU8 STATE			WELL #:	22H	RRCID ->	268599	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7914	-	13244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387		
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
08	10726 X	8078	-0-	-2648	-0-	480 1	7597 2	Y	1 1 0	-0-
09	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	597 1	9639 2	Y	18 16 0	1 1
10	10013 X	9458	-0-	-555	-0-	545 1	8872 2	Y	37 33 0	1 1
11	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	534 1	8729 2	Y	4 6 0	1 1
12	10602 X	9376	-0-	-1226	-0-	520 1	8789 2	Y	61 52 0	10
01	10602 X	8591	-0-	-2011	-0-	489 1	8065 2	Y	34 31 0	11 1
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388		
08	11005 X	10401	-0-	-604	-0-	613 1	9767 2	Y	19 17 0	2 1
09	9900 X	9696	-0-	-204	-0-	563 1	9104 2	Y	26 24 0	2 1
10	9548 X	8777	-0-	-771	-0-	505 1	8238 2	Y	31 29 0	1 1
11	10080 X	6726	-0-	-3354	-0-	382 1	6241 2	Y	94 83 0	1 1
12	10416 X	9284	-0-	-1132	-0-	512 1	8651 2	Y	110 95 0	11 1
01	10416 X	8946	-0-	-1470	-0-	505 1	8349 2	Y	84 76 0	20 1
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729		
08	9300 X	6622	-0-	-2678	-0-	392 1	6230 2	Y	-0-	-0-
09	9000 X	4208	-0-	-4792	-0-	246 1	3962 2	Y	-0-	-0-
10	6262 X	5558	-0-	-704	-0-	322 1	5236 2	Y	-0-	-0-
11	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	461 1	7507 2	Y	81 70 0	11
12	6634 X	4454	-0-	-2180	-0-	243 1	4133 2	Y	71 61 0	10 1
*01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	405 1	6708 2	Y	97 88 0	15 1
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604			
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
08	6231 X	5449	-0-	-782	-0-	322	1	Y	22	21 0	2 1
						24	9				2
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	363	1	Y	27	24 0	3 1
						30	9				2
10	6231 X	4171	-0-	-2060	-0-	241	1	Y	22	21 0	1 1
						24	9				2
11	5460 X	30	-0-	-5430	-0-	30	2	Y	-0-	1 0	1 1
12	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-		-0-
01	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551			
08	10323 X	4037	-0-	-6286	-0-	235	1	Y	42	39 0	4 1
						46	9				4
09	9810 X	6568	-0-	-3242	-0-	376	1	Y	85	77 0	6 1
						94	9				6
10	9703 X	1	-0-	-9702	-0-	1	2	Y	-0-	3 0	3 1
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			Y	-0-		-0-
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			Y	-0-		-0-
*01	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	578	1	Y	168	153 0	6 1
						185	9				9
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922			
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			Y	-0-		-0-
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-		-0-
11	6150 X	1	-0-	-6149	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	5952 X	41	-0-	-5911	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA6)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855		
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	
08	4991 X	2727	-0-	-2264	-0-	157 1 77 9	2493 2	Y	70	66 0	9 1	6
09	4380 X	1747	-0-	-2633	-0-	96 1 68 9	1583 2	Y	62	55 0	8 1	5
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	300 1 167 9	4882 2	Y	152	138 0	2 1	17
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	257 1 142 9	4228 2	Y	129	122 0	6 1	18
12	4619 X	4221	-0-	-398	-0-	229 1 120 9	3872 2	Y	109	95 0	15 1	17
01	5363 X	1851	-0-	-3512	-0-	103 1 42 9	1706 2	Y	38	35 0	18 1	2
-----												
BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835		
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968		
08	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	160 1 61 9	2551 2	Y	55	51 0	3 1	5
09	2820 X	2220	-0-	-600	-0-	125 1 44 9	2051 2	Y	40	36 0	6 1	3
10	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	153 1 64 9	2515 2	Y	58	53 0	2 1	6
11	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	148 1 64 9	2408 2	Y	58	54 0	2 1	8
12	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	147 1 64 9	2485 2	Y	58	51 0	6 1	9
01	2759 X	2688	-0-	-71	-0-	151 1 67 9	2470 2	Y	61	56 0	11 1	3
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230		
08	7874 X	4194	-0-	-3680	-0-	248 1 28 9	3918 2	Y	25	23 0	4 1	2
09	6630 X	3844	-0-	-2786	-0-	222 1 35 9	3587 2	Y	32	29 0	3 1	2
10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	416 1 67 9	6791 2	Y	61	55 0	1 1	7
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	457 1 85 9	7461 2	Y	77	71 0	2 1	11
12	7192 X	6806	-0-	-386	-0-	376 1 68 9	6362 2	Y	62	54 0	9 1	10
01	7285 X	5841	-0-	-1444	-0-	329 1 63 9	5449 2	Y	57	52 0	12 1	3
-----												
BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
08	1922 X	556	-0-	-1366	-0-	27 1	490 2	Y	35	33 0	4 1	3
						39 9						
09	1860 X	809	-0-	-1051	-0-	43 1	705 2	Y	55	49 0	5 1	4
						61 9						
10	1674 X	1172	-0-	-502	-0-	61 1	1041 2	Y	64	59 0	2 1	7
						70 9						
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	89 1	1445 2	Y	92	84 0	2 1	13
						101 9						
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	94 1	1579 2	Y	93	81 0	10 1	15
						102 9						
*01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	92 1	1533 2	Y	93	85 0	18 1	5
						102 9						

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218				
08	2077 X	1957	-0-	-120	-0-	115 1	1813 2	Y	26	25 0	2 1	2
						29 9						
09	1920 X	1831	-0-	-89	-0-	106 1	1691 2	Y	31	28 0	3 1	2
						34 9						
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	117 1	1886 2	Y	33	30 0	1 1	4
						36 9						
11	1920 X	1914	-0-	-6	-0-	107 1	1771 2	Y	33	31 0	1 1	5
						36 9						
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	113 1	1867 2	Y	38	33 0	4 1	6
						42 9						
01	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	107 1	1782 2	Y	28	25 0	7 1	2
						31 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129				
08	9982 X	8608	-0-	-1374	-0-	505 1	8055 2	Y	44	40 0	4 1	4
						48 9						
09	9660 X	8269	-0-	-1391	-0-	481 1	7776 2	Y	11	10 0	4 1	1
						12 9						
10	9486 X	9197	-0-	-289	-0-	533 1	8642 2	Y	20	19 0		2
						22 9						
11	9180 X	1286	-0-	-7894	-0-	74 1	1202 2	Y	9	9 0	1 1	1
						10 9						
12	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	649 1	11029 2	Y	19	16 0	1 1	3
						21 9						
*01	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	588 1	9651 2	Y	92	84 0	6 1	5
						101 9						

NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620				
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
08	4867 X	4212	-0-	-655	-0-	251	1	3958	2	Y	3	3 0	1 1	-0-
						3	9							
09	4380 X	3740	-0-	-640	-0-	214	1	3496	2	Y	27	24 0	1 1	2
						30	9							
10	4402 X	4164	-0-	-238	-0-	241	1	3917	2	Y	5	5 0	1 1	1
						6	9							
11	4260 X	3900	-0-	-360	-0-	223	1	3671	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
12	4340 X	4006	-0-	-334	-0-	223	1	3777	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
01	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	224	1	3741	2	Y	6	6 0	1 1	-0-
						7	9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
-----														
08	21731 X	19698	-0-	-2033	-0-	1165	1	18503	2	Y	27	25 0	2 1	2
						30	9							
09	20190 X	18980	-0-	-1210	-0-	1102	1	17848	2	Y	27	24 0	3 1	2
						30	9							
10	20491 X	19406	-0-	-1085	-0-	1123	1	18251	2	Y	29	27 0	1 1	3
						32	9							
11	19680 X	18716	-0-	-964	-0-	1077	1	17606	2	Y	30	28 0	1 1	4
						33	9							
12	19964 X	19243	-0-	-721	-0-	1072	1	18134	2	Y	34	30 0	3 1	5
						37	9							
01	19685 X	18436	-0-	-1249	-0-	1053	1	17342	2	Y	37	34 0	6 1	2
						41	9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
-----														
08	7750 X	7630	-0-	-120	-0-	448	1	7087	2	Y	86	80 0	6 1	7
						95	9							
09	7500 X	7128	-0-	-372	-0-	411	1	6629	2	Y	80	71 0	10 1	6
						88	9							
10	7564 X	7226	-0-	-338	-0-	411	1	6717	2	Y	89	82 0	3 1	10
						98	9							
11	7380 X	7009	-0-	-371	-0-	398	1	6512	2	Y	90	84 0	3 1	13
						99	9							
12	7626 X	7216	-0-	-410	-0-	399	1	6714	2	Y	94	82 0	10 1	15
						103	9							
01	7626 X	6953	-0-	-673	-0-	391	1	6459	2	Y	94	86 0	18 1	5
						103	9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
-----														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	2	5	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7843 X	7780	-0-	-63	-0-	456	1	7237	2	Y	79	73	0	5	1	7
09	7350 X	7052	-0-	-298	-0-	87	9	6562	2	Y	79	71	0	9	1	6
10	7502 X	7197	-0-	-305	-0-	403	1	6686	2	Y	92	85	0	3	1	10
11	7530 X	7503	-0-	-27	-0-	87	9	6987	2	Y	81	77	0	3	1	11
12	7781 X	7514	-0-	-267	-0-	410	1	7008	2	Y	85	73	0	10	1	13
01	7781 X	7496	-0-	-285	-0-	101	9	6971	2	Y	89	81	0	16	1	5

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

08	17050 X	3835	-0-	-13215	-0-	228	1	3603	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
09	15660 X	1180	-0-	-14480	-0-	4	9	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16182 X	1213	-0-	-14969	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11220 X	1092	-0-	-10128	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8835 X	416	-0-	-8419	-0-	63	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1395 X	611	-0-	-784	-0-	24	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193

08	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	78	1	1254	2	Y	1	1	0	-0-	-0-	-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1	9	1531	2	Y	16	14	0	-0-	-0-	2
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	Y	13	12	0	1	1	2
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	18	9	1804	2	Y	11	9	0	2	1	2
01	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	114	1	1413	2	Y	2	2	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

08	9176 X	8347	-0-	-829	-0-	494	1	7832	2	Y	19	17	0	1	1	2
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-	21	9	-0-	-0-	Y	-0-	2	1	-0-	-0-	-0-
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8711 X	2751	-0-	-5960	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	12422	-0-	12422	12422	706	1	11651	2	Y	59	54	0	2	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

08	10757 X	9668	-0-	-1089	-0-	573	1	9071	2	Y	22	20	0	-0-	-0-	2
09	10410 X	9869	-0-	-541	-0-	24	9	9272	2	Y	22	19	0	3	1	2
10	10757 X	9591	-0-	-1166	-0-	573	1	9017	2	Y	18	17	0	1	1	2
11	9540 X	8932	-0-	-608	-0-	554	1	8393	2	Y	23	21	0	1	1	3
12	10199 X	9330	-0-	-869	-0-	20	9	8781	2	Y	27	23	0	3	1	4
01	10199 X	8712	-0-	-1487	-0-	514	1	8181	2	Y	31	28	0	5	1	2

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865						
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	
08	11594 X	7000	-0-	-4594	-0-	413	12 9	6575	2	Y	11	10 0	2 1	1
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-			-0-
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-			-0-
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	23296	-0-	23296	23296	1328	79 9	21889	2	Y	72	65 0	3 1	4

  

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849						
08	4960 X	370	-0-	-4590	-0-	19	65 9	286	2	Y	59	62 0	43 1	5
09	4080 X	2670	-0-	-1410	-0-	132	365 9	2173	2	Y	332	296 0	16 1	25
10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	241	957 9	3894	2	Y	870	786 0	13 1	96
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	220	773 9	3621	2	Y	703	666 0	34 1	99
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	215	756 9	3670	2	Y	687	598 0	81 1	107
01	5084 X	3570	-0-	-1514	-0-	175	536 9	2859	2	Y	487	441 0	126 1	27

  

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729						
08	T. A.	16529	-0-	16529	35447	976	107 9	15446	2	Y	97	90 0	8 1	8
09	T. A.	15677	-0-	15677	51124	909	72 9	14696	2	Y	65	58 0	10 1	5
10	66140 X	15016	-0-	-51124	-0-	864	91 9	14061	2	Y	83	76 0	3 1	9
11	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	796	69 9	13033	2	Y	63	60 0	3 1	9
12	18910 X	15006	-0-	-3904	-0-	834	80 9	14092	2	Y	73	64 0	7 1	11
01	16523 X	13873	-0-	-2650	-0-	788	77 9	13008	2	Y	70	63 0	14 1	4

  

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045						
08	7316 X	2628	-0-	-4688	-0-	132	409 9	2087	2	Y	372	346 0	29 1	31
09	7080 X	2646	-0-	-4434	-0-	130	408 9	2108	2	Y	371	330 0	44 1	28
10	4185 X	3502	-0-	-683	-0-	170	564 9	2768	2	Y	513	470 0	15 1	56
11	4020 X	3443	-0-	-577	-0-	169	535 9	2739	2	Y	486	454 0	20 1	68
12	4123 X	3599	-0-	-524	-0-	173	508 9	2918	2	Y	462	402 0	56 1	72
01	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	159	356 9	2601	2	Y	324	294 0	84 1	18





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107				
M O	ALLOW 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	8150	-0-	8150	8150	467	1	7616	2	Y	61	52	0	9
						67	9							
12	T. A.	8344	-0-	8344	16494	460	1	7811	2	Y	66	58	0	10
						73	9					7	1	
*01	24876 X	8382	-0-	-16494	-0-	476	1	7829	2	Y	70	63	0	4
						77	9					13	1	
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383				
08	11625 X	8346	-0-	-3279	-0-	492	1	7780	2	Y	67	62	0	6
						74	9					5	1	
09	8820 X	7763	-0-	-1057	-0-	450	1	7241	2	Y	65	58	0	5
						72	9					8	1	
10	9114 X	8382	-0-	-732	-0-	482	1	7821	2	Y	72	66	0	8
						79	9					3	1	
11	8820 X	7775	-0-	-1045	-0-	441	1	7256	2	Y	71	66	0	10
						78	9					3	1	
12	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	551	1	9328	2	Y	91	79	0	14
						100	9					8	1	
*01	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	611	1	10116	2	Y	110	99	0	6
						121	9					19	1	
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890				
08	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	144	1	2288	2	Y	74	68	0	6
						81	9					9	1	
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	163	1	2630	2	Y	79	70	0	6
						87	9					3	1	
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	161	1	2599	2	Y	79	73	0	9
						87	9					21	0	
11	2490 X	967	-0-	-1523	-0-	56	1	888	2	Y	21	24	0	3
						23	9					3	1	
12	2976 X	335	-0-	-2641	-0-	17	1	317	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9					3	1	
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013				TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1970				Y	-0-			-0-
09	T. A.	15574	-0-	15574	17544	902	1	14617	2	Y	50	44 0	2 1
						55	9						4
10	29822 X	12278	-0-	-17544	-0-	706	1	11473	2	Y	90	82 0	2 1
						99	9						10
11	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	618	1	10082	2	Y	112	103 0	3 1
						123	9						16
12	16089 X	10750	-0-	-5339	-0-	594	1	10059	2	Y	88	77 0	13 1
						97	9						14
01	16089 X	10460	-0-	-5629	-0-	592	1	9761	2	Y	97	89 0	17 1
						107	9						5

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

08	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	1175	1	18647	2	Y	31	28 0	3 1
						34	9						3
09	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	1071	1	17348	2	Y	28	26 0	3 1
						31	9						2
10	22227 X	18431	-0-	-3796	-0-	1067	1	17330	2	Y	31	29 0	1 1
						34	9						3
11	21510 X	17579	-0-	-3931	-0-	1012	1	16531	2	Y	33	30 0	1 1
						36	9						5
12	22134 X	17775	-0-	-4359	-0-	991	1	16747	2	Y	34	31 0	3 1
						37	9						5
01	19437 X	16271	-0-	-3166	-0-	927	1	15299	2	Y	41	37 0	7 1
						45	9						2

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	1 0	5 1
													-0-
09	13890 X	10447	-0-	-3443	-0-	593	1	9592	2	Y	238	212 0	8 1
						262	9						18
10	14353 X	5962	-0-	-8391	-0-	337	1	5458	2	Y	152	144 0	9 1
						167	9						17
11	13890 X	3806	-0-	-10084	-0-	215	1	3528	2	Y	57	60 0	6 1
						63	9						8
12	10788 X	5418	-0-	-5370	-0-	300	1	5042	2	Y	69	60 0	6 1
						76	9						11
01	10788 X	4649	-0-	-6139	-0-	262	1	4333	2	Y	49	44 0	13 1
						54	9						3

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-	1 1	
													-0-
09	T. A.	11883	-0-	11883	13311	687	1	11121	2	Y	68	60 0	3 1
						75	9						5
10	23272 X	9961	-0-	-13311	-0-	573	1	9321	2	Y	61	56 0	3 1
						67	9						7
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	500	1	8133	2	Y	99	90 0	2 1
						109	9						14
12	12276 X	9623	-0-	-2653	-0-	532	1	9012	2	Y	72	63 0	12 1
						79	9						11
01	12276 X	9365	-0-	-2911	-0-	530	1	8750	2	Y	77	70 0	14 1
						85	9						4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282 - 13840				
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
08	4681 X	4142	-0-	-539	-0-	246 13 9	1 3883	2 Y	12	11 0	1 1	1
09	4260 X	3964	-0-	-296	-0-	230 14 9	1 3720	2 Y	13	11 0	2 1	1
10	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	239 20 9	1 3857	2 Y	18	16 0	1 1	2
11	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	228 22 9	1 3709	2 Y	20	18 0	1 1	3
12	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	226 22 9	1 3813	2 Y	20	17 0	3 1	3
01	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	226 6 9	1 3755	2 Y	5	5 0	3 1	-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016			
08	21421 X	18760	-0-	-2661	-0-	1110 52 9	1 17598	2 Y	47	43 0	4 1	4
09	19380 X	17992	-0-	-1388	-0-	1044 55 9	1 16893	2 Y	50	44 0	6 1	4
10	19499 X	18386	-0-	-1113	-0-	1061 62 9	1 17263	2 Y	56	52 0	2 1	6
11	18720 X	17740	-0-	-980	-0-	1019 65 9	1 16656	2 Y	59	55 0	2 1	8
12	18972 X	18245	-0-	-727	-0-	1016 69 9	1 17160	2 Y	63	54 0	7 1	10
01	18755 X	18086	-0-	-669	-0-	1033 65 9	1 16988	2 Y	59	54 0	12 1	3
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968			
08	16740 X	14839	-0-	-1901	-0-	875 47 9	1 13917	2 Y	43	40 0	3 1	4
09	15210 X	14255	-0-	-955	-0-	827 44 9	1 13384	2 Y	40	36 0	5 1	3
10	15531 X	14612	-0-	-919	-0-	844 44 9	1 13724	2 Y	40	37 0	2 1	4
11	14760 X	14023	-0-	-737	-0-	805 45 9	1 13173	2 Y	41	37 0	2 1	6
12	15004 X	14632	-0-	-372	-0-	812 48 9	1 13772	2 Y	44	38 0	5 1	7
01	14849 X	14004	-0-	-845	-0-	798 50 9	1 13156	2 Y	45	41 0	9 1	2
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603			
08	25172 X	20956	-0-	-4216	-0-	1236 23 9	1 19697	2 Y	21	20 0	1 1	2
09	22200 X	20191	-0-	-2009	-0-	1173 21 9	1 18997	2 Y	19	17 0	3 1	1
10	22940 X	20072	-0-	-2868	-0-	1160 23 9	1 18889	2 Y	21	19 0	1 1	2
11	21600 X	21342	-0-	-258	-0-	1230 24 9	1 20088	2 Y	22	20 0	1 1	3
12	22227 X	19403	-0-	-2824	-0-	1080 24 9	1 18299	2 Y	22	19 0	3 1	3
01	20956 X	19619	-0-	-1337	-0-	1121 36 9	1 18462	2 Y	33	29 0	5 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780				
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		
08	10571 X	5913	-0-	-4658	-0-	349 1	5546 2	Y	16	15 0	1 1	1
09	10230 X	5506	-0-	-4724	-0-	18 9	5184 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
10	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	318 1	9877 2	Y	18	16 0		2
11	8910 X	6316	-0-	-2594	-0-	4 9	5937 2	Y	13	12 0	1 1	2
12	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	609 1	8951 2	Y	21	19 0	1 1	3
01	10509 X	5437	-0-	-5072	-0-	20 9	5121 2	Y	4	4 0	3 1	-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912				
08	16306 X	14468	-0-	-1838	-0-	856 1	13602 2	Y	9	8 0	1 1	1
09	14700 X	13475	-0-	-1225	-0-	10 9	12675 2	Y	15	13 0	2 1	1
10	15066 X	14178	-0-	-888	-0-	783 1	13344 2	Y	13	12 0	1 1	1
11	14580 X	13564	-0-	-1016	-0-	17 9	12764 2	Y	15	13 0	1 1	2
12	14663 X	13364	-0-	-1299	-0-	820 1	12598 2	Y	20	17 0	2 1	3
01	14477 X	13933	-0-	-544	-0-	14 9	13115 2	Y	18	16 0	4 1	1
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809				
08	19840 X	18093	-0-	-1747	-0-	744 1	17022 2	Y	1	1 0		-0-
09	18540 X	16845	-0-	-1695	-0-	22 9	15863 2	Y	-0-			-0-
10	18817 X	18072	-0-	-745	-0-	1 9	17026 2	Y	-0-			-0-
11	18210 X	17355	-0-	-855	-0-	1002 1	16351 2	Y	2	2 0		-0-
12	18104 X	18005	-0-	-99	-0-	2 9	17000 2	Y	1	1 0		-0-
01	18104 X	17950	-0-	-154	-0-	1004 1	16924 2	Y	1	1 0		-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958				
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1070 1	10369 2	Y	1	1 0		-0-
09	10350 X	9791	-0-	-559	-0-	1 9	9220 2	Y	1	1 0		-0-
10	11222 X	8517	-0-	-2705	-0-	570 1	8023 2	Y	1	1 0		-0-
11	10860 X	713	-0-	-10147	-0-	493 1	672 2	Y	-0-			-0-
12	11160 X	1220	-0-	-9940	-0-	1 9	1152 2	Y	-0-			-0-
01	10509 X	2014	-0-	-8495	-0-	68 1	1898 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	5642 X	4941	-0-	-701	-0-	293	1	4640	2	Y	7	6	0		1	
09	5370 X	4483	-0-	-887	-0-	262	1	4221	2	Y	-0-	1	1		-0-	
10	5549 X	4706	-0-	-843	-0-	274	1	4431	2	Y	1	1	0		-0-	
11	5310 X	4598	-0-	-712	-0-	265	1	4331	2	Y	2	2	0		-0-	
12	5053 X	2863	-0-	-2190	-0-	160	1	2702	2	Y	1	1	0		-0-	
*01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	323	1	5337	2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883							
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0	8	1	-0-
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
11	7410 X	319	-0-	-7091	-0-	18	1	293	2	Y	7	6	0		1	
12	7068 X	1683	-0-	-5385	-0-	93	1	1562	2	Y	25	21	0	1	1	4
01	T. A.	2473	-0-	2473	2473	137	1	2294	2	Y	38	35	0	5	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742							
08	20553 X	19033	-0-	-1520	-0-	1126	1	17853	2	Y	49	46	0	4	1	4
09	19080 X	18495	-0-	-585	-0-	1073	1	17369	2	Y	48	42	0	6	1	4
10	19406 X	3060	-0-	-16346	-0-	177	1	2874	2	Y	8	9	0	2	1	1
11	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	19127 X	15	-0-	-19112	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676								
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					
08	22785 X	19670	-0-	-3115	-0-	1163	1	18445	2	Y	56	51	0	1	1	5
09	20340 X	18145	-0-	-2195	-0-	1052	1	17026	2	Y	61	55	0	6	1	5
10	21018 X	2309	-0-	-18709	-0-	136	1	2166	2	Y	6	8	0	2	1	1
11	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	19685 X	8832	-0-	-10853	-0-	494	1	8307	2	Y	28	24	0			4
*01	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	1629	1	26869	2	Y	-0-	4	1			-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074								
08	17050 X	16232	-0-	-818	-0-	960	1	15224	2	Y	44	40	0	3	1	4
09	15420 X	14756	-0-	-664	-0-	855	1	13858	2	Y	39	35	0	5	1	3
10	15500 X	14530	-0-	-970	-0-	840	1	13644	2	Y	42	38	0	2	1	5
11	15720 X	12288	-0-	-3432	-0-	707	1	11533	2	Y	44	41	0	2	1	6
12	16244 X	11794	-0-	-4450	-0-	659	1	11090	2	Y	41	36	0	5	1	6
01	15965 X	3269	-0-	-12696	-0-	185	1	3070	2	Y	13	11	0	7	1	1

  

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001								
08	8866 X	8173	-0-	-693	-0-	484	1	7689	2	Y	-0-					-0-
09	8160 X	7765	-0-	-395	-0-	453	1	7312	2	Y	-0-					-0-
10	8432 X	7819	-0-	-613	-0-	452	1	7367	2	Y	-0-					-0-
11	8160 X	7533	-0-	-627	-0-	437	1	7096	2	Y	-0-					-0-
12	8401 X	7752	-0-	-649	-0-	431	1	7321	2	Y	-0-					-0-
01	8184 X	7727	-0-	-457	-0-	442	1	7285	2	Y	-0-					-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068								
08	11966 X	8985	-0-	-2981	-0-	528	1	8416	2	Y	37	35	0	3	1	3
09	10560 X	7674	-0-	-2886	-0-	443	1	7194	2	Y	34	30	0	4	1	3
10	9920 X	9050	-0-	-870	-0-	521	1	8482	2	Y	43	40	0	1	1	5
11	9540 X	8559	-0-	-981	-0-	492	1	8017	2	Y	45	42	0	2	1	6
12	9827 X	9004	-0-	-823	-0-	500	1	8447	2	Y	52	45	0	5	1	8
01	9052 X	8925	-0-	-127	-0-	505	1	8356	2	Y	58	53	0	10	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
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			
08	21855 X	17947	-0-	-3908	-0-	1062	1	16844	2	Y	37	35 0	3 1	3
09	19260 X	17211	-0-	-2049	-0-	1000	1	16194	2	Y	15	13 0	4 1	1
10	19127 X	17546	-0-	-1581	-0-	1016	1	16501	2	Y	26	23 0	1 1	3
11	18210 X	16951	-0-	-1259	-0-	974	1	15929	2	Y	44	40 0	1 1	6
12	18197 X	17436	-0-	-761	-0-	971	1	16424	2	Y	37	32 0	5 1	6
01	17949 X	17401	-0-	-548	-0-	990	1	16333	2	Y	71	64 0	9 1	4
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786						
08	23591 X	20351	-0-	-3240	-0-	1204	1	19146	2	Y	1	1 0		-0-
09	21270 X	19613	-0-	-1657	-0-	1141	1	18470	2	Y	2	2 0		-0-
10	21731 X	19931	-0-	-1800	-0-	1155	1	18774	2	Y	2	2 0		-0-
11	20670 X	19128	-0-	-1542	-0-	1104	1	18022	2	Y	2	2 0		-0-
12	20925 X	19856	-0-	-1069	-0-	1108	1	18745	2	Y	3	3 0		-0-
01	20336 X	19623	-0-	-713	-0-	1122	1	18498	2	Y	3	3 0		-0-
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816						
08	22165 X	19452	-0-	-2713	-0-	1153	1	18298	2	Y	1	1 0		-0-
09	19890 X	18327	-0-	-1563	-0-	1067	1	17259	2	Y	1	1 0		-0-
10	19747 X	18817	-0-	-930	-0-	1090	1	17725	2	Y	2	2 0		-0-
11	18840 X	18013	-0-	-827	-0-	1038	1	16973	2	Y	2	2 0		-0-
12	19437 X	18405	-0-	-1032	-0-	1027	1	17376	2	Y	2	2 0		-0-
01	19437 X	18326	-0-	-1111	-0-	1048	1	17275	2	Y	3	3 0		-0-
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597						
08	21328 X	18760	-0-	-2568	-0-	1112	1	17647	2	Y	1	1 0		-0-
09	19500 X	17894	-0-	-1606	-0-	1042	1	16851	2	Y	1	1 0		-0-
10	19623 X	18398	-0-	-1225	-0-	1067	1	17330	2	Y	1	1 0		-0-
11	18960 X	17657	-0-	-1303	-0-	1019	1	16636	2	Y	2	2 0		-0-
12	19096 X	18088	-0-	-1008	-0-	1010	1	17075	2	Y	3	3 0		-0-
01	18755 X	18033	-0-	-722	-0-	1033	1	16996	2	Y	4	4 0		-0-







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590			
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
08		19065 X	14831	-0-	-4234	-0-	880 1	13951 2	Y	-0-			-0-
09		15840 X	14038	-0-	-1802	-0-	817 1	13220 2	Y	1	1 0		-0-
							1						
10		15562 X	14351	-0-	-1211	-0-	833 1	13518 2	Y	-0-			-0-
11		14850 X	13932	-0-	-918	-0-	805 1	13127 2	Y	-0-			-0-
12		15283 X	14540	-0-	-743	-0-	810 1	13730 2	Y	-0-			-0-
*01		15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	890 1	14646 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469			
08		21142 X	20057	-0-	-1085	-0-	1182 1	18769 2	Y	96	90 0	7 1	8
							106 9						
09		20460 X	19264	-0-	-1196	-0-	1116 1	18045 2	Y	94	83 0	12 1	7
							103 9						
10		20894 X	19649	-0-	-1245	-0-	1130 1	18398 2	Y	110	101 0	4 1	12
							121 9						
11		20220 X	19358	-0-	-862	-0-	1110 1	18115 2	Y	121	112 0	4 1	17
							133 9						
12		21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	1213 1	20500 2	Y	146	126 0	14 1	23
							161 9						
*01		22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	1253 1	20653 2	Y	154	140 0	29 1	8
							169 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708			
08		15128 X	15114	-0-	-14	-0-	889 1	14108 2	Y	106	99 0	11 1	9
							117 9						
09		14640 X	14609	-0-	-31	-0-	845 1	13652 2	Y	102	91 0	12 1	8
							112 9						
10		15407 X	14781	-0-	-626	-0-	851 1	13800 2	Y	118	109 0	4 1	13
							130 9						
11		14910 X	14073	-0-	-837	-0-	805 1	13133 2	Y	123	115 0	4 1	17
							135 9						
12		15345 X	13832	-0-	-1513	-0-	762 1	12941 2	Y	117	102 0	14 1	18
							129 9						
01		15128 X	14767	-0-	-361	-0-	834 1	13773 2	Y	145	131 0	24 1	8
							160 9						
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373			
08		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	160 1	2528 2	Y	403	373 0	21 1	34
							443 9						
09		2430 X	186	-0-	-2244	-0-	10 1	163 2	Y	12	11 0	34 1	1
							13 9						
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			-0-
12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	155 1	2616 2	Y	556	469 0		87
							612 9						
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	87 1		-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE G			WELL #: 42H		RRCID -> 271942			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7966 - 12317				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: C609H		RRCID -> 271944			COMPL. DATE 09/21/2019			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373				
-----																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: A530H		RRCID -> 271945			COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574				
-----																	
08	12090	X	3987	-0-	-8103	-0-	233	1	3726	2	Y	25	24	0	6	1	2
							28	9									
09	10680	X	8405	-0-	-2275	-0-	483	1	7852	2	Y	64	57	0	4	1	5
							70	9									
10	11036	X	9834	-0-	-1202	-0-	566	1	9178	2	Y	82	75	0	3	1	9
							90	9									
11	10020	X	8365	-0-	-1655	-0-	477	1	7800	2	Y	80	75	0	3	1	11
							88	9									
12	10323	X	6301	-0-	-4022	-0-	349	1	5880	2	Y	65	56	0	10	1	10
							72	9									
01	9827	X	3425	-0-	-6402	-0-	195	1	3187	2	Y	39	36	0	11	1	2
							43	9									
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: A532H		RRCID -> 271947			COMPL. DATE 01/03/2018			TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772				
-----																	
08	8649	X	4463	-0-	-4186	-0-	263	1	4165	2	Y	32	29	0	4	1	3
							35	9									
09	8250	X	4580	-0-	-3670	-0-	267	1	4276	2	Y	34	31	0	3	1	3
							37	9									
10	8525	X	4180	-0-	-4345	-0-	241	1	3910	2	Y	26	25	0	1	1	3
							29	9									
11	7680	X	3609	-0-	-4071	-0-	206	1	3356	2	Y	43	39	0	1	1	6
							47	9									
12	6138	X	4036	-0-	-2102	-0-	221	1	3763	2	Y	47	41	0	5	1	7
							52	9									
01	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	242	1	3977	2	Y	58	52	0	10	1	3
							64	9									
-----																	
BRISCOE G			WELL #: 32H		RRCID -> 271948			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297				
-----																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279								
08	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	142	1	2249	2	Y	460	429	0	42	1	39
						506	9									
09	3570 X	3079	-0-	-491	-0-	158	1	2548	2	Y	339	302	0	50	1	26
						373	9									
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	288	1	4655	2	Y	779	706	0	13	1	86
						857	9									
11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	292	1	4807	2	Y	904	833	0	30	1	127
						994	9									
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	212	1	3582	2	Y	722	633	0	103	1	113
						794	9									
*01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	305	1	5019	2	Y	918	833	0	148	1	50
						1010	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014								
08	20243 X	18215	-0-	-2028	-0-	1075	1	17067	2	Y	66	61	0	3	1	6
						73	9									
09	18720 X	17704	-0-	-1016	-0-	1025	1	16607	2	Y	65	58	0	8	1	5
						72	9									
10	18972 X	17872	-0-	-1100	-0-	1028	1	16767	2	Y	70	64	0	3	1	8
						77	9									
11	18270 X	17741	-0-	-529	-0-	1019	1	16635	2	Y	79	73	0	3	1	11
						87	9									
12	18538 X	18141	-0-	-397	-0-	1007	1	17031	2	Y	94	81	0	9	1	15
						103	9									
01	18290 X	14829	-0-	-3461	-0-	843	1	13910	2	Y	69	63	0	17	1	4
						76	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504								
08	10075 X	8601	-0-	-1474	-0-	505	1	8045	2	Y	46	43	0	2	1	4
						51	9									
09	10350 X	8203	-0-	-2147	-0-	479	1	7684	2	Y	36	32	0	5	1	3
						40	9									
10	10695 X	898	-0-	-9797	-0-	53	1	837	2	Y	7	8	0	1	1	1
						8	9									
11	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8587 X	4	-0-	-8583	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	8587 X	1833	-0-	-6754	-0-	97	1	1612	2	Y	113	103	0	4	1	6
						124	9									
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902				
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	
08	4898 X	2028	-0-	-2870	-0-	102 1	1604 2	Y	293	274 0	36 1	25
09	3390 X	1444	-0-	-1946	-0-	322 9	1256 2	Y	100	89 0	28 1	8
10	3503 X	2525	-0-	-978	-0-	78 1	1976 2	Y	389	350 0	4 1	43
11	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	110 9	2088 2	Y	540	492 0	15 1	76
12	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	121 1	2125 2	Y	525	457 0	62 1	82
*01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	428 9	1889 2	Y	500	454 0	101 1	27
						130 1						
						594 9						
						126 1						
						578 9						
						115 1						
						550 9						
-----												
BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939				
08	3565 X	1554	-0-	-2011	-0-	68 1	1099 2	Y	352	328 0	33 1	30
09	3450 X	1293	-0-	-2157	-0-	387 9	962 2	Y	249	222 0	38 1	19
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	57 1	1873 2	Y	446	406 0	10 1	49
11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	274 9	1655 2	Y	538	494 0	17 1	76
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	117 1	1882 2	Y	448	393 0	61 1	70
*01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	491 9	1981 2	Y	552	501 0	91 1	30
						102 1						
						592 9						
						113 1						
						493 9						
						121 1						
						607 9						
-----												
BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 17H		RRCID -> 272283			COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085				
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	
-----															
08		2573 X	2256	-0-	-317	-0-	408	1	1707	2	Y	128	109	0	72
							141	9							
09		2490 X	1447	-0-	-1043	-0-	495	1	880	2	Y	65	30	0	35
							72	9					72	1	
10		2573 X	2290	-0-	-283	-0-	1524	1	601	2	Y	150	99	0	86
							165	9							
11		2340 X	2050	-0-	-290	-0-	784	1	1101	2	Y	150	134	0	87
							165	9							
12		2418 X	1997	-0-	-421	-0-	260	1	1605	2	Y	120	58	0	82
							132	9							
01		2294 X	1853	-0-	-441	-0-	709	1	1001	2	Y	130	53	0	75
							143	9							
-----															
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 21H		RRCID -> 272284			COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167				
08		5208 X	4882	-0-	-326	-0-	847	1	3553	2	Y	438	360	0	245
							482	9							
09		5040 X	3553	-0-	-1487	-0-	1163	1	2071	2	Y	290	129	0	156
							319	9							
10		5177 X	5100	-0-	-77	-0-	3272	1	1291	2	Y	488	363	0	281
							537	9							
11		5010 X	4744	-0-	-266	-0-	1757	1	2467	2	Y	473	432	0	272
							520	9							
12		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	622	1	3847	2	Y	410	193	0	278
							451	9							
01		5115 X	4814	-0-	-301	-0-	1806	1	2545	2	Y	421	172	0	242
							463	9							
-----															
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 16H		RRCID -> 272285			COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022				
08		5208 X	4835	-0-	-373	-0-	865	1	3631	2	Y	308	234	0	172
							339	9							
09		5190 X	4552	-0-	-638	-0-	1563	1	2783	2	Y	187	83	0	100
							206	9							
10		5363 X	5033	-0-	-330	-0-	3401	1	1342	2	Y	264	212	0	152
							290	9							
11		5190 X	4874	-0-	-316	-0-	1839	1	2583	2	Y	411	299	0	237
							452	9							
12		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	637	1	3934	2	Y	269	140	0	182
							296	9							
01		5022 X	5010	-0-	-12	-0-	1935	1	2730	2	Y	314	128	0	180
							345	9							
-----															
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 25H		RRCID -> 272286			COMPL. DATE 11/12/2016			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086				
08		7378 X	7054	-0-	-324	-0-	1211	1	5074	2	Y	699	558	0	391
							769	9							
09		7230 X	6225	-0-	-1005	-0-	2055	1	3658	2	Y	465	207	0	250
							512	9							
10		7471 X	7103	-0-	-368	-0-	4497	1	1773	2	Y	757	571	0	436
							833	9							
11		7230 X	6842	-0-	-388	-0-	2479	1	3480	2	Y	803	699	0	463
							883	9							
12		7099 X	6948	-0-	-151	-0-	855	1	5280	2	Y	739	342	0	502
							813	9							
01		7099 X	6800	-0-	-299	-0-	2454	1	3460	2	Y	805	329	0	462
							886	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109			
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		
08		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	721 1	3021 2	Y	319	258 0	179	
							351 9						
09		4110 X	3796	-0-	-314	-0-	1276 1	2270 2	Y	227	102 0	182 1	122
							250 9						
10		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	2861 1	1128 2	Y	372	280 0		214
							409 9						
11		4110 X	3935	-0-	-175	-0-	1470 1	2063 2	Y	365	331 0	38 1	210
							402 9						
12		4123 X	4013	-0-	-110	-0-	513 1	3164 2	Y	305	145 0	162 1	208
							336 9						
01		4402 X	3967	-0-	-435	-0-	1490 1	2100 2	Y	343	140 0	214 1	197
							377 9						
-----													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	686	-0-	686	686	392 1	156 2	Y	125	53 0		72
							138 9						
11		T. A.	290	-0-	290	976	101 1	143 2	Y	42	77 0	13 1	24
							46 9						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	976			Y	-0-	5 0	19 1	-0-
*01		989 X	13	-0-	-976	-0-	5 1	8 2	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8281 - 13181			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	83 1	151 2	Y	15	7 0		8
							17 9						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01		248 X	199	-0-	-49	-0-	77 1	110 2	Y	11	5 0		6
							12 9						
-----													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8285 - 13162			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928					
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
08	8835 X	3956	-0-	-4879	-0-	210	1	3351	2	Y	359	340	0	59 1 30
09	5850 X	3386	-0-	-2464	-0-	178	1	2876	2	Y	302	269	0	40 1 23
10	6045 X	4621	-0-	-1424	-0-	233	1	3815	2	Y	521	475	0	12 1 57
11	5520 X	27	-0-	-5493	-0-	27	2			Y	-0-	37	0	20 1 -0-
12	5332 X	4384	-0-	-948	-0-	226	1	3822	2	Y	305	257	0	48
01	4619 X	1486	-0-	-3133	-0-	79	1	1308	2	Y	90	82	0	51 1 5

WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232					
08	9548 X	8460	-0-	-1088	-0-	500	1	7956	2	Y	4	4	0	-0-
09	8670 X	8256	-0-	-414	-0-	480	1	7770	2	Y	5	5	0	-0-
10	8959 X	8630	-0-	-329	-0-	501	1	8122	2	Y	6	5	0	1
11	8490 X	8278	-0-	-212	-0-	477	1	7794	2	Y	6	6	0	1
12	8680 X	8535	-0-	-145	-0-	476	1	8053	2	Y	5	4	0	1 1 1
01	8618 X	8595	-0-	-23	-0-	490	1	8098	2	Y	6	6	0	1 1 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666					
08	53134 X	48777	-0-	-4357	-0-	2887	1	45839	2	Y	46	42	0	2 1 4
09	50340 X	46907	-0-	-3433	-0-	2727	1	44118	2	Y	56	50	0	6 1 4
10	51057 X	47962	-0-	-3095	-0-	2776	1	45123	2	Y	57	53	0	2 1 6
11	48930 X	46121	-0-	-2809	-0-	2660	1	43400	2	Y	55	51	0	2 1 8
12	48763 X	47495	-0-	-1268	-0-	2646	1	44787	2	Y	56	49	0	6 1 9
01	48763 X	46790	-0-	-1973	-0-	2672	1	44053	2	Y	59	54	0	11 1 3

GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125					
08	27963 X	27963	-0-	-0-	-0-	1656	1	26306	2	Y	1	2	0	3 1 -0-
09	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1372	1	22215	2	Y	-0-			-0-
10	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	1418	1	23006	2	Y	-0-			-0-
11	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	1292	1	21087	2	Y	1	1	0	-0-
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	1268	1	21471	2	Y	65	55	0	10
01	27962 X	22507	-0-	-5455	-0-	1282	1	21128	2	Y	88	80	0	13 1 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B307H		RRCID ->	272470	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	9492 - 14561
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		
08	13547 X	12751	-0-	-796	-0-	753 1	11963 2	Y	32	30 0	1 1	3	
09	13110 X	4945	-0-	-8165	-0-	290 1	4653 2	Y	2	2 0	3 1	-0-	
10	10602 X	9085	-0-	-1517	-0-	525 1	8532 2	Y	25	22 0		3	
11	12360 X	8621	-0-	-3739	-0-	496 1	8089 2	Y	33	30 0	1 1	5	
12	12741 X	9481	-0-	-3260	-0-	529 1	8926 2	Y	24	21 0	4 1	4	
01	12741 X	8870	-0-	-3871	-0-	505 1	8347 2	Y	16	14 0	5 1	1	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID ->		272478		COMPL. DATE		01/10/2018		TOTAL DEPTH	8748 PERF. 9302 - 14989
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	317 1	5026 2	Y	1	1 0		-0-	
09	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	302 1	4885 2	Y	-0-			-0-	
10	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	304 1	4963 2	Y	-0-			-0-	
11	5190 X	4689	-0-	-501	-0-	271 1	4416 2	Y	2	2 0		-0-	
12	5363 X	5360	-0-	-3	-0-	298 1	5040 2	Y	20	17 0		3	
01	5363 X	5265	-0-	-98	-0-	300 1	4954 2	Y	10	9 0	3 1	1	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID ->		272479		COMPL. DATE		04/24/2015		TOTAL DEPTH	8741 PERF. 8971 - 15050
08	16957 X	15327	-0-	-1630	-0-	907 1	14420 2	Y	-0-			-0-	
09	16410 X	14701	-0-	-1709	-0-	849 1	13768 2	Y	76	67 0	3 1	6	
10	16275 X	14966	-0-	-1309	-0-	861 1	13989 2	Y	105	96 0	3 1	12	
11	15510 X	11666	-0-	-3844	-0-	670 1	10920 2	Y	69	67 0	4 1	10	
12	15531 X	14580	-0-	-951	-0-	808 1	13644 2	Y	116	100 0	8 1	18	
*01	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	875 1	14476 2	Y	127	115 0	23 1	7	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID ->		272482		COMPL. DATE		06/20/2015		TOTAL DEPTH	8871 PERF. 9419 - 14649
08	26009 X	23969	-0-	-2040	-0-	1420 1	22549 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
09	23160 X	19790	-0-	-3370	-0-	1151 1	18639 2	Y	-0-			-0-	
10	21917 X	17374	-0-	-4543	-0-	1008 1	16358 2	Y	7	6 0		1	
11	23220 X	17430	-0-	-5790	-0-	1005 1	16394 2	Y	28	25 0		4	
12	23963 X	21447	-0-	-2516	-0-	1192 1	20186 2	Y	63	54 0	3 1	10	
01	23963 X	22370	-0-	-1593	-0-	1275 1	21018 2	Y	70	63 0	13 1	4	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	30855 X	30855	-0-	-0-	-0-	1824	1	28970	2	Y	55	51 0	4 1	5
09	34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	1648	1	26708	2	Y	47	42 0	6 1	4
10	35402 X	27611	-0-	-7791	-0-	1597	1	25959	2	Y	50	46 0	2 1	6
11	34260 X	25938	-0-	-8322	-0-	1493	1	24389	2	Y	51	48 0	2 1	7
12	33201 X	26004	-0-	-7197	-0-	1447	1	24499	2	Y	53	46 0	6 1	8
01	30442 X	24987	-0-	-5455	-0-	1424	1	23497	2	Y	60	55 0	10 1	3
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123				
08	9083 X	7445	-0-	-1638	-0-	440	1	7003	2	Y	2	2 0		-0-
09	7770 X	7062	-0-	-708	-0-	412	1	6648	2	Y	2	2 0		-0-
10	7905 X	7191	-0-	-714	-0-	416	1	6775	2	Y	-0-			-0-
11	7650 X	6417	-0-	-1233	-0-	370	1	6043	2	Y	4	3 0		1
12	7874 X	6993	-0-	-881	-0-	389	1	6593	2	Y	10	9 0		2
*01	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	428	1	7038	2	Y	11	10 0	2 1	1
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763				
08	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	612	1	9708	2	Y	61	58 0	7 1	5
09	18930 X	13222	-0-	-5708	-0-	766	1	12375	2	Y	74	65 0	8 1	6
10	19561 X	12254	-0-	-7307	-0-	706	1	11475	2	Y	66	62 0	3 1	7
11	18930 X	11195	-0-	-7735	-0-	639	1	10477	2	Y	72	66 0	3 1	10
12	13671 X	10040	-0-	-3631	-0-	556	1	9419	2	Y	59	52 0	8 1	9
01	13671 X	10960	-0-	-2711	-0-	623	1	10252	2	Y	77	69 0	13 1	4
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957				
08	29512 X	26027	-0-	-3485	-0-	1539	1	24444	2	Y	40	38 0	3 1	3
09	28050 X	25017	-0-	-3033	-0-	1451	1	23521	2	Y	41	36 0	5 1	3
10	28086 X	25367	-0-	-2719	-0-	1466	1	23849	2	Y	47	43 0	2 1	5
11	25620 X	24550	-0-	-1070	-0-	1412	1	23081	2	Y	52	48 0	2 1	7
12	26381 X	25282	-0-	-1099	-0-	1406	1	23819	2	Y	52	45 0	6 1	8
01	26040 X	25268	-0-	-772	-0-	1443	1	23759	2	Y	60	55 0	10 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	24572	-0-	21472	55726	1457	1 23115	2 Y	-0-	3 0	15 1 -0-
09	78637 X	22911	-0-	-55726	-0-	1330	1 21578	2 Y	3	3 0	-0-
10	21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	1263	1 20524	2 Y	55	49 0	6
11	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	1128	1 18440	2 Y	83	75 0	2 1 12
12	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	1004	1 16994	2 Y	-0-	2 0	10 1 -0-
01	24583 X	17694	-0-	-6889	-0-	1011	1 16641	2 Y	38	35 0	1 1 2

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

08	24087 X	20542	-0-	-3545	-0-	1216	1 19315	2 Y	10	9 0	1 1 1
09	21870 X	19680	-0-	-2190	-0-	1143	1 18526	2 Y	10	9 0	1 1 1
10	21731 X	19861	-0-	-1870	-0-	1149	1 18703	2 Y	8	8 0	1
11	20820 X	17056	-0-	-3764	-0-	983	1 16063	2 Y	9	9 0	1
12	21018 X	13635	-0-	-7383	-0-	759	1 12865	2 Y	10	8 0	1 1 2
01	20553 X	9358	-0-	-11195	-0-	535	1 8814	2 Y	8	8 0	2 1 -0-

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

08	14663 X	13601	-0-	-1062	-0-	792	1 12578	2 Y	210	195 0	16 1 18
09	13530 X	8757	-0-	-4773	-0-	503	1 8113	2 Y	128	114 0	22 1 10
10	14229 X	13985	-0-	-244	-0-	796	1 12939	2 Y	227	207 0	5 1 25
11	13770 X	12500	-0-	-1270	-0-	707	1 11544	2 Y	226	210 0	9 1 32
12	14167 X	10236	-0-	-3931	-0-	563	1 9509	2 Y	149	132 0	26 1 23
01	13981 X	10941	-0-	-3040	-0-	611	1 10112	2 Y	198	179 0	31 1 11

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

08	9083 X	8510	-0-	-573	-0-	496	1 7900	2 Y	104	96 0	7 1 9
09	8280 X	7964	-0-	-316	-0-	456	1 7389	2 Y	108	97 0	12 1 8
10	8556 X	8300	-0-	-256	-0-	472	1 7699	2 Y	117	108 0	4 1 13
11	8280 X	7802	-0-	-478	-0-	441	1 7236	2 Y	114	107 0	4 1 16
12	8525 X	8016	-0-	-509	-0-	441	1 7441	2 Y	122	106 0	13 1 19
01	8525 X	8281	-0-	-244	-0-	464	1 7664	2 Y	139	126 0	24 1 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 7H		RRCID -> 273027	COMPL. DATE 12/17/2014	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8043	- 11929						
M O	ALLOW 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
08	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	414 122	1 9	6588	2	Y	111	104	0	8 1 9
09	7350 X	6808	-0-	-542	-0-	391 112	1 9	6305	2	Y	102	90	0	13 1 8
10	7595 X	7239	-0-	-356	-0-	411 129	1 9	6699	2	Y	117	108	0	4 1 13
11	7350 X	6895	-0-	-455	-0-	389 132	1 9	6374	2	Y	120	112	0	4 1 17
12	7502 X	7110	-0-	-392	-0-	389 130	1 9	6591	2	Y	118	103	0	14 1 18
01	7254 X	7018	-0-	-236	-0-	395 145	1 9	6478	2	Y	132	119	0	24 1 7
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 9582	- 14684						
08	16151 X	7583	-0-	-8568	-0-	445 65	1 9	7073	2	Y	59	55	0	3 1 5
09	12960 X	7280	-0-	-5680	-0-	419 87	1 9	6774	2	Y	79	70	0	8 1 6
10	12586 X	7389	-0-	-5197	-0-	426 72	1 9	6891	2	Y	65	61	0	3 1 7
11	11850 X	5977	-0-	-5873	-0-	340 70	1 9	5567	2	Y	64	60	0	2 1 9
12	7998 X	80	-0-	-7918	-0-	80	2			Y	-0-	2	0	7 1 -0-
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036	COMPL. DATE 12/12/2021	TOTAL DEPTH 7742	PERF. 9197	- 14260						
08	T. A.	18041	-0-	18041	41740	1062 133	1 9	16846	2	Y	121	114	0	13 1 10
09	T. A.	16647	-0-	16647	58387	961 177	1 9	15509	2	Y	161	143	0	16 1 12
10	T. A.	16992	-0-	16992	75379	976 163	1 9	15853	2	Y	148	138	0	6 1 16
11	90968 X	15589	-0-	-75379	-0-	892 129	1 9	14568	2	Y	117	111	0	6 1 16
12	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	968 165	1 9	16397	2	Y	150	130	0	13 1 23
01	18042 X	16924	-0-	-1118	-0-	958 189	1 9	15777	2	Y	172	156	0	30 1 9
GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194	COMPL. DATE 06/21/2015	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 9391	- 15229						
08	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	91 11	1 9	1508	2	Y	10	10	0	5 1 1
09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-			-0-
11	17730 X	5683	-0-	-12047	-0-	324 55	1 9	5304	2	Y	50	43	0	7
12	12555 X	9213	-0-	-3342	-0-	509 79	1 9	8625	2	Y	72	62	0	6 1 11
01	T. A.	8152	-0-	8152	8152	461 79	1 9	7612	2	Y	72	64	0	15 1 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773		
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
08	10447 X	8579	-0-	-1868	-0-	500 1	7952 2	Y	115 107 0	9 1 10
09	9570 X	7902	-0-	-1668	-0-	127 9 454 1	7327 2	Y	110 99 0	13 1 8
10	9889 X	9433	-0-	-456	-0-	121 9 537 1	8749 2	Y	134 123 0	4 1 15
11	9300 X	8866	-0-	-434	-0-	147 9 503 1	8214 2	Y	135 126 0	5 1 19
12	9114 X	9012	-0-	-102	-0-	149 9 496 1	8375 2	Y	128 111 0	16 1 20
01	9424 X	8785	-0-	-639	-0-	141 9 493 1	8127 2	Y	150 136 0	26 1 8
						165 9				

BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360		
08	9114 X	6589	-0-	-2525	-0-	382 1	6065 2	Y	129 120 0	9 1 11
09	8820 X	7191	-0-	-1629	-0-	142 9 411 1	6630 2	Y	136 122 0	15 1 10
10	9114 X	7747	-0-	-1367	-0-	150 9 438 1	7119 2	Y	173 159 0	5 1 19
11	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	190 9 407 1	6640 2	Y	188 174 0	7 1 26
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	207 9 432 1	7334 2	Y	194 168 0	22 1 30
01	7750 X	7613	-0-	-137	-0-	213 9 425 1	6964 2	Y	204 185 0	38 1 11
						224 9				

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760		
08	6882 X	6305	-0-	-577	-0-	367 1	5831 2	Y	97 90 0	7 1 8
09	6660 X	5927	-0-	-733	-0-	107 9 337 1	5492 2	Y	89 79 0	11 1 7
10	7223 X	5925	-0-	-1298	-0-	98 9 337 1	5474 2	Y	104 96 0	4 1 11
11	6990 X	5916	-0-	-1074	-0-	114 9 335 1	5458 2	Y	112 103 0	4 1 16
12	7192 X	6296	-0-	-896	-0-	123 9 346 1	5830 2	Y	109 95 0	13 1 17
01	6293 X	5862	-0-	-431	-0-	120 9 328 1	5396 2	Y	125 113 0	22 1 7
						138 9				

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694		
08	6386 X	5919	-0-	-467	-0-	344 1	5454 2	Y	110 102 0	9 1 9
09	6180 X	5591	-0-	-589	-0-	121 9 318 1	5155 2	Y	107 95 0	13 1 8
10	6572 X	5769	-0-	-803	-0-	118 9 329 1	5308 2	Y	120 111 0	4 1 13
11	6360 X	5277	-0-	-1083	-0-	132 9 297 1	4847 2	Y	121 112 0	5 1 17
12	6541 X	5445	-0-	-1096	-0-	133 9 295 1	5014 2	Y	124 108 0	14 1 19
01	5921 X	5547	-0-	-374	-0-	136 9 308 1	5083 2	Y	142 128 0	25 1 8
						156 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A502H		RRCID ->	273217	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	9608 - 14379
M O	ALLOW 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
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	329	1	5228	2	Y	95	88 0	9 1 8
						105	9						
09	7410 X	4956	-0-	-2454	-0-	285	1	4580	2	Y	83	74 0	11 1 6
						91	9						
10	7657 X	5860	-0-	-1797	-0-	336	1	5445	2	Y	72	67 0	3 1 8
						79	9						
11	7410 X	5231	-0-	-2179	-0-	292	1	4808	2	Y	119	107 0	3 1 17
						131	9						
12	6541 X	5081	-0-	-1460	-0-	276	1	4663	2	Y	129	113 0	13 1 20
						142	9						
01	5859 X	5033	-0-	-826	-0-	278	1	4600	2	Y	141	127 0	26 1 8
						155	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9703 - 14492			
08	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-		-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-		-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9641 - 14345			
08	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	677	1	10727	2	Y	157	146 0	13 1 13
						173	9						
09	14220 X	11830	-0-	-2390	-0-	675	1	10938	2	Y	197	175 0	20 1 15
						217	9						
10	14694 X	12814	-0-	-1880	-0-	730	1	11845	2	Y	217	200 0	8 1 24
						239	9						
11	14220 X	12350	-0-	-1870	-0-	699	1	11412	2	Y	217	202 0	8 1 31
						239	9						
12	12214 X	12032	-0-	-182	-0-	660	1	11118	2	Y	231	201 0	25 1 36
						254	9						
01	12803 X	12662	-0-	-141	-0-	710	1	11682	2	Y	245	222 0	46 1 13
						270	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9895 - 16062			
08	7936 X	6851	-0-	-1085	-0-	400	1	6351	2	Y	91	84 0	7 1 8
						100	9						
09	7380 X	6573	-0-	-807	-0-	377	1	6102	2	Y	85	77 0	10 1 6
						94	9						
10	7626 X	6761	-0-	-865	-0-	388	1	6270	2	Y	94	87 0	3 1 10
						103	9						
11	6840 X	6359	-0-	-481	-0-	360	1	5890	2	Y	99	91 0	4 1 14
						109	9						
12	6975 X	6418	-0-	-557	-0-	353	1	5952	2	Y	103	90 0	11 1 16
						113	9						
01	6851 X	6680	-0-	-171	-0-	375	1	6180	2	Y	114	104 0	20 1 6
						125	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9702		- 15888				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7533 X	6984	-0-	-549	-0-	409	1	6488	2	Y	79	73	0	6	1	7
09	7290 X	6169	-0-	-1121	-0-	356	1	5745	2	Y	62	56	0	8	1	5
10	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	378	1	6179	2	Y	75	69	0	3	1	8
11	6990 X	6508	-0-	-482	-0-	370	1	6038	2	Y	91	83	0	3	1	13
12	7161 X	6444	-0-	-717	-0-	355	1	5990	2	Y	90	79	0	10	1	14
01	6975 X	5439	-0-	-1536	-0-	306	1	5053	2	Y	73	66	0	17	1	4
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9859		- 16080				
08	6913 X	5699	-0-	-1214	-0-	334	1	5289	2	Y	69	64	0	5	1	6
09	5790 X	5452	-0-	-338	-0-	316	1	5086	2	Y	45	40	0	8	1	3
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	349	1	5678	2	Y	75	68	0	2	1	8
11	5670 X	5424	-0-	-246	-0-	310	1	5015	2	Y	90	82	0	3	1	13
12	5828 X	5438	-0-	-390	-0-	297	1	5028	2	Y	103	90	0	10	1	16
01	6107 X	5746	-0-	-361	-0-	316	1	5247	2	Y	166	150	0	23	1	9
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8050		- 12914				
08	20274 X	11942	-0-	-8332	-0-	696	1	11034	2	Y	193	181	0	20	1	16
09	18750 X	10990	-0-	-7760	-0-	629	1	10168	2	Y	175	156	0	22	1	13
10	19375 X	13516	-0-	-5859	-0-	765	1	12478	2	Y	248	227	0	7	1	27
11	18750 X	13060	-0-	-5690	-0-	739	1	12033	2	Y	262	242	0	10	1	37
12	17360 X	13237	-0-	-4123	-0-	725	1	12249	2	Y	239	209	0	30	1	37
01	13516 X	13202	-0-	-314	-0-	739	1	12182	2	Y	255	231	0	47	1	14
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8133		- 13463				
08	25451 X	14453	-0-	-10998	-0-	844	1	13431	2	Y	162	151	0	19	1	14
09	21690 X	14247	-0-	-7443	-0-	817	1	13242	2	Y	171	153	0	19	1	13
10	22413 X	18098	-0-	-4315	-0-	1037	1	16823	2	Y	216	198	0	7	1	24
11	20520 X	17411	-0-	-3109	-0-	991	1	16175	2	Y	223	208	0	8	1	31
12	20584 X	17963	-0-	-2621	-0-	991	1	16751	2	Y	201	175	0	26	1	31
01	18104 X	17949	-0-	-155	-0-	1013	1	16685	2	Y	228	207	0	40	1	12

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088			
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	
08	5890 X	4224	-0-	-1666	-0-	248 1	3921 2	Y	50 47 0	4 1 4	
09	4860 X	3782	-0-	-1078	-0-	55 9	214 1	3513 2	Y	50 44 0	6 1 4
10	4588 X	4426	-0-	-162	-0-	55 9	253 1	4101 2	Y	65 60 0	2 1 7
11	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	72 9	238 1	3895 2	Y	66 62 0	2 1 9
12	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	73 9	223 1	3779 2	Y	65 56 0	8 1 10
01	4433 X	4037	-0-	-396	-0-	72 9	223 1	3734 2	Y	73 66 0	13 1 4
						80 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362			
08	7254 X	6675	-0-	-579	-0-	392 1	6216 2	Y	61 57 0	6 1 5	
09	6840 X	6405	-0-	-435	-0-	67 9	368 1	5970 2	Y	61 54 0	7 1 5
10	6944 X	4984	-0-	-1960	-0-	67 9	284 1	4642 2	Y	53 50 0	2 1 6
11	6600 X	6062	-0-	-538	-0-	58 9	346 1	5619 2	Y	88 80 0	2 1 12
12	6758 X	6068	-0-	-690	-0-	97 9	333 1	5636 2	Y	90 78 0	10 1 14
01	6665 X	6141	-0-	-524	-0-	99 9	345 1	5689 2	Y	97 88 0	18 1 5
						107 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664			
08	10726 X	10286	-0-	-440	-0-	605 1	9584 2	Y	88 82 0	6 1 7	
09	10230 X	9781	-0-	-449	-0-	97 9	563 1	9127 2	Y	83 74 0	10 1 6
10	10571 X	8229	-0-	-2342	-0-	91 9	472 1	7676 2	Y	74 69 0	3 1 8
11	10230 X	10128	-0-	-102	-0-	81 9	577 1	9424 2	Y	115 104 0	3 1 16
12	10354 X	9939	-0-	-415	-0-	127 9	549 1	9270 2	Y	109 95 0	13 1 17
01	10292 X	9912	-0-	-380	-0-	120 9	561 1	9219 2	Y	120 109 0	21 1 7
						132 9					
BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954			
08	6572 X	6187	-0-	-385	-0-	359 1	5704 2	Y	113 105 0	12 1 10	
09	6330 X	5541	-0-	-789	-0-	124 9	318 1	5126 2	Y	88 79 0	12 1 7
10	6448 X	6405	-0-	-43	-0-	97 9	362 1	5909 2	Y	122 112 0	4 1 13
11	6240 X	6034	-0-	-206	-0-	134 9	338 1	5547 2	Y	135 124 0	5 1 19
12	6324 X	6097	-0-	-227	-0-	149 9	333 1	5619 2	Y	132 114 0	16 1 21
01	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	145 9	343 1	5659 2	Y	153 140 0	26 1 8
						168 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
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	
08		31496 X	25168	-0-	-6328	-0-	1478 235 9	1	23455	2	Y	214	199 0	15 1 18
09		28290 X	24744	-0-	-3546	-0-	1425 229 9	1	23090	2	Y	208	185 0	25 1 16
10		27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	1593 237 9	1	25883	2	Y	215	199 0	8 1 24
11		26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	1536 240 9	1	25062	2	Y	218	203 0	8 1 31
12		27248 X	27248	-0-	-0-	-0-	1507 237 9	1	25504	2	Y	215	187 0	25 1 34
01		27714 X	26901	-0-	-813	-0-	1525 262 9	1	25114	2	Y	238	216 0	43 1 13
-----														
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
08		3193 X	1834	-0-	-1359	-0-	107 36 9	1	1691	2	Y	33	31 0	4 1 3
09		3030 X	2821	-0-	-209	-0-	161 102 9	1	2558	2	Y	93	83 0	6 1 7
10		3131 X	2170	-0-	-961	-0-	122 59 9	1	1989	2	Y	54	51 0	4 1 6
11		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	195 124 9	1	3213	2	Y	113	101 0	2 1 16
12		2914 X	2187	-0-	-727	-0-	118 54 9	1	2015	2	Y	49	44 0	13 1 8
*01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	165 92 9	1	2755	2	Y	84	76 0	11 1 5
-----														
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
08		9052 X	7714	-0-	-1338	-0-	452 117 9	1	7145	2	Y	106	99 0	7 1 9
09		7920 X	7293	-0-	-627	-0-	418 111 9	1	6764	2	Y	101	89 0	13 1 8
10		8091 X	7981	-0-	-110	-0-	454 132 9	1	7395	2	Y	120	111 0	4 1 13
11		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	444 149 9	1	7271	2	Y	135	124 0	5 1 19
12		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	445 141 9	1	7516	2	Y	128	111 0	16 1 20
01		7967 X	6167	-0-	-1800	-0-	346 120 9	1	5701	2	Y	109	99 0	24 1 6
-----														
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
08		13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	781 271 9	1	12388	2	Y	246	227 0	14 1 21
09		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	669 85 9	1	10854	2	Y	77	69 0	23 1 6
10		12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	704 240 9	1	11443	2	Y	218	197 0	3 1 24
11		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	650 275 9	1	10579	2	Y	250	231 0	8 1 35
12		15221 X	12439	-0-	-2782	-0-	679 293 9	1	11467	2	Y	266	230 0	29 1 42
01		13454 X	12178	-0-	-1276	-0-	679 312 9	1	11187	2	Y	284	258 0	52 1 16



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:		5H	RRCID ->	274567	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	8212 - 13818	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	29636 X	20543	-0-	-9093	-0-	1207 160 9	1	19176	2	Y	145	135 0	11 1	12
09	23310 X	16950	-0-	-6360	-0-	978 143 9	1	15829	2	Y	130	115 0	17 1	10
10	23405 X	22988	-0-	-417	-0-	1321 189 9	1	21478	2	Y	172	158 0	5 1	19
11	22650 X	21299	-0-	-1351	-0-	1219 190 9	1	19890	2	Y	173	161 0	7 1	24
12	22754 X	20906	-0-	-1848	-0-	1156 169 9	1	19581	2	Y	154	134 0	20 1	24
01	23002 X	20952	-0-	-2050	-0-	1187 199 9	1	19566	2	Y	181	164 0	31 1	10
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		B237H	RRCID ->	274599	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9318 - 15894	
08	25358 X	20503	-0-	-4855	-0-	1214 4 9	1	19289	2	Y	-0-			-0-
09	24540 X	18166	-0-	-6374	-0-	1056 4 9	1	17106	2	Y	4	4 0		-0-
10	25358 X	14019	-0-	-11339	-0-	813 6 9	1	13200	2	Y	5	4 0		1
11	23670 X	20466	-0-	-3204	-0-	1182 9 9	1	19275	2	Y	8	8 0		1
12	21762 X	18016	-0-	-3746	-0-	1004 10 9	1	17002	2	Y	9	8 0	1 1	1
01	20491 X	17355	-0-	-3136	-0-	991 15 9	1	16349	2	Y	14	12 0	2 1	1
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		B239H	RRCID ->	274784	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9312 - 16096	
08	23715 X	21389	-0-	-2326	-0-	1266 4 9	1	20119	2	Y	4	4 0		-0-
09	22950 X	20568	-0-	-2382	-0-	1197 4 9	1	19367	2	Y	4	4 0		-0-
10	22723 X	21050	-0-	-1673	-0-	1221 7 9	1	19822	2	Y	6	5 0		1
11	21600 X	20407	-0-	-1193	-0-	1179 7 9	1	19221	2	Y	6	6 0		1
12	21793 X	20980	-0-	-813	-0-	1168 8 9	1	19804	2	Y	7	6 0	1 1	1
01	21390 X	20912	-0-	-478	-0-	1196 9 9	1	19707	2	Y	8	8 0	1 1	-0-
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		B238H	RRCID ->	274785	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9189 - 15855	
08	29109 X	25684	-0-	-3425	-0-	1521 4 9	1	24163	2	Y	-0-			-0-
09	28170 X	24636	-0-	-3534	-0-	1435 4 9	1	23201	2	Y	-0-			-0-
10	28644 X	25566	-0-	-3078	-0-	1480 4 9	1	24086	2	Y	-0-			-0-
11	26250 X	24483	-0-	-1767	-0-	1412 9 9	1	23062	2	Y	8	7 0		1
12	26164 X	25535	-0-	-629	-0-	1423 14 9	1	24098	2	Y	13	11 0	1 1	2
*01	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	1497 15 9	1	24676	2	Y	14	12 0	3 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808		
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
08	28737 X	25168	-0-	-3569	-0-	1489 1	23678 2	Y	1 1 0	-0-
09	26250 X	23795	-0-	-2455	-0-	1386 1	22408 2	Y	1 1 0	-0-
10	26505 X	24605	-0-	-1900	-0-	1424 1	23180 2	Y	1 1 0	-0-
11	25440 X	23966	-0-	-1474	-0-	1384 1	22580 2	Y	2 2 0	-0-
12	25792 X	24529	-0-	-1263	-0-	1368 1	23159 2	Y	2 2 0	-0-
01	25172 X	24419	-0-	-753	-0-	1393 1	23017 2	Y	8 8 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682		
08	26164 X	22596	-0-	-3568	-0-	1339 1	21257 2	Y	-0-	-0-
09	23700 X	21321	-0-	-2379	-0-	1242 1	20079 2	Y	-0-	-0-
10	23684 X	22072	-0-	-1612	-0-	1280 1	20792 2	Y	-0-	-0-
11	22770 X	21655	-0-	-1115	-0-	1251 1	20404 2	Y	-0-	-0-
12	23157 X	22159	-0-	-998	-0-	1237 1	20922 2	Y	-0-	-0-
01	22599 X	22219	-0-	-380	-0-	1271 1	20948 2	Y	-0-	-0-

GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132		
08	12958 X	11024	-0-	-1934	-0-	643 1	10170 2	Y	192 179 0 16 1	16
09	11490 X	10919	-0-	-571	-0-	621 1	10078 2	Y	200 178 0 23 1	15
10	12276 X	11001	-0-	-1275	-0-	622 1	10133 2	Y	224 206 0 8 1	25
11	11880 X	10848	-0-	-1032	-0-	611 1	9977 2	Y	236 219 0 9 1	33
12	12214 X	11004	-0-	-1210	-0-	602 1	10186 2	Y	196 171 0 27 1	31
01	11284 X	10853	-0-	-431	-0-	607 1	9972 2	Y	249 226 0 40 1	14

GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122		
08	8835 X	7229	-0-	-1606	-0-	423 1	6703 2	Y	94 88 0 7 1	8
09	7410 X	6946	-0-	-464	-0-	400 1	6458 2	Y	80 71 0 11 1	6
10	7657 X	7391	-0-	-266	-0-	423 1	6850 2	Y	107 98 0 3 1	12
11	7410 X	6809	-0-	-601	-0-	386 1	6303 2	Y	109 102 0 4 1	15
12	7471 X	6962	-0-	-509	-0-	383 1	6481 2	Y	89 77 0 13 1	14
01	7378 X	6787	-0-	-591	-0-	379 1	6262 2	Y	133 121 0 19 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
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
-----										
GALVAN RANCH LP		WELL #: 9H		RRCID -> 275268	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 8081	PERF. 8760	- 15208		
08	15872 X	14074	-0-	-1798	-0-	825 1	13092 2	Y	143	133 0 10 1 12
09	14190 X	10103	-0-	-4087	-0-	157 9	581 1	9409 2	Y	103 91 0 16 1 8
10	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	113 9	880 1	14325 2	Y	284 257 0 4 1 31
11	14190 X	13724	-0-	-466	-0-	312 9	779 1	12723 2	Y	202 194 0 11 1 28
12	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	222 9	782 1	13238 2	Y	177 154 0 23 1 28
01	15531 X	14020	-0-	-1511	-0-	195 9	785 1	12984 2	Y	228 207 0 36 1 13
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 9365	- 14918		
08	22506 X	18201	-0-	-4305	-0-	1078 1	17123 2	Y	-0-	-0-
09	21690 X	17355	-0-	-4335	-0-	1012 1	16343 2	Y	-0-	-0-
10	22413 X	18061	-0-	-4352	-0-	1046 1	17015 2	Y	-0-	-0-
11	20010 X	17751	-0-	-2259	-0-	1026 1	16725 2	Y	-0-	-0-
12	18724 X	18588	-0-	-136	-0-	1038 1	17550 2	Y	-0-	-0-
*01	18867 X	18867	-0-	-0-	-0-	1078 1	17789 2	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 8959	PERF. 9333	- 14571		
08	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	910 1	14459 2	Y	-0-	-0-
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	661 1	10700 2	Y	-0-	-0-
10	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	643 1	10461 2	Y	-0-	-0-
11	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	694 1	11332 2	Y	-0-	-0-
12	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	800 1	13527 2	Y	-0-	-0-
*01	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	950 1	15680 2	Y	1	1 0 -0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9461	- 14959		
08	23498 X	21894	-0-	-1604	-0-	1297 1	20596 2	Y	1	1 0 -0-
09	22380 X	20963	-0-	-1417	-0-	1221 1	19741 2	Y	1	1 0 -0-
10	22785 X	21475	-0-	-1310	-0-	1244 1	20231 2	Y	-0-	-0-
11	21960 X	19900	-0-	-2060	-0-	1147 1	18753 2	Y	-0-	-0-
12	22320 X	20830	-0-	-1490	-0-	1161 1	19669 2	Y	-0-	-0-
01	21886 X	20943	-0-	-943	-0-	1198 1	19745 2	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 7682	- 13841		
08	2263 X	262	-0-	-2001	-0-	7 1	141 2	Y	104	98 0 15 1 9
09	1620 X	362	-0-	-1258	-0-	114 9	18 1	252 2	Y	84 76 0 11 1 6
10	1674 X	730	-0-	-944	-0-	92 9	24 1	425 2	Y	255 230 0 3 1 28
11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	281 9	94 1	1512 2	Y	631 560 0 10 1 89
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	694 9	30 1	474 2	Y	260 236 0 72 1 41
01	744 X	147	-0-	-597	-0-	286 9	2 1	102 2	Y	39 36 0 42 1 2
-----										





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE G GUL1 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5549 X	4427	-0-	-1122	-0-	251	1	3953	2	Y	203	189 0	18 1	17
						223	9							
09	5370 X	4163	-0-	-1207	-0-	232	1	3757	2	Y	158	141 0	22 1	12
						174	9							
10	5797 X	5568	-0-	-229	-0-	304	1	4937	2	Y	297	270 0	6 1	33
						327	9							
11	5610 X	4821	-0-	-789	-0-	259	1	4250	2	Y	284	266 0	11 1	40
						312	9							
12	5797 X	5173	-0-	-624	-0-	270	1	4556	2	Y	315	274 0	32 1	49
						347	9							
01	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	283	1	4698	2	Y	344	312 0	62 1	19
						378	9							

BRISCOE G GUL1 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

08	4402 X	704	-0-	-3698	-0-	40	1	651	2	Y	12	14 0	16 1	1
						13	9							
09	4470 X	1223	-0-	-3247	-0-	66	1	1095	2	Y	56	50 0	3 1	4
						62	9							
10	4619 X	2295	-0-	-2324	-0-	120	1	1967	2	Y	189	170 0	2 1	21
						208	9							
11	4470 X	3887	-0-	-583	-0-	208	1	3383	2	Y	269	245 0	7 1	38
						296	9							
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	211	1	3532	2	Y	270	235 0	31 1	42
						297	9							
*01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	226	1	3758	2	Y	294	267 0	53 1	16
						323	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	249	1	3943	2	Y	172	160 0	11 1	15
						189	9							
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	334	1	5409	2	Y	175	156 0	21 1	13
						193	9							
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	236	1	3836	2	Y	179	165 0	7 1	20
						197	9							
11	4230 X	2547	-0-	-1683	-0-	136	1	2229	2	Y	165	155 0	7 1	23
						182	9							
12	5084 X	2089	-0-	-2995	-0-	111	1	1823	2	Y	141	123 0	19 1	22
						155	9							
01	6138 X	1582	-0-	-4556	-0-	82	1	1367	2	Y	121	110 0	26 1	7
						133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526		
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
08	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	115 1	1813 2	Y	109 103 0	21 1 9
09	5430 X	1492	-0-	-3938	-0-	120 9	1324 2	Y	78 69 0	12 1 6
10	5611 X	2676	-0-	-2935	-0-	82 1	2241 2	Y	271 244 0	3 1 30
11	5430 X	2040	-0-	-3390	-0-	86 9	1698 2	Y	216 206 0	10 1 30
12	5394 X	544	-0-	-4850	-0-	137 1	469 2	Y	41 40 0	25 1 6
01	2666 X	78	-0-	-2588	-0-	298 9		Y	-0- 6 1	-0-
						104 1				
						238 9				
						30 1				
						45 9				
						78 2				
GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082		
08	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	1293 1	20519 2	Y	-0-	-0-
09	19860 X	19647	-0-	-213	-0-	1142 1	18505 2	Y	-0-	-0-
10	19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	1144 1	18631 2	Y	-0-	-0-
11	20850 X	18706	-0-	-2144	-0-	1078 1	17628 2	Y	-0-	-0-
12	21545 X	12290	-0-	-9255	-0-	685 1	11605 2	Y	-0-	-0-
01	20956 X	16274	-0-	-4682	-0-	931 1	15342 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264		
08	19344 X	17586	-0-	-1758	-0-	1042 1	16542 2	Y	2 2 0	-0-
09	18720 X	15800	-0-	-2920	-0-	2 9	14879 2	Y	2 2 0	-0-
10	17887 X	5449	-0-	-12438	-0-	919 1	5134 2	Y	1 1 0	-0-
11	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-	2 9		Y	-0-	-0-
12	17577 X	19	-0-	-17558	-0-	314 1		Y	-0-	-0-
01	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-	1 9		Y	-0-	-0-
						19 2				
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576		
08	8091 X	6188	-0-	-1903	-0-	346 1	5472 2	Y	336 313 0	26 1 28
09	7500 X	5940	-0-	-1560	-0-	370 9	5321 2	Y	261 232 0	37 1 20
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	332 1	6645 2	Y	444 405 0	10 1 49
11	7170 X	6154	-0-	-1016	-0-	287 9	5388 2	Y	394 371 0	17 1 55
12	7378 X	6861	-0-	-517	-0-	409 1	6015 2	Y	446 386 0	45 1 70
01	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	488 9	5844 2	Y	453 411 0	87 1 25
						433 9				
						355 1				
						491 9				
						354 1				
						498 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297			
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
08	3596 X	980	-0-	-2616	-0-	49 1	802 2	Y	117	111 0	16 1	10
09	2310 X	1271	-0-	-1039	-0-	129 9	1106 2	Y	89	79 0	13 1	7
10	2015 X	1100	-0-	-915	-0-	67 1	916 2	Y	117	108 0	3 1	13
11	1950 X	1256	-0-	-694	-0-	98 9	811 2	Y	360	318 0	4 1	51
12	2015 X	465	-0-	-1550	-0-	55 1	387 2	Y	49	51 0	41 1	8
*01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	129 9	2565 2	Y	477	433 0	26 1	26

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422			
08	11594 X	3995	-0-	-7599	-0-	229 1	3626 2	Y	127	116 0		11
09	7260 X	5891	-0-	-1369	-0-	140 9	5059 2	Y	472	421 0	26 1	36
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	313 1	4585 2	Y	781	712 0	19 1	86
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	519 9	4454 2	Y	727	681 0	30 1	102
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	282 1	5091 2	Y	674	587 0	84 1	105
*01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	859 9	5390 2	Y	706	640 0	132 1	39

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600			
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	2070 X	15	-0-	-2055	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	254 1	4169 2	Y	45	39 0		6
12	25590 X	25590	-0-	-0-	-0-	50 9	24047 2	Y	110	94 0	5 1	17
*01	3100 N	19654	-0-	16554	16554	1422 1	18430 2	Y	95	86 0	21 1	5

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078			
08	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	992 1	15739 2	Y	70	64 0	5 1	6
09	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	77 9	15659 2	Y	66	59 0	8 1	5
10	16585 X	16491	-0-	-94	-0-	967 1	15487 2	Y	47	44 0	3 1	5
11	16290 X	12443	-0-	-3847	-0-	73 9	11672 2	Y	48	44 0	2 1	7
12	16833 X	2574	-0-	-14259	-0-	952 1	2412 2	Y	17	15 0	6 1	3
01	17267 X	13189	-0-	-4078	-0-	52 9	12379 2	Y	54	49 0	5 1	3



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9541 - 15732	
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
08	30814 X	27686	-0-	-3128	-0-	1641 1	26041 2	Y	4	4 0	-0-
09	28440 X	26621	-0-	-1819	-0-	1549 1	25068 2	Y	4	4 0	-0-
10	28923 X	27650	-0-	-1273	-0-	1600 1	26043 2	Y	6	5 0	1
11	27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	1606 1	26224 2	Y	5	5 0	1
12	28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	1600 1	27125 2	Y	5	5 0	1
*01	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1654 1	27253 2	Y	6	6 0	1 1 -0-

  

GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8780 - 16042	
08	33170 X	28816	-0-	-4354	-0-	1706 1	27097 2	Y	12	11 0	1 1 1
09	29670 X	26911	-0-	-2759	-0-	1565 1	25331 2	Y	14	12 0	2 1 1
10	30163 X	28371	-0-	-1792	-0-	1641 1	26718 2	Y	11	10 0	1 1 1
11	29100 X	27540	-0-	-1560	-0-	1588 1	25938 2	Y	13	12 0	2 1 1
12	29543 X	28349	-0-	-1194	-0-	1581 1	26754 2	Y	13	11 0	2 1 2
01	28830 X	28149	-0-	-681	-0-	1610 1	26521 2	Y	16	14 0	3 1 1

  

GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8824 - 16651	
08	16988 X	14331	-0-	-2657	-0-	843 1	13425 2	Y	57	53 0	5 1 5
09	16440 X	13607	-0-	-2833	-0-	791 1	12762 2	Y	49	43 0	7 1 4
10	16988 X	14149	-0-	-2839	-0-	818 1	13289 2	Y	38	36 0	2 1 4
11	15090 X	13810	-0-	-1280	-0-	795 1	12979 2	Y	33	31 0	1 1 5
12	15531 X	14713	-0-	-818	-0-	816 1	13805 2	Y	84	72 0	4 1 13
*01	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	829 1	13658 2	Y	107	97 0	17 1 6

  

GALVAN RANCH LP GU7 STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 276806		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8821 - 17048	
08	20336 X	20245	-0-	-91	-0-	1191 1	18932 2	Y	111	104 0	8 1 9
09	19590 X	18719	-0-	-871	-0-	1084 1	17517 2	Y	107	95 0	13 1 8
10	21235 X	20780	-0-	-455	-0-	1193 1	19448 2	Y	126	116 0	4 1 14
11	20550 X	19918	-0-	-632	-0-	1141 1	18628 2	Y	135	125 0	5 1 19
12	21173 X	20256	-0-	-917	-0-	1121 1	18986 2	Y	135	117 0	16 1 21
01	20770 X	20096	-0-	-674	-0-	1141 1	18788 2	Y	152	138 0	27 1 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE GU5			//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
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 #: 12H			RRCID -> 276807	COMPL. DATE 06/04/2015	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 8520	- 18413					
08	33759 X	30146	-0-	-3613	-0-	1779 1 161 9	28206 2	Y	146	136 0	11 1	12
09	31050 X	28490	-0-	-2560	-0-	1646 1 180 9	26664 2	Y	164	146 0	18 1	12
10	32085 X	30663	-0-	-1422	-0-	1768 1 171 9	28724 2	Y	155	144 0	6 1	17
11	30990 X	29537	-0-	-1453	-0-	1697 1 165 9	27675 2	Y	150	140 0	6 1	21
12	31403 X	30206	-0-	-1197	-0-	1677 1 136 9	28393 2	Y	124	109 0	17 1	19
01	30659 X	29761	-0-	-898	-0-	1690 1 167 9	27904 2	Y	152	138 0	25 1	8
WELL #: 11H			RRCID -> 276808	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8306	PERF. 8364	- 16601					
08	24676 X	21002	-0-	-3674	-0-	1233 1 167 9	19602 2	Y	152	141 0	12 1	13
09	22230 X	19581	-0-	-2649	-0-	1128 1 180 9	18273 2	Y	164	147 0	18 1	12
10	22444 X	20813	-0-	-1631	-0-	1192 1 177 9	19444 2	Y	161	148 0	7 1	18
11	21720 X	20053	-0-	-1667	-0-	1147 1 179 9	18727 2	Y	163	152 0	6 1	23
12	20987 X	20662	-0-	-325	-0-	1142 1 167 9	19353 2	Y	152	132 0	19 1	24
01	20987 X	20423	-0-	-564	-0-	1155 1 215 9	19053 2	Y	195	177 0	31 1	11
WELL #: 13H			RRCID -> 276809	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8459	- 16249					
08	22289 X	19788	-0-	-2501	-0-	1161 1 205 9	18422 2	Y	186	172 0	14 1	16
09	21450 X	14019	-0-	-7431	-0-	811 1 111 9	13097 2	Y	101	90 0	19 1	8
10	22165 X	20430	-0-	-1735	-0-	1170 1 216 9	19044 2	Y	196	178 0	4 1	22
11	21450 X	20017	-0-	-1433	-0-	1142 1 245 9	18630 2	Y	223	206 0	8 1	31
12	21049 X	19680	-0-	-1369	-0-	1086 1 234 9	18360 2	Y	213	185 0	26 1	33
01	20429 X	19549	-0-	-880	-0-	1103 1 262 9	18184 2	Y	238	216 0	42 1	13
WELL #: A435H			RRCID -> 276828	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 9606	- 14380					
08	11160 X	9786	-0-	-1374	-0-	573 1 86 9	9127 2	Y	78	72 0	6 1	7
09	10800 X	8606	-0-	-2194	-0-	497 1 73 9	8036 2	Y	66	59 0	9 1	5
10	11160 X	6244	-0-	-4916	-0-	358 1 61 9	5825 2	Y	55	51 0	3 1	6
11	10410 X	2949	-0-	-7461	-0-	171 1 30 9	2748 2	Y	27	27 0	2 1	4
12	9796 X	7796	-0-	-2000	-0-	431 1 51 9	7314 2	Y	46	40 0	3 1	7
01	9796 X	9538	-0-	-258	-0-	538 1 136 9	8864 2	Y	124	112 0	12 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	498	1 7918 2	Y	52	48 0	3 1 4
09	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	57 621	1 10078 2	Y	58	52 0	6 1 4
10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	64 731	1 11883 2	Y	92	84 0	2 1 10
11	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	101 805	1 13124 2	Y	84	78 0	4 1 12
12	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	92 863	1 14600 2	Y	104	90 0	10 1 16
*01	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	114 753	1 12430 2	Y	118	107 0	21 1 6
						130	9				

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

08	6107 X	2650	-0-	-3457	-0-	153	1 2440 2	Y	52	50 0	9 1 4
09	5700 X	1570	-0-	-4130	-0-	57 90	1 1466 2	Y	13	11 0	5 1 1
10	5301 X	2233	-0-	-3068	-0-	14 130	1 2101 2	Y	2	2 0	1 1 -0-
11	5130 X	1543	-0-	-3587	-0-	2 89	1 1454 2	Y	-0-		-0-
12	4836 X	1790	-0-	-3046	-0-	98	1 1692 2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	1744	-0-	-891	-0-	97	1 1610 2	Y	34	31 0	1 1 2
						37	9				

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

08	14570 X	10978	-0-	-3592	-0-	645	1 10255 2	Y	71	66 0	5 1 6
09	14100 X	10183	-0-	-3917	-0-	78 590	1 9521 2	Y	65	58 0	8 1 5
10	14570 X	10292	-0-	-4278	-0-	72 590	1 9622 2	Y	73	67 0	3 1 8
11	11370 X	10061	-0-	-1309	-0-	80 575	1 9397 2	Y	81	75 0	3 1 11
12	10974 X	10199	-0-	-775	-0-	89 566	1 9541 2	Y	84	72 0	10 1 13
01	10974 X	9916	-0-	-1058	-0-	92 561	1 9258 2	Y	88	80 0	16 1 5
						97	9				

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

08	2263 X	817	-0-	-1446	-0-	44	1 707 2	Y	60	57 0	6 1 5
09	2190 X	11	-0-	-2179	-0-	66 11	2	Y	-0-	5 1	-0-
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	85	1 1383 2	Y	193	172 0	21
11	1530 X	884	-0-	-646	-0-	212 43	1 733 2	Y	98	97 0	8 1 14
12	1550 X	891	-0-	-659	-0-	108 42	1 736 2	Y	103	90 0	11 1 16
01	1674 X	169	-0-	-1505	-0-	113 9	1 149 2	Y	10	9 0	16 1 1
						11	9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- ) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	829	1 13182 2	Y	81	75 0 6 1	7
09	14100 X	13891	-0-	-209	-0-	89	1 13000 2	Y	79	71 0 9 1	6
10	14570 X	14119	-0-	-451	-0-	87	1 13204 2	Y	93	86 0 3 1	10
11	14100 X	12789	-0-	-1311	-0-	102	1 11951 2	Y	95	88 0 4 1	13
12	14353 X	11900	-0-	-2453	-0-	733	1 11152 2	Y	80	70 0 11 1	12
01	14353 X	10637	-0-	-3716	-0-	105	1 9945 2	Y	78	70 0 16 1	4

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

08	36642 X	33856	-0-	-2786	-0-	2004	1 31852 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	34470 X	32503	-0-	-1967	-0-	1893	1 30610 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	35123 X	33201	-0-	-1922	-0-	1924	1 31277 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	33660 X	32056	-0-	-1604	-0-	1849	1 30207 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	34162 X	33037	-0-	-1125	-0-	1841	1 31196 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	33852 X	32796	-0-	-1056	-0-	1877	1 30919 2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

08	34968 X	31478	-0-	-3490	-0-	1866	1 29612 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	32550 X	30165	-0-	-2385	-0-	1755	1 28410 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	32984 X	30709	-0-	-2275	-0-	1779	1 28930 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	31470 X	29600	-0-	-1870	-0-	1709	1 27891 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31961 X	30607	-0-	-1354	-0-	1708	1 28899 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31465 X	30396	-0-	-1069	-0-	1738	1 28658 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

08	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	164	1 2621 2	Y	126	118 0 15 1	11
09	3390 X	1586	-0-	-1804	-0-	139	1 1430 2	Y	62	56 0 12 1	5
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	88	1 3519 2	Y	267	241 0 2 1	29
11	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	68	1 2817 2	Y	228	215 0 10 1	32
12	3968 X	3108	-0-	-860	-0-	216	1 2712 2	Y	213	186 0 26 1	33
01	4030 X	1657	-0-	-2373	-0-	294	1 1456 2	Y	102	91 0 38 1	6

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

08	9269 X	6334	-0-	-2935	-0-	174	1 5886 2	Y	72	67 0 6 1	6
09	8970 X	5624	-0-	-3346	-0-	79	1 5244 2	Y	51	45 0 8 1	4
10	9269 X	5961	-0-	-3308	-0-	324	1 5539 2	Y	74	68 0 2 1	8
11	7170 X	5787	-0-	-1383	-0-	56	1 5369 2	Y	79	73 0 3 1	11
12	6324 X	5801	-0-	-523	-0-	81	1 5398 2	Y	78	68 0 9 1	12
01	6324 X	6045	-0-	-279	-0-	331	1 5596 2	Y	99	90 0 16 1	5



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
08	6975 X	4127	-0-	-2848	-0-	244	1	3844	2	Y	35	33 0	4 1	3
						39	9							
09	7200 X	4934	-0-	-2266	-0-	284	1	4565	2	Y	77	68 0	6 1	6
						85	9							
10	7440 X	5607	-0-	-1833	-0-	319	1	5212	2	Y	69	64 0	3 1	8
						76	9							
11	7200 X	3536	-0-	-3664	-0-	201	1	3288	2	Y	43	42 0	3 1	6
						47	9							
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	384	1	6535	2	Y	86	74 0	5 1	13
						95	9							
*01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	329	1	5429	2	Y	95	86 0	17 1	5
						105	9							
-----														
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
08	4650 X	4339	-0-	-311	-0-	248	1	3924	2	Y	152	141 0	11 1	13
						167	9							
09	4050 X	3014	-0-	-1036	-0-	169	1	2773	2	Y	65	58 0	15 1	5
						72	9							
10	4247 X	3663	-0-	-584	-0-	201	1	3312	2	Y	136	123 0	3 1	15
						150	9							
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	290	1	4704	2	Y	240	216 0	5 1	34
						264	9							
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	262	1	4464	2	Y	232	202 0	28 1	36
						255	9							
*01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	262	1	4319	2	Y	252	228 0	46 1	14
						277	9							
-----														
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
08	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	360	1	5708	2	Y	183	169 0	6 1	15
						201	9							
09	9990 X	8260	-0-	-1730	-0-	479	1	7695	2	Y	78	69 0	18 1	6
						86	9							
10	10323 X	10011	-0-	-312	-0-	575	1	9334	2	Y	93	86 0	3 1	10
						102	9							
11	9990 X	9655	-0-	-335	-0-	552	1	8997	2	Y	96	89 0	4 1	13
						106	9							
12	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	521	1	8878	2	Y	91	79 0	11 1	14
						100	9							
01	10013 X	9023	-0-	-990	-0-	511	1	8401	2	Y	101	91 0	18 1	6
						111	9							
-----														
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU4 STATE (SA)			//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW 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	
			WELL #:	52H	RRCID ->	277453	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7786	-	14067	
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	222	1	3538	2	Y	200	185	0	11 1	17
09	2190 X	1164	-0-	-1026	-0-	220	9	1013	2	Y	80	72	0	19 1	6
10	2821 X	1145	-0-	-1676	-0-	63	1	958	2	Y	116	106	0	3 1	13
11	3870 X	2214	-0-	-1656	-0-	88	9	1856	2	Y	221	199	0	4 1	31
12	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	59	1	2287	2	Y	232	201	0	26 1	36
01	3968 X	3074	-0-	-894	-0-	128	9	2661	2	Y	229	207	0	45 1	13
						115	1								
						243	9								
						137	1								
						255	9								
						161	1								
						252	9								
SAN AMBROSIA D (SA8)			WELL #:	6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	7113	-	17149	
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	6	0	35 1	-0-
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-				-0-
10	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	502	1	8160	2	Y	587	523	0		64
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	646	9	3984	2	Y	748	684	0	23 1	105
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	245	1	4284	2	Y	691	602	0	86 1	108
01	9300 X	3800	-0-	-5500	-0-	823	9	3128	2	Y	437	396	0	125 1	24
						191	1								
						481	9								
GALVAN RANCH LP GU4 STATE			WELL #:	14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496	
08	18135 X	14341	-0-	-3794	-0-	843	1	13371	2	Y	115	106	0	9 1	10
09	15570 X	13442	-0-	-2128	-0-	127	9	12548	2	Y	107	96	0	13 1	8
10	16089 X	14826	-0-	-1263	-0-	776	1	13843	2	Y	120	111	0	4 1	13
11	15330 X	14827	-0-	-503	-0-	118	9	13818	2	Y	148	135	0	5 1	21
12	15779 X	14599	-0-	-1180	-0-	851	1	13640	2	Y	137	120	0	17 1	21
01	14818 X	14704	-0-	-114	-0-	132	9	13700	2	Y	157	141	0	28 1	9
						846	1								
						163	9								
						808	1								
						151	9								
						831	1								
						173	9								
GALVAN RANCH			WELL #:	A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	10034	-	17351	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	4730	-0-	-881	-0-	278	1	4411	2	Y	37	34	0	3 1 3
09	4950 X	4309	-0-	-641	-0-	249	1	4020	2	Y	36	32	0	4 1 3
10	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	289	1	4689	2	Y	38	36	0	1 1 4
11	4950 X	4798	-0-	-152	-0-	275	1	4478	2	Y	41	38	0	1 1 6
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	280	1	4732	2	Y	42	36	0	5 1 7
*01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	284	1	4725	2	Y	51	46	0	9 1 3
-----														
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
08	18042 X	13153	-0-	-4889	-0-	773	1	12272	2	Y	98	91	0	9 1 8
09	16230 X	11944	-0-	-4286	-0-	688	1	11150	2	Y	96	85	0	12 1 7
10	16771 X	13471	-0-	-3300	-0-	772	1	12568	2	Y	119	109	0	4 1 13
11	16230 X	13634	-0-	-2596	-0-	779	1	12723	2	Y	120	111	0	5 1 17
12	15810 X	13945	-0-	-1865	-0-	773	1	13044	2	Y	116	102	0	13 1 18
*01	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	771	1	12729	2	Y	133	120	0	24 1 7
-----														
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
08	22816 X	18003	-0-	-4813	-0-	1056	1	16789	2	Y	144	134	0	13 1 12
09	22380 X	17135	-0-	-5245	-0-	988	1	15991	2	Y	142	126	0	17 1 11
10	23126 X	19037	-0-	-4089	-0-	1092	1	17769	2	Y	160	147	0	6 1 18
11	22380 X	18242	-0-	-4138	-0-	1041	1	17012	2	Y	172	160	0	6 1 24
12	21917 X	18537	-0-	-3380	-0-	1024	1	17317	2	Y	178	154	0	20 1 28
01	19034 X	18078	-0-	-956	-0-	1020	1	16834	2	Y	204	186	0	35 1 11
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	12586 X	4854	-0-	-7732	-0-	284 41 9	1 1 9	4529	2 2 9	Y	37	35	0	9 1	3
09	11040 X	7908	-0-	-3132	-0-	454 107 9	1 1 9	7347	2 2 9	Y	97	86	0	7 1	7
10	11129 X	9254	-0-	-1875	-0-	527 132 9	1 1 9	8595	2 2 9	Y	120	110	0	4 1	13
11	10140 X	8905	-0-	-1235	-0-	505 152 9	1 1 9	8248	2 2 9	Y	138	127	0	5 1	19
12	10447 X	8905	-0-	-1542	-0-	490 141 9	1 1 9	8274	2 2 9	Y	128	111	0	16 1	20
01	9269 X	9089	-0-	-180	-0-	511 169 9	1 1 9	8409	2 2 9	Y	154	140	0	26 1	8

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958					
08	29481 X	26128	-0-	-3353	-0-	1547 1 9	1 1 9	24580	2 2 9	Y	1	1	0		-0-
09	27090 X	25069	-0-	-2021	-0-	1459 1 9	1 1 9	23609	2 2 9	Y	1	1	0		-0-
10	27435 X	26075	-0-	-1360	-0-	1511 1 9	1 1 9	24563	2 2 9	Y	1	1	0		-0-
11	26520 X	26236	-0-	-284	-0-	1513 2 9	1 1 9	24721	2 2 9	Y	2	2	0		-0-
12	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-	1550 3 9	1 1 9	26235	2 2 9	Y	3	3	0		-0-
*01	28164 X	28164	-0-	-0-	-0-	1610 3 9	1 1 9	26551	2 2 9	Y	3	3	0		-0-

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460					
08	6200 X	1514	-0-	-4686	-0-	90 1	1	1424	2	Y	-0-				-0-
09	6180 X	4644	-0-	-1536	-0-	265 118 9	1 1 9	4261	2 2 9	Y	107	95	0	4 1	8
10	6386 X	4188	-0-	-2198	-0-	233 140 9	1 1 9	3815	2 2 9	Y	127	117	0	4 1	14
11	6180 X	3526	-0-	-2654	-0-	194 149 9	1 1 9	3183	2 2 9	Y	135	125	0	5 1	19
12	4805 X	3631	-0-	-1174	-0-	192 207 9	1 1 9	3232	2 2 9	Y	188	162	0	16 1	29
01	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	242 421 9	1 1 9	3990	2 2 9	Y	383	347	0	44 1	21

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983					
08	19809 X	18096	-0-	-1713	-0-	1064 161 9	1 1 9	16871	2 2 9	Y	146	136	0	11 1	12
09	20160 X	15581	-0-	-4579	-0-	900 147 9	1 1 9	14534	2 2 9	Y	134	119	0	17 1	10
10	20832 X	20445	-0-	-387	-0-	1172 191 9	1 1 9	19082	2 2 9	Y	174	160	0	5 1	19
11	20160 X	17432	-0-	-2728	-0-	996 187 9	1 1 9	16249	2 2 9	Y	170	158	0	7 1	24
12	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	1080 171 9	1 1 9	18291	2 2 9	Y	155	135	0	20 1	24
01	20460 X	19598	-0-	-862	-0-	1110 215 9	1 1 9	18273	2 2 9	Y	195	176	0	32 1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418		
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
08	33821 X	23182	-0-	-10639	-0-	1359 1 235 9	21588 2	Y	214 199 0	15 1 18
09	32730 X	21763	-0-	-10967	-0-	1253 1 218 9	20292 2	Y	198 176 0	25 1 15
10	32085 X	23162	-0-	-8923	-0-	1327 1 224 9	21611 2	Y	204 189 0	8 1 22
11	29430 X	22897	-0-	-6533	-0-	1311 1 194 9	21392 2	Y	176 165 0	8 1 25
12	25637 X	22924	-0-	-2713	-0-	1267 1 188 9	21469 2	Y	171 149 0	20 1 27
01	23188 X	21808	-0-	-1380	-0-	1237 1 196 9	20375 2	Y	178 162 0	33 1 10

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205		
08	T. A.	22665	-0-	22665	46826	1337 1 91 9	21237 2	Y	83 78 0	6 1 7
09	T. A.	20308	-0-	20308	67134	1175 1 98 9	19035 2	Y	89 79 0	10 1 7
10	T. A.	22301	-0-	22301	89435	1285 1 94 9	20922 2	Y	85 79 0	4 1 9
11	111362 X	21927	-0-	-89435	-0-	1256 1 155 9	20516 2	Y	141 127 0	3 1 20
12	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1232 1 154 9	20851 2	Y	140 122 0	16 1 22
01	22661 X	21273	-0-	-1388	-0-	1208 1 163 9	19902 2	Y	148 135 0	27 1 8

BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649		
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9	857 2	Y	3 3 0	1 1 -0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589		
08	41695 X	37389	-0-	-4306	-0-	2213 1 3 9	35173 2	Y	3 4 0	1 1 -0-
09	40350 X	35789	-0-	-4561	-0-	2081 1 4 9	33704 2	Y	4 4 0	-0-
10	41509 X	36164	-0-	-5345	-0-	2094 1 3 9	34067 2	Y	3 3 0	-0-
11	38010 X	35277	-0-	-2733	-0-	2036 1 3 9	33238 2	Y	3 3 0	-0-
12	38130 X	36401	-0-	-1729	-0-	2028 1 13 9	34360 2	Y	12 10 0	2
01	37386 X	35695	-0-	-1691	-0-	2041 1 8 9	33646 2	Y	7 7 0	2 1 -0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	35805 X	33908	-0-	-1897	-0-	2007	1	31875	2	Y	24	22 0	2 1 2
09	33450 X	32339	-0-	-1111	-0-	1880	1	30434	2	Y	23	20 0	3 1 2
10	35278 X	32717	-0-	-2561	-0-	1893	1	30795	2	Y	26	24 0	1 1 3
11	34140 X	31585	-0-	-2555	-0-	1821	1	29731	2	Y	30	28 0	1 1 4
12	35154 X	32477	-0-	-2677	-0-	1808	1	30636	2	Y	30	26 0	3 1 5
01	33914 X	32133	-0-	-1781	-0-	1836	1	30258	2	Y	35	32 0	6 1 2

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

08	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-		-0-
09	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-		-0-
10	16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	2			N	-0-		-0-
11	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-		-0-
12	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-		-0-
*01	21755 X	21755	-0-	-0-	-0-	21755	2			N	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

08	6634 X	2689	-0-	-3945	-0-	142	1	2246	2	Y	274	256 0	32 1 23
09	6420 X	718	-0-	-5702	-0-	36	1	604	2	Y	71	63 0	26 1 5
10	6634 X	3996	-0-	-2638	-0-	203	1	3321	2	Y	429	384 0	3 1 47
11	4770 X	2751	-0-	-2019	-0-	136	1	2246	2	Y	335	318 0	17 1 47
12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	255	1	4339	2	Y	211	186 0	39 1 33
01	3999 X	3442	-0-	-557	-0-	177	1	2904	2	Y	328	297 0	46 1 18

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

08	5921 X	3186	-0-	-2735	-0-	186	1	2964	2	Y	33	31 0	7 1 3
09	5580 X	4769	-0-	-811	-0-	277	1	4492	2	Y	-0-	3 1	-0-
10	4867 X	4073	-0-	-794	-0-	232	1	3808	2	Y	30	27 0	3
11	4560 X	3934	-0-	-626	-0-	215	1	3512	2	Y	188	164 0	1 1 26
12	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	254	1	4257	2	Y	255	219 0	22 1 40
01	4929 X	617	-0-	-4312	-0-	32	1	550	2	Y	32	29 0	41 1 2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

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
08	23560 X	21629	-0-	-1931	-0-	1276 39 9	1 20314	2 Y	35	32 0	3 1 3
09	22350 X	20458	-0-	-1892	-0-	1189 39 9	1 19230	2 Y	35	31 0	4 1 3
10	22413 X	20926	-0-	-1487	-0-	1209 45 9	1 19672	2 Y	41	38 0	1 1 5
11	21690 X	20116	-0-	-1574	-0-	1158 48 9	1 18910	2 Y	44	41 0	2 1 6
12	21948 X	20474	-0-	-1474	-0-	1140 55 9	1 19279	2 Y	50	43 0	5 1 8
01	21638 X	20527	-0-	-1111	-0-	1170 61 9	1 19296	2 Y	55	50 0	10 1 3

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

08	15159 X	11773	-0-	-3386	-0-	697 19 9	1 11057	2 Y	17	16 0	2 1 1
09	13860 X	12965	-0-	-895	-0-	753 25 9	1 12187	2 Y	23	20 0	2 1 2
10	14105 X	12718	-0-	-1387	-0-	734 26 9	1 11958	2 Y	24	22 0	1 1 3
11	13500 X	11567	-0-	-1933	-0-	667 25 9	1 10875	2 Y	23	22 0	1 1 3
12	13671 X	11780	-0-	-1891	-0-	659 28 9	1 11093	2 Y	25	21 0	3 1 4
01	13392 X	13045	-0-	-347	-0-	743 36 9	1 12266	2 Y	33	30 0	5 1 2

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

08	20925 X	16830	-0-	-4095	-0-	996 23 9	1 15811	2 Y	21	19 0	2 1 2
09	17850 X	15736	-0-	-2114	-0-	916 21 9	1 14799	2 Y	19	17 0	3 1 1
10	17825 X	16106	-0-	-1719	-0-	931 26 9	1 15149	2 Y	24	21 0	1 1 3
11	16800 X	15366	-0-	-1434	-0-	886 32 9	1 14448	2 Y	29	27 0	1 1 4
12	16988 X	15241	-0-	-1747	-0-	851 36 9	1 14354	2 Y	33	29 0	3 1 5
01	16833 X	15584	-0-	-1249	-0-	890 43 9	1 14651	2 Y	39	36 0	6 1 2

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

08	12772 X	9198	-0-	-3574	-0-	540 99 9	1 8559	2 Y	90	83 0	8 1 8
09	11670 X	9363	-0-	-2307	-0-	537 110 9	1 8716	2 Y	100	89 0	11 1 8
10	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	615 147 9	1 10023	2 Y	134	123 0	4 1 15
11	10230 X	10171	-0-	-59	-0-	578 142 9	1 9451	2 Y	129	121 0	5 1 18
12	10540 X	10390	-0-	-150	-0-	571 143 9	1 9676	2 Y	130	113 0	15 1 20
01	10788 X	9831	-0-	-957	-0-	554 161 9	1 9116	2 Y	146	132 0	26 1 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

08	3689 X	1089	-0-	-2600	-0-	59 1	943 2	Y	79	77 0	24 1	7
09	3570 X	1266	-0-	-2304	-0-	87 9						
10	4092 X	699	-0-	-3393	-0-	75 1	1191 2	Y	-0-	7 1		-0-
						39 1	652 2	Y	7	6 0		1
11	3960 X	2474	-0-	-1486	-0-	8 9						
						131 1	2130 2	Y	194	168 0		27
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	213 9						
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	1	5 0	23 1	-0-
								Y	-0-			-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

08	19189 X	18178	-0-	-1011	-0-	1078 1	17082 2	Y	16	15 0	1 1	1
09	19470 X	17124	-0-	-2346	-0-	18 9						
						995 1	16112 2	Y	15	13 0	2 1	1
10	20119 X	17549	-0-	-2570	-0-	17 9						
						1017 1	16512 2	Y	18	16 0	1 1	2
11	19470 X	16665	-0-	-2805	-0-	20 9						
						960 1	15679 2	Y	24	22 0	1 1	3
12	19437 X	8263	-0-	-11174	-0-	26 9						
						458 1	7788 2	Y	15	13 0	3 1	2
01	18166 X	616	-0-	-17550	-0-	17 9						
						33 1	583 2	Y	-0-	2 1		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

08	17515 X	16598	-0-	-917	-0-	982 1	15586 2	Y	27	26 0	2 1	2
09	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	30 9						
						972 1	15731 2	Y	26	23 0	3 1	2
10	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	29 9						
						963 1	15638 2	Y	28	26 0	1 1	3
11	16080 X	15666	-0-	-414	-0-	31 9						
						904 1	14726 2	Y	33	30 0	1 1	5
12	17298 X	14976	-0-	-2322	-0-	36 9						
						834 1	14102 2	Y	36	31 0	4 1	6
*01	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	40 9						
						1127 1	18611 2	Y	42	38 0	8 1	2
						46 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155				
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		
08	20739 X	18068	-0-	-2671	-0-	1069 1	16995 2	Y	4	4 0	2 1	-0-
09	18990 X	17228	-0-	-1762	-0-	1000 1	16216 2	Y	11	10 0		1
10	19530 X	17607	-0-	-1923	-0-	1019 1	16571 2	Y	15	14 0		2
11	18810 X	16680	-0-	-2130	-0-	960 1	15690 2	Y	27	24 0	1 1	4
12	18631 X	14880	-0-	-3751	-0-	828 1	14033 2	Y	17	15 0	3 1	3
*01	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	1062 1	17492 2	Y	30	27 0	4 1	2
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038				
08	19096 X	18117	-0-	-979	-0-	1070 1	17014 2	Y	30	28 0	2 1	3
09	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	970 1	15689 2	Y	27	25 0	3 1	2
10	18135 X	17242	-0-	-893	-0-	995 1	16211 2	Y	33	30 0	1 1	4
11	17550 X	16123	-0-	-1427	-0-	930 1	15152 2	Y	37	35 0	1 1	5
12	18104 X	7177	-0-	-10927	-0-	399 1	6753 2	Y	23	20 0	4 1	4
*01	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	1059 1	17449 2	Y	43	39 0	6 1	2
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260				
08	23994 X	21147	-0-	-2847	-0-	1252 1	19870 2	Y	23	21 0	2 1	2
09	22200 X	20034	-0-	-2166	-0-	1162 1	18849 2	Y	21	18 0	3 1	2
10	22382 X	20484	-0-	-1898	-0-	1187 1	19271 2	Y	24	22 0	1 1	3
11	21300 X	19590	-0-	-1710	-0-	1127 1	18431 2	Y	29	27 0	1 1	4
12	21483 X	19348	-0-	-2135	-0-	1076 1	18231 2	Y	37	32 0	3 1	6
01	21142 X	16124	-0-	-5018	-0-	919 1	15166 2	Y	35	32 0	7 1	2
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883				
08	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	1167 1	18543 2	Y	14	13 0	1 1	1
09	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	1146 1	18575 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
10	20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	1179 1	19159 2	Y	15	13 0		2
11	19200 X	17610	-0-	-1590	-0-	1015 1	16572 2	Y	21	19 0	1 1	3
12	20088 X	7698	-0-	-12390	-0-	429 1	7255 2	Y	13	11 0	3 1	2
01	20398 X	16069	-0-	-4329	-0-	916 1	15122 2	Y	28	25 0	3 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341		
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
08	27962 X	24596	-0-	-3366	-0-	1459 1	23137 2	Y	-0-	-0-
09	25980 X	23483	-0-	-2497	-0-	1369 1	22111 2	Y	3	3 0
10	26102 X	23992	-0-	-2110	-0-	1392 1	22600 2	Y	-0-	-0-
11	24540 X	23060	-0-	-1480	-0-	1331 1	21729 2	Y	-0-	-0-
12	25141 X	23790	-0-	-1351	-0-	1326 1	22464 2	Y	-0-	-0-
01	24583 X	23617	-0-	-966	-0-	1350 1	22267 2	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405		
08	42532 X	38884	-0-	-3648	-0-	2304 1	36580 2	Y	-0-	-0-
09	39930 X	36879	-0-	-3051	-0-	2145 1	34734 2	Y	-0-	-0-
10	40703 X	38225	-0-	-2478	-0-	2214 1	36011 2	Y	-0-	-0-
11	39390 X	37549	-0-	-1841	-0-	2166 1	35383 2	Y	-0-	-0-
12	39866 X	38250	-0-	-1616	-0-	2134 1	36116 2	Y	-0-	-0-
01	38874 X	38090	-0-	-784	-0-	2179 1	35911 2	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450		
08	38843 X	34632	-0-	-4211	-0-	2053 1	32579 2	Y	-0-	-0-
09	36060 X	33226	-0-	-2834	-0-	1932 1	31294 2	Y	-0-	-0-
10	36394 X	33758	-0-	-2636	-0-	1955 1	31803 2	Y	-0-	-0-
11	34650 X	32550	-0-	-2100	-0-	1879 1	30671 2	Y	-0-	-0-
12	35092 X	33537	-0-	-1555	-0-	1873 1	31664 2	Y	-0-	-0-
01	34627 X	33201	-0-	-1426	-0-	1898 1	31303 2	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217		
08	24428 X	21300	-0-	-3128	-0-	1259 1	20041 2	Y	-0-	-0-
09	22830 X	20633	-0-	-2197	-0-	1201 1	19432 2	Y	-0-	-0-
10	23467 X	21198	-0-	-2269	-0-	1227 1	19971 2	Y	-0-	-0-
11	22260 X	19732	-0-	-2528	-0-	1139 1	18593 2	Y	-0-	-0-
12	22320 X	19140	-0-	-3180	-0-	1066 1	18074 2	Y	-0-	-0-
01	21328 X	19177	-0-	-2151	-0-	1098 1	18079 2	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257		
08	4030 X	3415	-0-	-615	-0-	559 1	2344 2	Y	465	331 0
09	3900 X	2585	-0-	-1315	-0-	837 1	1494 2	Y	231	103 0
10	3782 X	2915	-0-	-867	-0-	1859 1	734 2	Y	293	248 0
11	3660 X	3434	-0-	-226	-0-	1182 1	1657 2	Y	541	368 0
12	3410 X	1466	-0-	-1944	-0-	164 1	1013 2	Y	263	155 0
*01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	1358 1	1912 2	Y	513	210 0
						564 9			187 1	295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 10H		RRCID -> 280404	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL DEPTH 7781	PERF. 8169	- 13118		
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	
08	6014 X	5594	-0-	-420	-0-	937 1 733 9	3924 2	Y	666	475 0	373	
09	5790 X	4674	-0-	-1116	-0-	1464 1 601 9	2609 2	Y	546	243 0 382 1	294	
10	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	4442 1 932 9	1750 2	Y	847	653 0	488	
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	2223 1 840 9	3121 2	Y	764	725 0 87 1	440	
12	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	887 1 726 9	5476 2	Y	660	311 0 340 1	449	
01	7130 X	4689	-0-	-2441	-0-	1685 1 627 9	2377 2	Y	570	233 0 459 1	327	

  

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 11H		RRCID -> 280407	COMPL. DATE 01/16/2016	TOTAL DEPTH 7768	PERF. 8201	- 12127		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 8H		RRCID -> 280408	COMPL. DATE 02/08/2021	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 8045	- 13007			
08	6696 X	3439	-0-	-3257	-0-	614 1 250 9	2575 2	Y	227	174 0	127
09	5190 X	2477	-0-	-2713	-0-	829 1 173 9	1475 2	Y	157	70 0 130 1	84
10	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	2257 1 254 9	890 2	Y	231	182 0	133
11	4020 X	3300	-0-	-720	-0-	1250 1 296 9	1754 2	Y	269	223 0 24 1	155
12	3875 X	3261	-0-	-614	-0-	428 1 186 9	2647 2	Y	169	89 0 120 1	115
*01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1332 1 240 9	1877 2	Y	218	89 0 119 1	125

  

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 12H		RRCID -> 280409	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 8071	- 12922		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 13H		RRCID -> 280411	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8011	- 12879			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	9 1	39 2	Y	-0-	-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	71 2	Y	2	1 0	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID ->	280413	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857	-	12641	
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	68 X	-0-	68	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B826H		RRCID ->	280489	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9008	-	12834	
08	8649 X	7135	-0-	-1514	-0-	416	1	6602	2	Y	106	98	0	9
						117	9							
09	7680 X	7301	-0-	-379	-0-	419	1	6768	2	Y	104	93	0	8
						114	9							
10	7719 X	7656	-0-	-63	-0-	435	1	7087	2	Y	122	113	0	13
						134	9							
11	7410 X	7313	-0-	-97	-0-	414	1	6765	2	Y	122	113	0	17
						134	9							
12	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	403	1	6820	2	Y	120	104	0	19
						132	9							
01	7657 X	7359	-0-	-298	-0-	412	1	6812	2	Y	123	112	0	7
						135	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID ->	280553	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7380	-	15420	
08	10757 X	7601	-0-	-3156	-0-	436	1	6944	2	Y	201	188	0	17
						221	9							
09	9720 X	5047	-0-	-4673	-0-	290	1	4671	2	Y	78	69	0	6
						86	9							
10	10044 X	7881	-0-	-2163	-0-	444	1	7236	2	Y	183	166	0	20
						201	9							
11	9720 X	8248	-0-	-1472	-0-	467	1	7603	2	Y	162	152	0	23
						178	9							
12	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	535	1	9067	2	Y	224	193	0	35
						246	9							
*01	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	485	1	8006	2	Y	202	183	0	11
						222	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID ->	280554	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7283	-	15285	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID ->	280555	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	7129	-	15080	
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	268	1	4217	2	Y	152	141	0	13
						167	9							
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2275	2	Y	65	58	0	5
						72	9							
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	271	1	4391	2	Y	185	167	0	20
						204	9							
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	314	1	5110	2	Y	321	289	0	45
						353	9							
12	4805 X	4712	-0-	-93	-0-	243	1	4132	2	Y	306	266	0	48
						337	9							
01	4867 X	4114	-0-	-753	-0-	222	1	3669	2	Y	203	185	0	11
						223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	18321 X	17829	-0-	-492	-0-	1055	1	16757	2	Y	15	15 0	1 1	1
09	17730 X	17331	-0-	-399	-0-	1010	1	16306	2	Y	14	12 0	2 1	1
10	18321 X	17724	-0-	-597	-0-	1026	1	16679	2	Y	17	15 0	1 1	2
11	17460 X	16033	-0-	-1427	-0-	925	1	15084	2	Y	22	20 0	1 1	3
12	17918 X	9002	-0-	-8916	-0-	501	1	8484	2	Y	15	13 0	3 1	2
01	17918 X	14564	-0-	-3354	-0-	831	1	13702	2	Y	28	25 0	3 1	2

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

08	28954 X	27139	-0-	-1815	-0-	1608	1	25522	2	Y	8	7 0	1 1	1
09	27690 X	26451	-0-	-1239	-0-	1538	1	24903	2	Y	9	8 0	1 1	1
10	28613 X	26627	-0-	-1986	-0-	1542	1	25075	2	Y	9	9 0		1
11	27330 X	25562	-0-	-1768	-0-	1474	1	24074	2	Y	13	12 0		2
12	27466 X	26528	-0-	-938	-0-	1478	1	25035	2	Y	14	12 0	2 1	2
01	27342 X	26143	-0-	-1199	-0-	1497	1	24627	2	Y	17	15 0	3 1	1

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

08	23126 X	20712	-0-	-2414	-0-	1230	1	19482	2	Y	-0-			-0-
09	21450 X	19718	-0-	-1732	-0-	1146	1	18572	2	Y	-0-			-0-
10	21173 X	20261	-0-	-912	-0-	1172	1	19089	2	Y	-0-			-0-
11	20490 X	19594	-0-	-896	-0-	1133	1	18461	2	Y	-0-			-0-
12	20801 X	20476	-0-	-325	-0-	1141	1	19335	2	Y	-0-			-0-
01	20708 X	20280	-0-	-428	-0-	1159	1	19121	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

08	28427 X	24497	-0-	-3930	-0-	1449	1	23017	2	Y	28	27 0	2 1	2
09	26250 X	23429	-0-	-2821	-0-	1360	1	22037	2	Y	29	26 0	3 1	2
10	25854 X	23947	-0-	-1907	-0-	1384	1	22527	2	Y	33	30 0	1 1	4
11	24720 X	22872	-0-	-1848	-0-	1317	1	21515	2	Y	36	34 0	1 1	5
12	24955 X	23423	-0-	-1532	-0-	1307	1	22073	2	Y	39	34 0	4 1	6
01	24490 X	23249	-0-	-1241	-0-	1328	1	21874	2	Y	43	39 0	8 1	2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	27187 X	25715	-0-	-1472	-0-	1515	1 24048 2	Y	138	127 0	11 1 12
09	25744 X	25744	-0-	-0-	-0-	1492	1 24105 2	Y	134	120 0	16 1 10
10	28485 X	28485	-0-	-0-	-0-	1640	1 26684 2	Y	146	135 0	5 1 16
11	25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	1445	1 23600 2	Y	162	149 0	6 1 23
12	26598 X	26542	-0-	-56	-0-	1472	1 24866 2	Y	185	160 0	19 1 29
01	28489 X	26415	-0-	-2074	-0-	1497	1 24685 2	Y	212	192 0	37 1 12

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

08	40362 X	37393	-0-	-2969	-0-	2212	1 35162 2	Y	17	16 0	1 1 1
09	39060 X	35657	-0-	-3403	-0-	2075	1 33563 2	Y	17	15 0	2 1 1
10	39866 X	36124	-0-	-3742	-0-	2090	1 34015 2	Y	17	15 0	1 1 2
11	37650 X	34634	-0-	-3016	-0-	1998	1 32619 2	Y	15	14 0	1 1 2
12	38130 X	36717	-0-	-1413	-0-	2047	1 34647 2	Y	21	18 0	2 1 3
*01	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	2160	1 35564 2	Y	19	17 0	4 1 1

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

08	26071 X	5267	-0-	-20804	-0-	311	1 4945 2	Y	10	9 0	1 1 1
09	23370 X	29	-0-	-23341	-0-	11	2 23345 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	1434	1 23345 2	Y	54	48 0	6
11	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	1346	1 21973 2	Y	36	35 0	2 1 5
12	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	1166	1 19766 2	Y	28	25 0	4 1 4
01	24831 X	18901	-0-	-5930	-0-	1078	1 17787 2	Y	33	29 0	6 1 2

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

08	43834 X	34938	-0-	-8896	-0-	2070	1 32868 2	Y	-0-		-0-
09	39600 X	33277	-0-	-6323	-0-	1934	1 31339 2	Y	4	4 0	-0-
10	39029 X	31315	-0-	-7714	-0-	1811	1 29502 2	Y	2	2 0	-0-
11	37770 X	36658	-0-	-1112	-0-	2116	1 34542 2	Y	-0-		-0-
12	38874 X	35535	-0-	-3339	-0-	1983	1 33551 2	Y	1	1 0	-0-
01	34937 X	33864	-0-	-1073	-0-	1937	1 31926 2	Y	1	1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 9324 - 17031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		31124 X	9	-0-	-31115	-0-	9 2	-0-		-0-	
09		24480 X	3565	-0-	-20915	-0-	207 1	-0-	3358 2	-0-	
10		22816 X	2706	-0-	-20110	-0-	156 1	-0-	2550 2	-0-	
11		23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	1359 1	3	22184 2	-0-	
							3 9				
12		18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	1007 1	-0-	17046 2	-0-	
*01		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	805 1	-0-	13276 2	-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113	
08		30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-		-0-		-0-	
09		28350 X	5117	-0-	-23233	-0-	297 1	-0-	4820 2	-0-	
10		26939 X	19319	-0-	-7620	-0-	1120 1	-0-	18199 2	-0-	
11		35191 X	35191	-0-	-0-	-0-	2032 1	-0-	33159 2	-0-	
12		33887 X	33887	-0-	-0-	-0-	1889 1	1	31997 2	-0-	
							1 9				
*01		31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	1793 1	-0-	29569 2	-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986	
08		18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-		-0-		-0-	
09		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	363 1	-0-	5867 2	-0-	
10		39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	2271 1	-0-	36894 2	-0-	
11		28040 X	28040	-0-	-0-	-0-	1619 1	-0-	26421 2	-0-	
12		21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1219 1	1	20633 2	-0-	
							1 9				
01		39153 X	19988	-0-	-19165	-0-	1145 1	-0-	18843 2	-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450	
08		7316 X	110	-0-	-7206	-0-	3 1	-0-	107 2	-0-	
09		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	658 1	-0-	10661 2	-0-	
10		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	722 1	-0-	11739 2	-0-	
11		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	304 1	-0-	4950 2	-0-	
12		11687 X	2752	-0-	-8935	-0-	154 1	-0-	2598 2	-0-	
01		12462 X	6832	-0-	-5630	-0-	390 1	-0-	6442 2	-0-	
-----											
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956	
08		10478 X	6054	-0-	-4424	-0-	354 1	51	5644 2	48 0	4 1
							56 9				4
09		6930 X	5849	-0-	-1081	-0-	336 1	54	5454 2	48 0	6 1
							59 9				4
10		6789 X	6542	-0-	-247	-0-	375 1	64	6097 2	59 0	2 1
							70 9				7
11		6570 X	6519	-0-	-51	-0-	371 1	74	6067 2	69 0	2 1
							81 9				10
12		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	380 1	76	6423 2	65 0	9 1
							84 9				12
*01		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	420 1	91	6924 2	83 0	15 1
							100 9				5

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		3H	RRCID ->	280876	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8212	- 16129	
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	
08		20150 X	17384	-0-	-2766	-0-	1028	1	16347	2	Y	8	7	1 1 1
09		18420 X	16542	-0-	-1878	-0-	962	1	15569	2	Y	10	9	1 1 1
10		19034 X	18158	-0-	-876	-0-	1048	1	17099	2	Y	10	10	0 1
11		18420 X	17115	-0-	-1305	-0-	989	1	16111	2	Y	14	13	0 2
12		18476 X	16856	-0-	-1620	-0-	939	1	15908	2	Y	8	7	0 2 1 1
01		18166 X	17239	-0-	-927	-0-	986	1	16235	2	Y	16	14	0 2 1 1
-----														
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		5H	RRCID ->	280877	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	8128	- 15989	
08		7657 X	7471	-0-	-186	-0-	438	1	6980	2	Y	48	45	0 4 1 4
09		9180 X	7456	-0-	-1724	-0-	431	1	6968	2	Y	52	46	0 6 1 4
10		9486 X	7776	-0-	-1710	-0-	447	1	7266	2	Y	57	53	0 2 1 6
11		9180 X	7017	-0-	-2163	-0-	401	1	6547	2	Y	63	58	0 2 1 9
12		8029 X	6450	-0-	-1579	-0-	357	1	6038	2	Y	50	44	0 7 1 8
01		7781 X	5635	-0-	-2146	-0-	317	1	5253	2	Y	59	54	0 10 1 3
-----														
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H	RRCID ->	280946	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7353	- 15440	
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #:		2H	RRCID ->	280947	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7499	- 15576	
08		2883 X	1149	-0-	-1734	-0-	59	1	938	2	Y	138	129	0 20 1 12
09		2790 X	194	-0-	-2596	-0-	152	1	144	2	Y	38	34	0 13 1 3
10		2821 X	438	-0-	-2383	-0-	42	1	313	2	Y	95	86	0 2 1 10
11		2460 X	2204	-0-	-256	-0-	20	1	1756	2	Y	310	273	0 4 1 43
12		2418 X	2203	-0-	-215	-0-	105	1	1803	2	Y	268	234	0 35 1 42
*01		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	103	1	1708	2	Y	339	307	0 55 1 19
-----														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370					
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
08	1364 X	823	-0-	-541	-0-	44	1	Y	75	71	0	10	1	6
09	1170 X	523	-0-	-647	-0-	83	9	Y	54	48	0	8	1	4
10	1178 X	77	-0-	-1101	-0-	27	1	Y	39	37	0	2	1	4
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	59	9	Y	254	221	0	1	1	36
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	191	168	0	29	1	30
*01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	211	191	0	38	1	12
						279	9							
						95	1							
						210	9							
						77	1							
						232	9							

  

SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370					
08	4650 X	3457	-0-	-1193	-0-	181	1	Y	336	318	0	50	1	28
09	4500 X	871	-0-	-3629	-0-	370	9	Y	101	89	0	32	1	8
10	6045 X	31	-0-	-6014	-0-	44	1	Y	-0-	4	0	4	1	-0-
11	5850 X	1300	-0-	-4550	-0-	111	9	Y	416	358	0			58
12	6014 X	4292	-0-	-1722	-0-	31	2	Y	611	526	0	48	1	95
01	3472 X	2578	-0-	-894	-0-	47	1	Y	447	405	0	113	1	24
						458	9							
						202	1							
						672	9							
						120	1							
						492	9							

  

SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

  

BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016			TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156					
08	3658 X	3077	-0-	-581	-0-	172	1	Y	145	135	0	11	1	12
09	3540 X	3197	-0-	-343	-0-	160	9	Y	129	114	0	17	1	10
10	3658 X	2258	-0-	-1400	-0-	178	1	Y	101	95	0	5	1	11
11	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	142	9	Y	215	192	0	4	1	30
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	195	170	0	25	1	30
01	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	111	9	Y	185	167	0	38	1	10
						182	1							
						237	9							
						185	1							
						215	9							
						161	1							
						204	9							

  

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015			TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7885 - 14637		
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	
08	7254 X	6715	-0-	-539	-0-	383 1	6098 2	Y	213	197 0	10 1	18
						234 9						
09	7020 X	6472	-0-	-548	-0-	368 1	5971 2	Y	121	108 0	22 1	9
						133 9						
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	395 1	6472 2	Y	167	153 0	5 1	18
						184 9						
11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	468 1	7643 2	Y	169	156 0	7 1	24
						186 9						
12	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	502 1	8530 2	Y	157	137 0	19 1	25
						173 9						
*01	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	532 1	8790 2	Y	235	214 0	33 1	13
						259 9						

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 8707 - 14767	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8074 - 14695	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458				
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	
08	11377 X	5896	-0-	-5481	-0-	310 1 648 9	4938 2	Y	589	549 0	56 1	50
09	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	486 1 842 9	7896 2	Y	765	682 0	75 1	58
10	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	525 1 890 9	8537 2	Y	809	748 0	30 1	89
11	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	405 1 914 9	6627 2	Y	831	772 0	31 1	117
12	9517 X	4039	-0-	-5478	-0-	198 1 471 9	3370 2	Y	428	383 0	95 1	67
01	9951 X	6727	-0-	-3224	-0-	341 1 768 9	5618 2	Y	698	633 0	94 1	38
SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578				
08	6045 X	2804	-0-	-3241	-0-	152 1 235 9	2417 2	Y	214	201 0	31 1	18
09	4320 X	1721	-0-	-2599	-0-	94 1 103 9	1524 2	Y	94	84 0	21 1	7
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	229 1 510 9	3744 2	Y	464	416 0	4 1	51
11	4260 X	1693	-0-	-2567	-0-	82 1 226 9	1385 2	Y	205	209 0	18 1	29
12	3782 X	1690	-0-	-2092	-0-	71 1 404 9	1215 2	Y	367	316 0	23 1	57
01	4495 X	3422	-0-	-1073	-0-	167 1 475 9	2780 2	Y	432	391 0	74 1	24
BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445				
08	13795 X	9963	-0-	-3832	-0-	576 1 234 9	9153 2	Y	213	198 0	15 1	18
09	12090 X	7332	-0-	-4758	-0-	417 1 191 9	6724 2	Y	174	155 0	24 1	13
10	11377 X	11089	-0-	-288	-0-	627 1 268 9	10194 2	Y	244	223 0	7 1	27
11	11010 X	10817	-0-	-193	-0-	609 1 272 9	9936 2	Y	247	230 0	9 1	35
12	11253 X	7924	-0-	-3329	-0-	431 1 178 9	7315 2	Y	162	143 0	29 1	25
01	11098 X	7051	-0-	-4047	-0-	394 1 184 9	6473 2	Y	167	151 0	32 1	9
BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283				
08	11160 X	7674	-0-	-3486	-0-	443 1 171 9	7060 2	Y	155	144 0	11 1	13
09	8970 X	7993	-0-	-977	-0-	454 1 193 9	7346 2	Y	175	156 0	19 1	13
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	544 1 204 9	8852 2	Y	185	171 0	7 1	20
11	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	499 1 212 9	8128 2	Y	193	179 0	7 1	27
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	472 1 206 9	7993 2	Y	187	163 0	22 1	29
01	9610 X	8469	-0-	-1141	-0-	471 1 229 9	7769 2	Y	208	189 0	37 1	11



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613				
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		
08	8804 X	7456	-0-	-1348	-0-	437 1	6964 2	Y	50	46 0	4 1	4
						55 9						
09	7860 X	6844	-0-	-1016	-0-	397 1	6396 2	Y	46	41 0	6 1	3
						51 9						
10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	471 1	7663 2	Y	58	53 0	2 1	6
						64 9						
11	7860 X	7716	-0-	-144	-0-	441 1	7209 2	Y	60	56 0	2 1	8
						66 9						
12	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	457 1	7725 2	Y	61	53 0	7 1	9
						67 9						
01	8184 X	8016	-0-	-168	-0-	455 1	7477 2	Y	76	68 0	13 1	4
						84 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID ->	281016	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 9637 - 15139					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID ->	281017	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9308 - 14766						
08	26133 X	12282	-0-	-13851	-0-	724	1	11511	2	Y	43	39	0	1	1	4
						47	9									
09	18030 X	13832	-0-	-4198	-0-	798	1	12916	2	Y	107	96	0	7	1	8
						118	9									
10	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	1078	1	17528	2	Y	115	106	0	4	1	13
						127	9									
11	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	1249	1	20351	2	Y	161	147	0	4	1	23
						177	9									
12	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	1212	1	20488	2	Y	162	141	0	19	1	25
						178	9									
*01	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	1453	1	23972	2	Y	206	187	0	33	1	11
						227	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID ->	281018	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9312 - 14702						
08	19778 X	3021	-0-	-16757	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-					-0-
09	9210 X	1470	-0-	-7740	-0-	86	1	1371	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
10	5208 X	2882	-0-	-2326	-0-	165	1	2667	2	Y	45	40	0	1	1	5
						50	9									
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	413	1	6748	2	Y	108	96	0	2	1	15
						119	9									
12	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	890	1	15053	2	Y	159	136	0	13	1	25
						175	9									
*01	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	681	1	11246	2	Y	137	124	0	30	1	8
						151	9									

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID ->	281020	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	7045	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID ->	281021	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	9002	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564				
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	
08	11501 X	6789	-0-	-4712	-0-	395 1	6273 2	Y	110	102 0	7 1	9
09	9690 X	5435	-0-	-4255	-0-	121 9	5034 2	Y	81	72 0	12 1	6
10	10013 X	8456	-0-	-1557	-0-	312 1	7822 2	Y	138	126 0	3 1	15
11	9690 X	523	-0-	-9167	-0-	89 9	485 2	Y	8	17 0	5 1	1
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	482 1			-0-	1 1		-0-
01	8463 X	5318	-0-	-3145	-0-	152 9	4757 2	Y	248	224 0	10 1	14
						29 1						
						9 9						
						273 9						

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738				
08	7564 X	4001	-0-	-3563	-0-	229 1	3639 2	Y	121	112 0	4 1	10
09	5010 X	5	-0-	-5005	-0-	133 9			-0-	10 1		-0-
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5 2	5552 2	Y	142	126 0		16
11	3870 X	2837	-0-	-1033	-0-	341 1	2618 2	Y	54	57 0	5 1	8
12	3999 X	415	-0-	-3584	-0-	156 9			15	15 0	6 1	2
*01	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	160 1	7871 2	Y	352	319 0	16 1	19
						59 9						
						23 1						
						17 9						
						478 1						
						387 9						

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294				
08	33015 X	15934	-0-	-17081	-0-	941 1	14954 2	Y	35	32 0	3 1	3
09	31950 X	14133	-0-	-17817	-0-	39 9	13270 2	Y	42	37 0	5 1	3
10	25017 X	12291	-0-	-12726	-0-	817 1	11547 2	Y	31	29 0	2 1	3
11	20160 X	15374	-0-	-4786	-0-	46 9	14434 2	Y	50	45 0	1 1	7
12	17856 X	14818	-0-	-3038	-0-	710 1			45	39 0	6 1	7
01	15934 X	13898	-0-	-2036	-0-	34 9	13046 2	Y	54	49 0	9 1	3
						885 1						
						55 9						
						825 1						
						50 9						
						793 1						
						59 9						

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283				
08	30101 X	20511	-0-	-9590	-0-	1214 1	19275 2	Y	20	19 0		2
09	29130 X	18958	-0-	-10172	-0-	22 9	17818 2	Y	35	31 0	3 1	3
10	25327 X	15227	-0-	-10100	-0-	1101 1	14312 2	Y	32	30 0	1 1	4
11	23400 X	18428	-0-	-4972	-0-	39 9	17324 2	Y	39	36 0	1 1	6
12	22196 X	18882	-0-	-3314	-0-	880 1			50	44 0	4 1	8
01	20522 X	18737	-0-	-1785	-0-	35 9	17609 2	Y	54	49 0	10 1	3
						1061 1						
						43 9						
						1050 1						
						55 9						
						1069 1						
						59 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	1745	1	27688	2	Y	49	45	0	1	4
09	54531 X	54531	-0-	-0-	-0-	3160	1	51171	2	Y	182	162	0	10	14
10	22940 X	12748	-0-	-10192	-0-	734	1	11975	2	Y	35	38	0	7	4
11	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-					Y	-0-	3	0	1	-0-
12	30907 X	5509	-0-	-25398	-0-	303	1	5154	2	Y	47	40	0		7
01	56358 X	34588	-0-	-21770	-0-	1969	1	32475	2	Y	131	118	0	13	7
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569					
08	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	1168	1	18548	2	Y	12	11	0		1
09	24305 X	24305	-0-	-0-	-0-	1414	1	22838	2	Y	48	42	0	3	4
10	23219 X	7022	-0-	-16197	-0-	407	1	6600	2	Y	14	14	0	2	2
11	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-					Y	-0-	1	0	1	-0-
12	25110 X	7389	-0-	-17721	-0-	408	1	6924	2	Y	52	44	0		8
*01	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	1570	1	25876	2	Y	98	89	0	12	5
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167					
08	21018 X	643	-0-	-20375	-0-	40	1	603	2	Y	-0-	1	0	4	-0-
09	20340 X	8970	-0-	-11370	-0-	516	1	8368	2	Y	78	69	0	3	6
10	19747 X	7720	-0-	-12027	-0-	442	1	7201	2	Y	70	65	0	3	8
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-	5	0	3	-0-
12	12152 X	7965	-0-	-4187	-0-	438	1	7409	2	Y	107	90	0		17
*01	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	2129	1	35078	2	Y	362	328	0	31	20
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016				TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674			
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
08	8587 X	3171	-0-	-5416	-0-	184	1 2909 2	Y	71	67 0 12 1	6
09	7260 X	683	-0-	-6577	-0-	78	9 631 2	Y	13	11 0 7 1	1
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	38	1 14 9	Y	-0-	1 1	-0-
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-	14	9	Y	-0-		-0-
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-		-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575			
08	5363 X	3477	-0-	-1886	-0-	202	1 3199 2	Y	69	64 0 5 1	6
09	5190 X	3072	-0-	-2118	-0-	76	9 174 1	Y	65	58 0 8 1	5
10	3720 X	2516	-0-	-1204	-0-	72	9 142 1	Y	53	49 0 3 1	6
11	3600 X	1385	-0-	-2215	-0-	58	9 78 1	Y	51	48 0 2 1	7
12	3658 X	2276	-0-	-1382	-0-	56	9 125 1	Y	58	50 0 6 1	9
01	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	64	9 160 1	Y	76	69 0 12 1	4
						84	9				
-----											
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678			
08	13144 X	10237	-0-	-2907	-0-	596	1 9428 2	Y	194	182 0 24 1	16
09	12180 X	9985	-0-	-2195	-0-	213	9 571 1	Y	152	135 0 22 1	11
10	12586 X	11287	-0-	-1299	-0-	167	9 637 1	Y	281	255 0 6 1	31
11	12180 X	10457	-0-	-1723	-0-	309	9 586 1	Y	288	268 0 11 1	40
12	12090 X	10613	-0-	-1477	-0-	317	9 574 1	Y	288	250 0 33 1	45
01	11284 X	10347	-0-	-937	-0-	317	9 571 1	Y	335	304 0 58 1	18
						369	9				
-----											
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	209			Y	-0-		-0-
09	T. A.	928	-0-	928	1137	49	1 825 2	Y	49	43 0 2 1	4
10	4838 X	3701	-0-	-1137	-0-	54	9 206 1	Y	142	128 0 2 1	16
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	156	9 290 1	Y	193	177 0 5 1	27
12	3100 N	12197	-0-	9097	9097	212	9 660 1	Y	341	292 0 23 1	53
*01	16168 X	7071	-0-	-9097	-0-	375	9 391 1	Y	212	192 0 61 1	12
						233	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773								
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					
08	42904 X	42640	-0-	-264	-0-	2511	1	39845	2	Y	258	239	0	20	1	22
						284	9									
09	43263 X	43263	-0-	-0-	-0-	2505	1	40498	2	Y	236	210	0	30	1	18
						260	9									
10	45741 X	45741	-0-	-0-	-0-	2636	1	42818	2	Y	261	241	0	9	1	29
						287	9									
11	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	2481	1	40521	2	Y	272	253	0	10	1	38
						299	9									
12	44702 X	36057	-0-	-8645	-0-	1995	1	33780	2	Y	256	223	0	31	1	40
						282	9									
01	45756 X	34535	-0-	-11221	-0-	1958	1	32256	2	Y	292	265	0	51	1	16
						321	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434								
08	24769 X	6862	-0-	-17907	-0-	405	1	6440	2	Y	15	15	0	6	1	1
						17	9									
09	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-					-0-
11	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-					-0-
12	26288 X	6014	-0-	-20274	-0-	335	1	5664	2	Y	14	12	0			2
						15	9									
01	T. A.	34953	-0-	34953	34953	1972	1	32522	2	Y	417	377	0	19	1	23
						459	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496					
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
08	3627 X	671	-0-	-2956	-0-		40 1	630 2	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
09	3510 X	459	-0-	-3051	-0-		27 1	432 2	Y		-0-			-0-
10	1581 X	1247	-0-	-334	-0-		74 1	1172 2	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
11	870 X	758	-0-	-112	-0-		43 1	713 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
12	682 X	494	-0-	-188	-0-		29 1	464 2	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
01	1240 X	332	-0-	-908	-0-		19 1	313 2	Y		-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016			TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130					
08	19871 X	6938	-0-	-12933	-0-		405 1	6424 2	Y		99	92 0	8 1	8
							109 9							
09	19230 X	6500	-0-	-12730	-0-		371 1	6030 2	Y		90	80 0	11 1	7
							99 9							
10	11098 X	5336	-0-	-5762	-0-		304 1	4953 2	Y		72	67 0	4 1	8
							79 9							
11	8610 X	7474	-0-	-1136	-0-		423 1	6904 2	Y		134	120 0	3 1	19
							147 9							
12	7750 X	6445	-0-	-1305	-0-		354 1	5963 2	Y		116	102 0	15 1	18
							128 9							
01	6944 X	6409	-0-	-535	-0-		358 1	5907 2	Y		131	118 0	24 1	7
							144 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588					
08	5022 X	4968	-0-	-54	-0-		273 1	4304 2	Y		355	330 0	24 1	30
							391 9							
09	4800 X	2732	-0-	-2068	-0-		148 1	2412 2	Y		156	139 0	35 1	12
							172 9							
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		300 1	4882 2	Y		518	467 0	6 1	57
							570 9							
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		258 1	4237 2	Y		446	420 0	20 1	63
							491 9							
12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-		280 1	4699 2	Y		462	402 0	51 1	72
							508 9							
*01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-		326 1	5373 2	Y		513	465 0	92 1	28
							564 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261				
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	
08	26753 X	10620	-0-	-16133	-0-	600 519 9	1 9	9501 2	Y	472	439 0	39 1	40
09	25890 X	8717	-0-	-17173	-0-	485 355 9	1 9	7877 2	Y	323	289 0	50 1	24
10	16430 X	9172	-0-	-7258	-0-	504 470 9	1 9	8198 2	Y	427	391 0	13 1	47
11	13050 X	10439	-0-	-2611	-0-	563 673 9	1 9	9203 2	Y	612	556 0	17 1	86
12	12090 X	10047	-0-	-2043	-0-	526 620 9	1 9	8901 2	Y	564	492 0	70 1	88
01	10633 X	9765	-0-	-868	-0-	524 581 9	1 9	8660 2	Y	528	478 0	109 1	29
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404				
08	6975 X	4124	-0-	-2851	-0-	241 52 9	1 9	3831 2	Y	47	44 0	4 1	4
09	5430 X	3521	-0-	-1909	-0-	203 28 9	1 9	3290 2	Y	25	22 0	5 1	2
10	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	281 72 9	1 9	4542 2	Y	65	59 0	1 1	7
11	4920 X	4902	-0-	-18	-0-	279 87 9	1 9	4536 2	Y	79	73 0	2 1	11
12	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	258 59 9	1 9	4391 2	Y	54	48 0	9 1	8
01	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	261 128 9	1 9	4285 2	Y	116	105 0	13 1	6
GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631				
08	26784 X	13928	-0-	-12856	-0-	825 52 9	1 9	13051 2	Y	47	44 0	4 1	4
09	25920 X	18196	-0-	-7724	-0-	1055 74 9	1 9	17067 2	Y	67	59 0	7 1	5
10	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	1663 121 9	1 9	27080 2	Y	110	100 0	3 1	12
11	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	2261 197 9	1 9	36938 2	Y	179	162 0	4 1	25
12	45787 X	45787	-0-	-0-	-0-	2532 409 9	1 9	42846 2	Y	372	319 0	20 1	58
*01	33537 X	33537	-0-	-0-	-0-	1895 386 9	1 9	31256 2	Y	351	318 0	72 1	19
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627				
08	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	1403 166 9	1 9	22286 2	Y	151	139 0	5 1	13
09	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	1327 145 9	1 9	21441 2	Y	132	118 0	17 1	10
10	28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	1622 171 9	1 9	26388 2	Y	155	143 0	5 1	17
11	23100 X	20373	-0-	-2727	-0-	1166 131 9	1 9	19076 2	Y	119	113 0	6 1	17
12	23870 X	8559	-0-	-15311	-0-	476 26 9	1 9	8057 2	Y	24	24 0	13 1	4
01	28179 X	6738	-0-	-21441	-0-	382 56 9	1 9	6300 2	Y	51	46 0	6 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385						
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7192 X	2904	-0-	-4288	-0-	168	1	2689	2	Y	43	40	0	4
						47	9							4
09	6960 X	4124	-0-	-2836	-0-	235	1	3803	2	Y	78	70	0	6
						86	9							6
10	7192 X	2050	-0-	-5142	-0-	117	1	1913	2	Y	18	19	0	2
						20	9							2
11	5940 X	4909	-0-	-1031	-0-	276	1	4501	2	Y	120	104	0	17
						132	9							17
12	4743 X	4366	-0-	-377	-0-	218	1	3719	2	Y	390	332	0	61
						429	9							61
01	4247 X	1545	-0-	-2702	-0-	82	1	1364	2	Y	90	82	0	5
						99	9							5
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281						
08	24924 X	11657	-0-	-13267	-0-	686	1	10920	2	Y	46	43	0	4
						51	9							4
09	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-			-0-
11	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					Y	-0-			-0-
12	22072 X	2	-0-	-22070	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18445 X	9128	-0-	-9317	-0-	542	1	8584	2	Y	2	2 0	-0-
09	17850 X	-0-	-0-	-17850	-0-	2	9			Y	-0-		-0-
10	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-		-0-
11	17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-		-0-
12	17763 X	2041	-0-	-15722	-0-	114	1	1914	2	Y	12	10 0	2
01	T. A.	30466	-0-	30466	30466	13	9	28634	2	Y	86	78 0	5 1
						95	9						5

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

08	9672 X	5356	-0-	-4316	-0-	311	1	4945	2	Y	91	85 0	7 1	8
09	7320 X	2880	-0-	-4440	-0-	100	9	2661	2	Y	50	45 0	9 1	4
10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	164	1	7047	2	Y	119	108 0	2 1	13
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	55	9	7200	2	Y	135	124 0	5 1	19
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	432	1	6884	2	Y	122	106 0	16 1	19
01	7595 X	7136	-0-	-459	-0-	131	9	6594	2	Y	129	117 0	24 1	7
						149	9							
						408	1							
						134	9							
						400	1							
						142	9							

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

08	13113 X	8313	-0-	-4800	-0-	481	1	7619	2	Y	194	180 0	15 1	16
09	10770 X	7894	-0-	-2876	-0-	213	9	7246	2	Y	180	160 0	22 1	14
10	10137 X	9575	-0-	-562	-0-	450	1	8811	2	Y	202	187 0	7 1	22
11	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	198	9	8697	2	Y	213	197 0	8 1	30
12	9269 X	8592	-0-	-677	-0-	542	1	7918	2	Y	187	164 0	24 1	29
*01	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	222	9	9194	2	Y	273	247 0	40 1	15
						534	1							
						234	9							
						468	1							
						206	9							
						560	1							
						300	9							

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

08	38037 X	14073	-0-	-23964	-0-	832	1	13234	2	Y	6	5 0		1
09	36810 X	6150	-0-	-30660	-0-	7	9	5770	2	Y	22	20 0	1 1	2
10	28737 X	2656	-0-	-26081	-0-	356	1	2492	2	Y	12	12 0	1 1	1
11	25140 X	2701	-0-	-22439	-0-	24	9	2516	2	Y	27	24 0		4
12	24583 X	7448	-0-	-17135	-0-	151	1	7015	2	Y	19	17 0	3 1	3
01	14074 X	3471	-0-	-10603	-0-	13	9	3238	2	Y	33	30 0	4 1	2
						155	1							
						30	9							
						412	1							
						21	9							
						197	1							
						36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9532 - 15210			
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	
08		16833 X	11591	-0-	-5242	-0-	685 1	10882 2	Y	22	20 0	3 1	2
							24 9						
09		16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
10		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			Y	-0-			-0-
11		16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-			Y	-0-			-0-
12		17174 X	50	-0-	-17124	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	14112	-0-	14112	14112	805 1	13263 2	Y	40	37 0	1 1	2
							44 9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 9498 - 14938			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9435 - 15013			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9629 - 14988			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8992 - 15649			
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	78 1	1251 2	Y	26	24 0	2 1	2
							29 9						
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	75 1	1205 2	Y	15	13 0	3 1	1
							17 9						
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	77 1	1206 2	Y	33	29 0	1 1	4
							36 9						
11		1320 N	374	-0-	-946	-0-	21 1	335 2	Y	16	17 0	1 1	2
							18 9						
12		3100 N	10930	-0-	7830	7830	609 1	10309 2	Y	11	9 0	2 1	2
							12 9						
*01		3100 N	5165	-0-	2065	9895	292 1	4818 2	Y	50	45 0	4 1	3
							55 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316 X	5691	-0-	-1625	-0-	329	1	5234	2	Y	116	108	0	9 1 10
09	7080 X	5360	-0-	-1720	-0-	128	9	4946	2	Y	97	87	0	13 1 7
10	5766 X	5455	-0-	-311	-0-	307	1	5009	2	Y	124	113	0	4 1 14
11	5580 X	2386	-0-	-3194	-0-	107	9	2203	2	Y	44	47	0	5 1 6
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	135	1	6513	2	Y	116	99	0	5 1 18
01	5704 X	4423	-0-	-1281	-0-	48	9	4025	2	Y	140	126	0	24 1 8
						384	1							
						128	9							
						244	1							
						154	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314					
08	23188 X	20005	-0-	-3183	-0-	1183	1	18781	2	Y	37	35	0	3 1 3
09	20730 X	19136	-0-	-1594	-0-	41	9	17982	2	Y	38	34	0	4 1 3
10	21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	1112	1	20431	2	Y	46	42	0	2 1 5
11	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	42	9	21291	2	Y	55	50	0	2 1 8
12	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	1257	1	20004	2	Y	52	46	0	6 1 8
01	21731 X	20784	-0-	-947	-0-	51	9	19535	2	Y	57	51	0	11 1 3
						1305	1							
						61	9							
						1182	1							
						57	9							
						1186	1							
						63	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020			TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753					
08	13547 X	10374	-0-	-3173	-0-	612	1	9706	2	Y	51	47	0	4 1 4
09	10710 X	9543	-0-	-1167	-0-	56	9	8936	2	Y	50	44	0	6 1 4
10	13051 X	10518	-0-	-2533	-0-	552	1	9850	2	Y	55	51	0	2 1 6
11	12630 X	9891	-0-	-2739	-0-	607	1	9256	2	Y	62	57	0	2 1 9
12	12989 X	9864	-0-	-3125	-0-	61	9	9249	2	Y	62	54	0	7 1 10
01	10509 X	9685	-0-	-824	-0-	567	1	9058	2	Y	71	64	0	13 1 4
						68	9							
						547	1							
						68	9							
						549	1							
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405					
M	O	GAS PROD	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	
08	6417 X	6026	-0-	-391	-0-	348	1	5525	2	Y	139	130 0	19 1	12
						153	9							
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	401	1	6466	2	Y	28	26 0	12 1	2
						31	9							
10	6975 X	6899	-0-	-76	-0-	389	1	6313	2	Y	179	160 0	1 1	20
						197	9							
11	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	521	1	8490	2	Y	188	175 0	7 1	26
						207	9							
12	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	427	1	7197	2	Y	157	137 0	22 1	24
						173	9							
01	7130 X	2981	-0-	-4149	-0-	166	1	2764	2	Y	46	41 0	27 1	2
						51	9							
-----														
BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570					
08	6572 X	58	-0-	-6514	-0-	58	2			Y	-0-	2 0	8 1	-0-
09	6360 X	3090	-0-	-3270	-0-	176	1	2853	2	Y	55	49 0	2 1	4
						61	9							
10	6138 X	3734	-0-	-2404	-0-	211	1	3439	2	Y	76	70 0	2 1	8
						84	9							
11	5340 X	2	-0-	-5338	-0-	1	2	1 9		Y	1	6 0	3 1	-0-
12	3503 X	64	-0-	-3439	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
01	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	198	1	3277	2	Y	61	56 0	2 1	3
						67	9							
-----														
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359					
08	5053 X	3383	-0-	-1670	-0-	186	1	2955	2	Y	220	206 0	22 1	19
						242	9							
09	4410 X	3158	-0-	-1252	-0-	170	1	2804	2	Y	167	149 0	24 1	13
						184	9							
10	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	216	1	3513	2	Y	391	354 0	7 1	43
						430	9							
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	147	1	2369	2	Y	216	214 0	15 1	30
						238	9							
12	4247 X	3258	-0-	-989	-0-	167	1	2827	2	Y	240	208 0	25 1	37
						264	9							
01	4154 X	2696	-0-	-1458	-0-	144	1	2328	2	Y	204	185 0	45 1	11
						224	9							
-----														
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016			TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
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
-----											
BRISCOE R			WELL #: 237H	RRCID -> 281256	COMPL. DATE 09/11/2016	TOTAL DEPTH 7559	PERF. 7733 - 15328				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	8013	-0-	8013	8013	422 1 468 9	7123 2	Y	425	359 0	66
01	T. A.	2274	-0-	2274	10287	128 1 66 9	2080 2	Y	60	54 0 69 1	3
-----											
BRISCOE R			WELL #: 235H	RRCID -> 281257	COMPL. DATE 06/30/2016	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7827 - 15377				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
SAN AMBROSIA F (SA)			WELL #: 14CH	RRCID -> 281283	COMPL. DATE 11/15/2016	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 7500 - 15761				
08	7099 X	3977	-0-	-3122	-0-	231 1 68 9	3678 2	Y	62	60 0 21 1	5
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	336 1 330 9	5440 2	Y	300	267 0 15 1	23
10	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	352 1 526 9	5716 2	Y	478	436 0 12 1	53
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	290 1 537 9	4701 2	Y	488	454 0 18 1	69
12	6324 X	2755	-0-	-3569	-0-	140 1 262 9	2353 2	Y	238	214 0 56 1	37
01	6603 X	5288	-0-	-1315	-0-	266 1 625 9	4397 2	Y	568	515 0 59 1	31
-----											
GALVAN RANCH			WELL #: B358H	RRCID -> 281291	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 9510 - 18030				
08	34751 X	31726	-0-	-3025	-0-	1880 1	29846 2	Y	-0-		-0-
09	32640 X	30231	-0-	-2409	-0-	1760 1	28471 2	Y	-0-		-0-
10	33077 X	30666	-0-	-2411	-0-	1777 1	28889 2	Y	-0-		-0-
11	31860 X	29809	-0-	-2051	-0-	1721 1	28088 2	Y	-0-		-0-
12	32550 X	30671	-0-	-1879	-0-	1712 1	28959 2	Y	-0-		-0-
01	31713 X	30522	-0-	-1191	-0-	1745 1	28777 2	Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH			WELL #: B860H	RRCID -> 281399	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8724	PERF. 9201 - 17477				
08	25327 X	22476	-0-	-2851	-0-	1330 1	21146 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	23430 X	21664	-0-	-1766	-0-	1257 1 73 9	20334 2	Y	66	58 0 3 1	5
10	23684 X	22004	-0-	-1680	-0-	1276 1	20728 2	Y	-0-	2 0 3 1	-0-
11	22560 X	21049	-0-	-1511	-0-	1215 1	19834 2	Y	-0-		-0-
12	22940 X	21505	-0-	-1435	-0-	1198 1	20307 2	Y	-0-		-0-
01	22475 X	21261	-0-	-1214	-0-	1216 1	20045 2	Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH			WELL #: B360H	RRCID -> 281400	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8878	PERF. 9440 - 17733				
08	38471 X	36162	-0-	-2309	-0-	2144 1	34018 2	Y	-0-		-0-
09	34590 X	33159	-0-	-1431	-0-	1932 1	31227 2	Y	-0-		-0-
10	36549 X	34092	-0-	-2457	-0-	1976 1	32116 2	Y	-0-		-0-
11	35370 X	33697	-0-	-1673	-0-	1946 1	31751 2	Y	-0-		-0-
12	37193 X	37193	-0-	-0-	-0-	2076 1	35117 2	Y	-0-		-0-
01	36177 X	35973	-0-	-204	-0-	2059 1	33914 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814		PERF. N/A					
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	* EOM BALANCE					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9296 - 17613							
08		21855 X	19605	-0-	-2250	-0-	1161	1	18427	2	Y	15	14	0	3	1	1
09		20280 X	18518	-0-	-1762	-0-	1078	1	17429	2	Y	10	9	0	1	1	1
10		20336 X	19101	-0-	-1235	-0-	1106	1	17995	2	Y	-0-	1	0			-0-
11		19560 X	18251	-0-	-1309	-0-	1055	1	17196	2	Y	-0-					-0-
12		20026 X	18548	-0-	-1478	-0-	1035	1	17513	2	Y	-0-					-0-
01		19592 X	18287	-0-	-1305	-0-	1047	1	17240	2	Y	-0-					-0-
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473 - 17794							
08		31682 X	27012	-0-	-4670	-0-	1600	1	25412	2	Y	-0-					-0-
09		30660 X	25397	-0-	-5263	-0-	1478	1	23919	2	Y	-0-					-0-
10		30628 X	25689	-0-	-4939	-0-	1489	1	24200	2	Y	-0-					-0-
11		26220 X	24859	-0-	-1361	-0-	1435	1	23424	2	Y	-0-					-0-
12		27001 X	25412	-0-	-1589	-0-	1420	1	23992	2	Y	-0-					-0-
01		26877 X	24835	-0-	-2042	-0-	1421	1	23414	2	Y	-0-					-0-
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9252 - 17378							
08		23033 X	20932	-0-	-2101	-0-	1237	1	19695	2	Y	-0-					-0-
09		21510 X	20216	-0-	-1294	-0-	1177	1	19039	2	Y	-0-					-0-
10		22010 X	20723	-0-	-1287	-0-	1203	1	19520	2	Y	-0-					-0-
11		21210 X	19953	-0-	-1257	-0-	1152	1	18801	2	Y	-0-					-0-
12		21700 X	20291	-0-	-1409	-0-	1132	1	19159	2	Y	-0-					-0-
01		20925 X	19874	-0-	-1051	-0-	1138	1	18736	2	Y	-0-					-0-
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190							
08		18073 X	17382	-0-	-691	-0-	1025	1	16276	2	Y	74	69	0	6	1	6
09		16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	936	1	15180	2	Y	76	67	0	9	1	6
10		17422 X	16208	-0-	-1214	-0-	932	1	15186	2	Y	82	76	0	3	1	9
11		16860 X	13976	-0-	-2884	-0-	801	1	13086	2	Y	81	76	0	3	1	11
12		18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	1043	1	17630	2	Y	89	76	0	10	1	14
*01		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	1048	1	17277	2	Y	91	83	0	17	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16740 X	5820	-0-	-10920	-0-	345	1	5460	2	Y	14	14	0	3	1	1
09	16200 X	10959	-0-	-5241	-0-	634	1	10280	2	Y	41	36	0	3	1	3
10	16740 X	13606	-0-	-3134	-0-	784	1	12764	2	Y	53	48	0	2	1	6
11	15270 X	12242	-0-	-3028	-0-	704	1	11476	2	Y	56	52	0	2	1	8
12	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	840	1	14213	2	Y	55	48	0	6	1	9
*01	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	841	1	13811	2	Y	61	56	0	11	1	3
GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017				TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481						
08	18631 X	15592	-0-	-3039	-0-	924	1	14665	2	Y	3	3	0			-0-
09	18030 X	14313	-0-	-3717	-0-	833	1	13478	2	Y	2	2	0			-0-
10	18631 X	11258	-0-	-7373	-0-	652	1	10605	2	Y	1	1	0			-0-
11	17160 X	10873	-0-	-6287	-0-	626	1	10245	2	Y	2	2	0			-0-
12	15593 X	1087	-0-	-14506	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	15593 X	7293	-0-	-8300	-0-	417	1	6874	2	Y	2	2	0			-0-
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017				TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976						
08	9145 X	7924	-0-	-1221	-0-	432	1	6844	2	Y	589	545	0	33	1	50
09	8790 X	6531	-0-	-2259	-0-	354	1	5731	2	Y	405	361	0	63	1	31
10	8587 X	7553	-0-	-1034	-0-	395	1	6466	2	Y	629	575	0	16	1	69
11	7950 X	7592	-0-	-358	-0-	389	1	6381	2	Y	747	687	0	24	1	105
12	7936 X	7204	-0-	-732	-0-	362	1	6129	2	Y	648	566	0	86	1	101
01	7936 X	7489	-0-	-447	-0-	381	1	6286	2	Y	747	677	0	130	1	41
GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817						
08	36042 X	36042	-0-	-0-	-0-	2126	1	33770	2	Y	133	124	0	11	1	11
09	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	1843	1	29837	2	Y	89	79	0	14	1	7
10	46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	2694	1	43780	2	Y	476	427	0	4	1	52
11	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	2403	1	39187	2	Y	656	598	0	18	1	92
12	42897 X	42897	-0-	-0-	-0-	2359	1	39957	2	Y	528	463	0	75	1	82
01	46996 X	28183	-0-	-18813	-0-	1592	1	26252	2	Y	308	279	0	94	1	17





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	28985 X	28292	-0-	-693	-0-	1669	1	26479	2	Y	131	122 0	8 1	11
09	31092 X	31092	-0-	-0-	-0-	1807	1	29186	2	Y	90	80 0	14 1	7
10	29202 X	12270	-0-	-16932	-0-	706	1	11496	2	Y	62	58 0	4 1	7
11	28260 X	16188	-0-	-12072	-0-	929	1	15142	2	Y	106	96 0	2 1	15
12	32116 X	16575	-0-	-15541	-0-	916	1	15519	2	Y	127	110 0	12 1	20
01	32116 X	31093	-0-	-1023	-0-	1762	1	29061	2	Y	245	222 0	30 1	13
GALVAN RANCH		WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870				
08	29884 X	21974	-0-	-7910	-0-	1294	1	20525	2	Y	141	132 0	15 1	12
09	27480 X	-0-	-0-	-27480	-0-	155	9			Y	-0-	12 1		-0-
10	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-			-0-
11	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-			-0-
12	26319 X	933	-0-	-25386	-0-	51	1	867	2	Y	14	12 0		2
01	T. A.	2803	-0-	2803	2803	155	1	2561	2	Y	79	72 0	5 1	4
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142				
08	12431 X	9169	-0-	-3262	-0-	516	1	8213	2	Y	400	372 0	32 1	34
09	11430 X	8036	-0-	-3394	-0-	440	9	7323	2	Y	235	209 0	42 1	18
10	11811 X	10807	-0-	-1004	-0-	454	1	9685	2	Y	480	436 0	9 1	53
11	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	259	9	14727	2	Y	578	532 0	18 1	81
12	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	594	1	10546	2	Y	553	482 0	66 1	86
01	10819 X	9360	-0-	-1459	-0-	528	9	8316	2	Y	492	446 0	105 1	27
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397				
08	17391 X	12817	-0-	-4574	-0-	715	1	11347	2	Y	686	639 0	60 1	58
09	16170 X	12194	-0-	-3976	-0-	755	9	10899	2	Y	566	504 0	77 1	43
10	16430 X	12961	-0-	-3469	-0-	672	1	11372	2	Y	807	739 0	22 1	89
11	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	623	9			Y	-0-	58 0	31 1	-0-
12	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	701	1	15738	2	Y	962	812 0		150
*01	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	888	9	14241	2	Y	961	871 0	187 1	53
						1057	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276													
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
08		9083 X	7279	-0-	-1804	-0-	388 1	6148 2	Y	675	627 0	49 1	57
							743 9						
09		8730 X	6237	-0-	-2493	-0-	318 1	5153 2	Y	696	620 0	80 1	53
							766 9						
10		8649 X	6955	-0-	-1694	-0-	359 1	5838 2	Y	689	638 0	28 1	76
							758 9						
11		8370 X	6704	-0-	-1666	-0-	336 1	5512 2	Y	778	718 0	27 1	109
							856 9						
12		7781 X	4432	-0-	-3349	-0-	220 1	3750 2	Y	420	374 0	89 1	66
							462 9						
01		7285 X	4927	-0-	-2358	-0-	256 1	4264 2	Y	370	336 0	80 1	20
							407 9						
-----													
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259													
08		9207 X	8590	-0-	-617	-0-	438 1	6966 2	Y	1078	997 0	57 1	91
							1186 9						
09		9210 X	5586	-0-	-3624	-0-	290 1	4643 2	Y	594	530 0	110 1	45
							653 9						
10		9517 X	7884	-0-	-1633	-0-	379 1	6184 2	Y	1201	1090 0	24 1	132
							1321 9						
11		9210 X	8444	-0-	-766	-0-	411 1	6723 2	Y	1191	1110 0	46 1	167
							1310 9						
12		8587 X	7860	-0-	-727	-0-	382 1	6478 2	Y	909	798 0	136 1	142
							1000 9						
01		8587 X	5624	-0-	-2963	-0-	283 1	4702 2	Y	581	527 0	164 1	32
							639 9						
-----													
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844													
08		26753 X	21677	-0-	-5076	-0-	1279 1	20317 2	Y	74	69 0	4 1	6
							81 9						
09		24000 X	20715	-0-	-3285	-0-	1201 1	19427 2	Y	79	70 0	9 1	6
							87 9						
10		23653 X	21444	-0-	-2209	-0-	1238 1	20123 2	Y	75	70 0	3 1	8
							83 9						
11		22890 X	20343	-0-	-2547	-0-	1168 1	19095 2	Y	73	68 0	3 1	10
							80 9						
12		22661 X	20500	-0-	-2161	-0-	1140 1	19283 2	Y	70	60 0	9 1	11
							77 9						
01		21669 X	20059	-0-	-1610	-0-	1144 1	18823 2	Y	84	76 0	14 1	5
							92 9						
-----													
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948													
08		53134 X	44551	-0-	-8583	-0-	2640 1	41910 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
09		45900 X	41706	-0-	-4194	-0-	2427 1	39278 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
10		47430 X	42513	-0-	-4917	-0-	2464 1	40048 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
11		45360 X	40685	-0-	-4675	-0-	2350 1	38334 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		45756 X	41238	-0-	-4518	-0-	2300 1	38936 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
01		44547 X	40850	-0-	-3697	-0-	2338 1	38510 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

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
08	53599 X	46397	-0-	-7202	-0-	2750	1	43644	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
09	49290 X	43688	-0-	-5602	-0-	2543	1	41142	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	49693 X	45263	-0-	-4430	-0-	2621	1	42639	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	47640 X	43440	-0-	-4200	-0-	2509	1	40928	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	47771 X	44064	-0-	-3707	-0-	2457	1	41604	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
01	46407 X	43701	-0-	-2706	-0-	2501	1	41197	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936								
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					
08	42966 X	39093	-0-	-3873	-0-	2313	1	36754	2	Y	24	22	0	2	1	2
09	41580 X	39319	-0-	-2261	-0-	2290	1	37008	2	Y	19	17	0	3	1	1
10	42780 X	38549	-0-	-4231	-0-	2232	1	36294	2	Y	21	19	0	1	1	2
11	41400 X	37391	-0-	-4009	-0-	2158	1	35204	2	Y	26	23	0	1	1	4
12	40641 X	37343	-0-	-3298	-0-	2083	1	35234	2	Y	24	21	0	3	1	4
01	40641 X	37110	-0-	-3531	-0-	2120	1	34958	2	Y	29	26	0	5	1	2
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481								
08	44702 X	37511	-0-	-7191	-0-	2212	1	35116	2	Y	166	154	0	12	1	14
09	42090 X	36303	-0-	-5787	-0-	2102	1	34025	2	Y	160	143	0	19	1	12
10	41633 X	36802	-0-	-4831	-0-	2122	1	34497	2	Y	166	154	0	6	1	18
11	38880 X	35106	-0-	-3774	-0-	2016	1	32897	2	Y	175	162	0	6	1	25
12	39587 X	34916	-0-	-4671	-0-	1938	1	32785	2	Y	175	153	0	20	1	27
01	37510 X	34996	-0-	-2514	-0-	1987	1	32809	2	Y	182	165	0	34	1	10
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585								
08	60915 X	54070	-0-	-6845	-0-	3201	1	50852	2	Y	15	15	0	5	1	1
09	58950 X	55669	-0-	-3281	-0-	3240	1	52416	2	Y	12	11	0	1	1	1
10	60915 X	53050	-0-	-7865	-0-	3072	1	49965	2	Y	12	12	0			1
11	58800 X	53846	-0-	-4954	-0-	3109	1	50722	2	Y	14	13	0			2
12	57536 X	52933	-0-	-4603	-0-	2953	1	49962	2	Y	16	14	0	2	1	2
01	57536 X	52619	-0-	-4917	-0-	3011	1	49594	2	Y	13	11	0	3	1	1
-----																
BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418								
08	21948 X	19454	-0-	-2494	-0-	1151	1	18273	2	Y	27	26	0	2	1	2
09	21270 X	18572	-0-	-2698	-0-	1082	1	17456	2	Y	31	28	0	3	1	2
10	21979 X	19671	-0-	-2308	-0-	1137	1	18495	2	Y	35	32	0	1	1	4
11	21270 X	18716	-0-	-2554	-0-	1077	1	17598	2	Y	37	35	0	1	1	5
12	21514 X	18704	-0-	-2810	-0-	1041	1	17629	2	Y	31	27	0	4	1	5
01	19685 X	18645	-0-	-1040	-0-	1067	1	17558	2	Y	18	16	0	6	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11501 X	8426	-0-	-3075	-0-	475	1	7542	2	Y	372	347 0	32 1	31
						409	9							
09	10950 X	7144	-0-	-3806	-0-	398	1	6426	2	Y	291	259 0	41 1	22
						320	9							
10	11315 X	7142	-0-	-4173	-0-	395	1	6441	2	Y	278	258 0	11 1	31
						306	9							
11	10320 X	7812	-0-	-2508	-0-	427	1	6972	2	Y	375	342 0	11 1	53
						413	9							
12	9734 X	8130	-0-	-1604	-0-	430	1	7259	2	Y	401	348 0	43 1	63
						441	9							
01	8432 X	7868	-0-	-564	-0-	427	1	6975	2	Y	424	385 0	79 1	23
						466	9							

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

08	66402 X	56854	-0-	-9548	-0-	3367	1	53487	2	Y	-0-			-0-
09	60120 X	53953	-0-	-6167	-0-	3139	1	50814	2	Y	-0-			-0-
10	60822 X	55958	-0-	-4864	-0-	3243	1	52714	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
11	58860 X	54549	-0-	-4311	-0-	3147	1	51401	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
12	58404 X	55980	-0-	-2424	-0-	3120	1	52859	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
01	56854 X	54799	-0-	-2055	-0-	3134	1	51665	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

08	37758 X	33423	-0-	-4335	-0-	1974	1	31319	2	Y	118	110 0	8 1	10
						130	9							
09	35430 X	31633	-0-	-3797	-0-	1838	1	29685	2	Y	100	89 0	13 1	8
						110	9							
10	35247 X	32052	-0-	-3195	-0-	1849	1	30084	2	Y	108	100 0	4 1	12
						119	9							
11	33750 X	30263	-0-	-3487	-0-	1739	1	28396	2	Y	116	108 0	4 1	16
						128	9							
12	33759 X	30537	-0-	-3222	-0-	1697	1	28708	2	Y	120	104 0	13 1	19
						132	9							
01	33418 X	30044	-0-	-3374	-0-	1711	1	28193	2	Y	127	115 0	24 1	7
						140	9							

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

08	85157 X	60974	-0-	-24183	-0-	3610	1	57339	2	Y	23	21 0		2
						25	9							
09	77430 X	61023	-0-	-16407	-0-	3549	1	57421	2	Y	48	42 0	4 1	4
						53	9							
10	76756 X	62148	-0-	-14608	-0-	3601	1	58546	2	Y	1	3 0	2 1	-0-
						1	9							
11	73650 X	59402	-0-	-14248	-0-	3428	1	55955	2	Y	17	15 0		2
						19	9							
12	75795 X	60292	-0-	-15503	-0-	3360	1	56925	2	Y	6	5 0	2 1	1
						7	9							
01	63054 X	59366	-0-	-3688	-0-	3395	1	55959	2	Y	11	10 0	1 1	1
						12	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA3)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7473 - 17093						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	12710 X	8980	-0-	-3730	-0-	522 177	1 9	8281	2	Y	161	150	0	17	1	14
09	12300 X	9384	-0-	-2916	-0-	533 217	1 9	8634	2	Y	197	176	0	20	1	15
10	12741 X	11739	-0-	-1002	-0-	667 266	1 9	10806	2	Y	242	222	0	8	1	27
11	12330 X	10400	-0-	-1930	-0-	587 224	1 9	9589	2	Y	204	193	0	9	1	29
12	12679 X	11348	-0-	-1331	-0-	620 245	1 9	10483	2	Y	223	194	0	23	1	35
01	11749 X	10595	-0-	-1154	-0-	591 259	1 9	9745	2	Y	235	213	0	44	1	13
-----																
BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7247 - 16195						
08	10788 X	8506	-0-	-2282	-0-	495 145	1 9	7866	2	Y	132	123	0	13	1	11
09	10800 X	7456	-0-	-3344	-0-	428 114	1 9	6914	2	Y	104	92	0	15	1	8
10	11160 X	10622	-0-	-538	-0-	601 227	1 9	9794	2	Y	206	187	0	4	1	23
11	10800 X	6325	-0-	-4475	-0-	363 47	1 9	5915	2	Y	43	52	0	8	1	6
12	10664 X	4821	-0-	-5843	-0-	263 62	1 9	4496	2	Y	56	48	0	5	1	9
01	10633 X	5339	-0-	-5294	-0-	298 129	1 9	4912	2	Y	117	107	0	13	1	6
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 9164 - 21316						
08	89497 X	66502	-0-	-22995	-0-	3941 8	1 9	62553	2	Y	7	7	0	3	1	1
09	83970 X	62448	-0-	-21522	-0-	3633 13	1 9	58802	2	Y	12	11	0	1	1	1
10	81251 X	62819	-0-	-18432	-0-	3639 8	1 9	59172	2	Y	7	6	0	1	1	1
11	66240 X	60332	-0-	-5908	-0-	3485 17	1 9	56830	2	Y	15	14	0			2
12	68200 X	61170	-0-	-7030	-0-	3412 19	1 9	57739	2	Y	17	14	0	2	1	3
01	66495 X	60034	-0-	-6461	-0-	3430 26	1 9	56578	2	Y	24	22	0	4	1	1
-----																
BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7587 - 17306						
08	7037 X	2745	-0-	-4292	-0-	160 35	1 9	2550	2	Y	32	29	0	1	1	3
09	6810 X	181	-0-	-6629	-0-	10 7	1 9	164	2	Y	6	6	0	3	1	-0-
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	292 273	1 9	4753	2	Y	248	221	0			27
11	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	408 343	1 9	6652	2	Y	312	285	0	10	1	44
12	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	408 351	1 9	6909	2	Y	319	278	0	35	1	50
*01	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	412 381	1 9	6800	2	Y	346	314	0	63	1	19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE B			WELL #: 342H			RRCID ->	284936	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7092 - 17534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	9424 X	6845	-0-	-2579	-0-	400 1	92	6344 2	Y	85 0	6 1	8	
						101 9							
09	8340 X	7008	-0-	-1332	-0-	401 1	111	6485 2	Y	100 0	11 1	8	
						122 9							
10	8091 X	7342	-0-	-749	-0-	417 1	106	6808 2	Y	98 0	4 1	12	
						117 9							
11	7830 X	5324	-0-	-2506	-0-	304 1	77	4935 2	Y	74 0	4 1	11	
						85 9							
12	7347 X	5683	-0-	-1664	-0-	313 1	77	5285 2	Y	67 0	9 1	12	
						85 9							
01	7347 X	5166	-0-	-2181	-0-	291 1	96	4769 2	Y	87 0	16 1	5	
						106 9							

BRISCOE B			WELL #: 302H			RRCID ->	285047	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7280 - 15583
08	8122 X	5206	-0-	-2916	-0-	301 1	131	4761 2	Y	122 0	12 1	11	
						144 9							
09	6840 X	4492	-0-	-2348	-0-	256 1	108	4117 2	Y	96 0	15 1	8	
						119 9							
10	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	362 1	187	5907 2	Y	170 0	4 1	21	
						206 9							
11	6600 X	5973	-0-	-627	-0-	335 1	166	5455 2	Y	157 0	7 1	23	
						183 9							
12	6789 X	6211	-0-	-578	-0-	336 1	165	5693 2	Y	143 0	19 1	26	
						182 9							
01	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	339 1	219	5555 2	Y	199 0	34 1	12	
						241 9							

GALVAN RANCH			WELL #: C446H			RRCID ->	285258	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8750 - 16405
08	46159 X	39866	-0-	-6293	-0-	2362 1	-0-	37504 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2224 1	-0-	35947 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	41670 X	38171	-0-	-3499	-0-	2124 1	-0-	34547 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2158 1	-0-	35191 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	40920 X	36671	-0-	-4249	-0-	2109 1	8	35691 2	Y	7 0	-0-	1	
						9 9							
11	39270 X	37349	-0-	-1921	-0-	2159 1	-0-	35551 2	Y	1 1	-0-	-0-	
						9 9							
12	40424 X	37809	-0-	-2615	-0-	2159 1	-0-	35551 2	Y	1 1	-0-	-0-	
						9 9							
01	39866 X	37710	-0-	-2156	-0-	2159 1	-0-	35551 2	Y	1 1	-0-	-0-	
						9 9							

GALVAN RANCH			WELL #: C919H			RRCID ->	285260	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8707 - 16356
08	28179 X	21865	-0-	-6314	-0-	1297 1	1	20567 2	Y	1 0	-0-	-0-	
						1 9							
09	25380 X	19836	-0-	-5544	-0-	1156 1	-0-	18680 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1255 1	-0-	20391 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	24862 X	21646	-0-	-3216	-0-	1185 1	1	19356 2	Y	1 0	-0-	-0-	
						1 9							
11	23670 X	20542	-0-	-3128	-0-	1149 1	-0-	19446 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1137 1	1	18743 2	Y	1 0	-0-	-0-	
12	23281 X	20595	-0-	-2686	-0-	1137 1	-0-	18743 2	Y	1 0	-0-	-0-	
						1 9							
01	21855 X	19881	-0-	-1974	-0-	1137 1	-0-	18743 2	Y	1 0	-0-	-0-	
						1 9							

GALVAN RANCH			WELL #: C444H			RRCID ->	285282	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8850 - 16698
08	58249 X	54201	-0-	-4048	-0-	3211 1	-0-	50990 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3011 1	-0-	48729 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	56370 X	51740	-0-	-4630	-0-	3056 1	-0-	49691 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2914 1	-0-	47557 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	58063 X	52747	-0-	-5316	-0-	2872 1	-0-	48619 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2912 1	-0-	47998 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	55380 X	50471	-0-	-4909	-0-	2912 1	-0-	47998 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2912 1	-0-	47998 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	55397 X	51491	-0-	-3906	-0-	2912 1	-0-	47998 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2912 1	-0-	47998 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	54188 X	50910	-0-	-3278	-0-	2912 1	-0-	47998 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2912 1	-0-	47998 2	Y	-0-	-0-	-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C921H		RRCID ->	285332	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8613	- 18059		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	26257 X	22145	-0-	-4112	-0-	1312	1	20833	2	Y	-0-				-0-	
09	24090 X	21369	-0-	-2721	-0-	1246	1	20123	2	Y	-0-				-0-	
10	24304 X	21487	-0-	-2817	-0-	1244	1	20243	2	Y	-0-				-0-	
11	23190 X	20103	-0-	-3087	-0-	1161	1	18941	2	Y	1	1	0		-0-	
12	22878 X	20268	-0-	-2610	-0-	1130	1	19138	2	Y	-0-				-0-	
01	22134 X	20059	-0-	-2075	-0-	1148	1	18911	2	Y	-0-				-0-	
BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID ->	285402	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7898	- 23273				
08	76353 X	50239	-0-	-26114	-0-	2925	1	46430	2	Y	804	745	0	48	1	68
09	63600 X	46932	-0-	-16668	-0-	2677	1	43311	2	Y	858	765	0	96	1	65
10	65720 X	49032	-0-	-16688	-0-	2788	1	45336	2	Y	825	765	0	34	1	91
11	51840 X	41533	-0-	-10307	-0-	2351	1	38367	2	Y	741	696	0	32	1	104
12	53382 X	48805	-0-	-4577	-0-	2673	1	45273	2	Y	781	678	0	85	1	122
01	50251 X	47479	-0-	-2772	-0-	2666	1	43934	2	Y	799	724	0	153	1	44
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID ->	285403	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7631	- 22969				
08	59117 X	46674	-0-	-12443	-0-	2704	1	42921	2	Y	954	886	0	66	1	80
09	50100 X	42619	-0-	-7481	-0-	2416	1	39145	2	Y	962	857	0	112	1	73
10	51770 X	44461	-0-	-7309	-0-	2523	1	40985	2	Y	866	806	0	38	1	95
11	47130 X	38507	-0-	-8623	-0-	2171	1	35432	2	Y	822	768	0	34	1	115
12	46686 X	43668	-0-	-3018	-0-	2386	1	40350	2	Y	847	736	0	94	1	132
01	45570 X	42180	-0-	-3390	-0-	2358	1	38857	2	Y	877	795	0	166	1	48
BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID ->	285685	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7792	- 16029				
08	23653 X	16374	-0-	-7279	-0-	947	1	14986	2	Y	401	373	0	32	1	34
09	22860 X	19396	-0-	-3464	-0-	1100	1	17788	2	Y	462	412	0	49	1	35
10	23622 X	19899	-0-	-3723	-0-	1124	1	18292	2	Y	439	408	0	18	1	48
11	21690 X	18808	-0-	-2882	-0-	1059	1	17280	2	Y	426	397	0	17	1	60
12	20832 X	18843	-0-	-1989	-0-	1025	1	17372	2	Y	405	354	0	48	1	63
01	20057 X	18192	-0-	-1865	-0-	1012	1	16657	2	Y	475	430	0	82	1	26

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE R (SA15)		WELL #:		1153H	RRCID ->	285686	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7738	- 15904		
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	AMT	BALANCE	
08		20677 X	14542	-0-	-6135	-0-	836 446	1 9	13260	2	Y	405	377	0 33 1 34	
09		19710 X	17027	-0-	-2683	-0-	961 525	1 9	15541	2	Y	477	425	0 50 1 36	
10		20367 X	17103	-0-	-3264	-0-	963 494	1 9	15646	2	Y	449	417	0 19 1 49	
11		18870 X	15959	-0-	-2911	-0-	892 496	1 9	14571	2	Y	451	420	0 17 1 63	
12		17918 X	16061	-0-	-1857	-0-	868 509	1 9	14684	2	Y	463	402	0 52 1 72	
01		17608 X	15502	-0-	-2106	-0-	857 558	1 9	14087	2	Y	507	459	0 92 1 28	
-----															
BRISCOE R		WELL #:		732H	RRCID ->	285688	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7831	- 16897		
08		28551 X	20937	-0-	-7614	-0-	1202 669	1 9	19066	2	Y	608	566	0 49 1 51	
09		27630 X	24100	-0-	-3530	-0-	1359 781	1 9	21960	2	Y	710	632	0 75 1 54	
10		28551 X	24036	-0-	-4515	-0-	1351 727	1 9	21958	2	Y	661	614	0 28 1 73	
11		26550 X	22622	-0-	-3928	-0-	1266 723	1 9	20633	2	Y	657	612	0 26 1 92	
12		24893 X	22833	-0-	-2060	-0-	1233 724	1 9	20876	2	Y	658	572	0 75 1 103	
01		24893 X	21566	-0-	-3327	-0-	1192 738	1 9	19636	2	Y	671	608	0 129 1 37	
-----															
BRISCOE R		WELL #:		753H	RRCID ->	285698	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7755	- 16867		
08		24924 X	16260	-0-	-8664	-0-	933 505	1 9	14822	2	Y	459	427	0 37 1 39	
09		22710 X	20183	-0-	-2527	-0-	1143 502	1 9	18538	2	Y	456	407	0 54 1 34	
10		23467 X	20193	-0-	-3274	-0-	1136 594	1 9	18463	2	Y	540	497	0 18 1 59	
11		21840 X	19099	-0-	-2741	-0-	1073 560	1 9	17466	2	Y	509	476	0 21 1 71	
12		20863 X	19226	-0-	-1637	-0-	1041 558	1 9	17627	2	Y	507	441	0 58 1 79	
01		20863 X	18594	-0-	-2269	-0-	1026 619	1 9	16949	2	Y	563	510	0 101 1 31	
-----															
BRISCOE R		WELL #:		362H	RRCID ->	285801	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	8134	- 18832		
08		20584 X	16018	-0-	-4566	-0-	932 259	1 9	14827	2	Y	235	218	0 16 1 20	
09		17940 X	16387	-0-	-1553	-0-	940 250	1 9	15197	2	Y	227	202	0 28 1 17	
10		18321 X	16523	-0-	-1798	-0-	942 266	1 9	15315	2	Y	242	223	0 9 1 27	
11		16950 X	15160	-0-	-1790	-0-	860 256	1 9	14044	2	Y	233	218	0 9 1 33	
12		17112 X	15318	-0-	-1794	-0-	840 251	1 9	14227	2	Y	228	198	0 27 1 36	
01		16926 X	14934	-0-	-1992	-0-	841 267	1 9	13826	2	Y	243	221	0 45 1 13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030				
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		
08	26040 X	21225	-0-	-4815	-0-	1234 1 382 9	19609 2	Y	347	322 0	22 1	29
09	23190 X	19592	-0-	-3598	-0-	1117 1 393 9	18082 2	Y	357	318 0	41 1	27
10	23560 X	20748	-0-	-2812	-0-	1182 1 361 9	19205 2	Y	328	305 0	14 1	36
11	22350 X	20014	-0-	-2336	-0-	1135 1 347 9	18532 2	Y	315	294 0	13 1	44
12	21328 X	20251	-0-	-1077	-0-	1111 1 341 9	18799 2	Y	310	270 0	36 1	48
01	21235 X	19744	-0-	-1491	-0-	1111 1 349 9	18284 2	Y	317	287 0	61 1	17
-----												
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718				
08	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	623 1 641 9	9833 2	Y	583	542 0	47 1	49
09	13290 X	8550	-0-	-4740	-0-	472 1 458 9	7620 2	Y	416	371 0	63 1	31
10	13733 X	12049	-0-	-1684	-0-	655 1 738 9	10656 2	Y	671	612 0	16 1	74
11	13290 X	11138	-0-	-2152	-0-	599 1 745 9	9794 2	Y	677	630 0	26 1	95
12	12307 X	11043	-0-	-1264	-0-	575 1 710 9	9758 2	Y	645	562 0	77 1	101
01	12059 X	9275	-0-	-2784	-0-	502 1 482 9	8291 2	Y	438	398 0	117 1	24
-----												
BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900				
08	23653 X	17708	-0-	-5945	-0-	1025 1 378 9	16305 2	Y	344	319 0	25 1	29
09	21240 X	10563	-0-	-10677	-0-	603 1 179 9	9781 2	Y	163	146 0	34 1	12
10	20336 X	18960	-0-	-1376	-0-	1078 1 363 9	17519 2	Y	330	300 0	6 1	36
11	19680 X	18520	-0-	-1160	-0-	1046 1 392 9	17082 2	Y	356	329 0	13 1	50
12	19313 X	18806	-0-	-507	-0-	1024 1 443 9	17339 2	Y	403	349 0	41 1	63
01	18972 X	18227	-0-	-745	-0-	1020 1 371 9	16836 2	Y	337	306 0	76 1	18
-----												
BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557				
08	20460 X	15054	-0-	-5406	-0-	829 1 1041 9	13184 2	Y	946	882 0	88 1	80
09	18840 X	12238	-0-	-6602	-0-	645 1 1169 9	10424 2	Y	1063	948 0	115 1	80
10	19468 X	13870	-0-	-5598	-0-	732 1 1221 9	11917 2	Y	1110	1026 0	42 1	122
11	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	967 1 1354 9	15759 2	Y	1231	1137 0	43 1	173
12	18538 X	17307	-0-	-1231	-0-	899 1 1206 9	15202 2	Y	1096	957 0	141 1	171
*01	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	901 1 1140 9	14836 2	Y	1036	939 0	211 1	57





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: A417H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
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
-----															
08		83793 X	72437	-0-	-11356	-0-	4241 886	1 9	67310	2	Y	805	749	0	63 1 68
09		81090 X	68367	-0-	-12723	-0-	3932 840	1 9	63595	2	Y	764	681	0	93 1 58
10		83793 X	68319	-0-	-15474	-0-	3907 875	1 9	63537	2	Y	795	736	0	30 1 87
11		76740 X	64688	-0-	-12052	-0-	3682 911	1 9	60095	2	Y	828	768	0	31 1 116
12		74741 X	65052	-0-	-9689	-0-	3578 901	1 9	60573	2	Y	819	712	0	95 1 128
01		72447 X	62623	-0-	-9824	-0-	3528 920	1 9	58175	2	Y	836	758	0	160 1 46
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997				
-----															
08		84971 X	53873	-0-	-31098	-0-	3138 901	1 9	49834	2	Y	819	763	0	69 1 69
09		77220 X	46018	-0-	-31202	-0-	2626 865	1 9	42527	2	Y	786	701	0	95 1 59
10		74958 X	70404	-0-	-4554	-0-	4011 1169	1 9	65224	2	Y	1063	974	0	31 1 117
11		69480 X	61368	-0-	-8112	-0-	3480 1086	1 9	56802	2	Y	987	924	0	41 1 139
12		68076 X	61595	-0-	-6481	-0-	3375 1057	1 9	57163	2	Y	961	837	0	113 1 150
01		70401 X	59637	-0-	-10764	-0-	3349 1071	1 9	55217	2	Y	974	883	0	188 1 53
-----															
SAN AMBROSIA F (SA23)			WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195				
-----															
08		15159 X	10723	-0-	-4436	-0-	517 1981	1 9	8225	2	Y	1801	1669	0	111 1 152
09		12960 X	9712	-0-	-3248	-0-	454 1907	1 9	7351	2	Y	1734	1546	0	209 1 131
10		12927 X	10621	-0-	-2306	-0-	501 1973	1 9	8147	2	Y	1794	1659	0	69 1 197
11		12510 X	7954	-0-	-4556	-0-	383 1324	1 9	6247	2	Y	1204	1163	0	69 1 169
12		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	518 2511	1 9	8764	2	Y	2283	1957	0	138 1 357
*01		10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	500 2123	1 9	8215	2	Y	1930	1750	0	431 1 106
-----															
SAN AMBROSIA F (SA24)			WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617				
-----															
08		7781 X	5594	-0-	-2187	-0-	274 983	1 9	4337	2	Y	894	830	0	59 1 75
09		6780 X	4891	-0-	-1889	-0-	230 936	1 9	3725	2	Y	851	758	0	104 1 64
10		6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	268 1040	1 9	4353	2	Y	945	871	0	34 1 104
11		6540 X	4718	-0-	-1822	-0-	226 796	1 9	3696	2	Y	724	690	0	36 1 102
12		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	271 1030	1 9	4602	2	Y	936	809	0	83 1 146
*01		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	266 1161	1 9	4382	2	Y	1055	956	0	187 1 58

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
WATSON (SA1) STATE		WELL #:		152H		RRCID -> 287002			COMPL. DATE 09/17/2020			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	130417 X	106305	-0-	-24112	-0-	6300	1	100001	2	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
09	121770 X	103439	-0-	-18331	-0-	6019	1	97417	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
10	120094 X	103763	-0-	-16331	-0-	6012	1	97742	2	Y	8	7	0	1	
						9	9								
11	114900 X	98304	-0-	-16596	-0-	5674	1	92626	2	Y	4	4	0	1	
						4	9								
12	112344 X	99611	-0-	-12733	-0-	5555	1	94052	2	Y	4	4	0	1	
						4	9								
01	106888 X	97050	-0-	-9838	-0-	5550	1	91494	2	Y	5	5	0	1 1 -0-	
						6	9								
-----															
BRISCOE G GUI (SA4)		WELL #:		1232H		RRCID -> 287005			COMPL. DATE 01/30/2020			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963			
08	44268 X	35927	-0-	-8341	-0-	2020	1	32111	2	Y	1633	1517	0	120 1 138	
						1796	9								
09	42510 X	33953	-0-	-8557	-0-	1869	1	30230	2	Y	1685	1502	0	194 1 127	
						1854	9								
10	42098 X	35682	-0-	-6416	-0-	1957	1	31822	2	Y	1730	1600	0	67 1 190	
						1903	9								
11	39510 X	33746	-0-	-5764	-0-	1847	1	30129	2	Y	1609	1506	0	67 1 226	
						1770	9								
12	39029 X	34063	-0-	-4966	-0-	1806	1	30562	2	Y	1541	1342	0	184 1 241	
						1695	9								
01	35929 X	32931	-0-	-2998	-0-	1784	1	29445	2	Y	1547	1403	0	300 1 85	
						1702	9								
-----															
SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #:		1393H		RRCID -> 287008			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432			
08	13175 X	9373	-0-	-3802	-0-	466	1	7396	2	Y	1374	1274	0	86 1 116	
						1511	9								
09	11700 X	8244	-0-	-3456	-0-	396	1	6382	2	Y	1333	1188	0	160 1 101	
						1466	9								
10	12090 X	7896	-0-	-4194	-0-	376	1	6131	2	Y	1263	1172	0	53 1 139	
						1389	9								
11	11700 X	7199	-0-	-4501	-0-	356	1	5832	2	Y	919	880	0	49 1 129	
						1011	9								
12	9362 X	9336	-0-	-26	-0-	429	1	7254	2	Y	1503	1292	0	105 1 235	
						1653	9								
01	9362 X	9271	-0-	-91	-0-	431	1	7126	2	Y	1558	1413	0	295 1 85	
						1714	9								
-----															
BRISCOE G GUI (SA3)		WELL #:		1253H		RRCID -> 287009			COMPL. DATE 01/31/2020			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223			
08	47771 X	34954	-0-	-12817	-0-	1971	1	31282	2	Y	1546	1434	0	102 1 130	
						1701	9								
09	43020 X	33843	-0-	-9177	-0-	1865	1	30184	2	Y	1631	1454	0	184 1 123	
						1794	9								
10	42284 X	35285	-0-	-6999	-0-	1950	1	31698	2	Y	1488	1383	0	65 1 163	
						1637	9								
11	37800 X	33758	-0-	-4042	-0-	1859	1	30322	2	Y	1434	1338	0	58 1 201	
						1577	9								
12	37975 X	34138	-0-	-3837	-0-	1809	1	30670	2	Y	1508	1309	0	164 1 236	
						1659	9								
01	35278 X	33225	-0-	-2053	-0-	1800	1	29664	2	Y	1601	1452	0	297 1 88	
						1761	9								





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	301382 X	233348	-0-	-68034	-0-	13733 1	218032 2	Y	1439 1353 0 193 1 121
						1583 9			
09	291660 X	164362	-0-	-127298	-0-	9508 1	153809 2	Y	950 846 0 153 1 72
						1045 9			
10	301382 X	162335	-0-	-139047	-0-	9367 1	152357 2	Y	555 528 0 38 1 61
						611 9			
11	264870 X	127318	-0-	-137552	-0-	7324 1	119542 2	Y	411 392 0 22 1 58
						452 9			
12	233337 X	55732	-0-	-177605	-0-	3078 1	52108 2	Y	496 429 0 47 1 78
						546 9			
01	196540 X	95391	-0-	-101149	-0-	5419 1	89347 2	Y	568 516 0 99 1 31
						625 9			
-----									
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720	
08	290687 X	214625	-0-	-76062	-0-	12654 1	200919 2	Y	956 901 0 138 1 81
						1052 9			
09	281310 X	138553	-0-	-142757	-0-	8007 1	129572 2	Y	885 789 0 110 1 67
						974 9			
10	290687 X	153568	-0-	-137119	-0-	8866 1	144163 2	Y	490 468 0 35 1 54
						539 9			
11	241320 X	125747	-0-	-115573	-0-	7236 1	118102 2	Y	372 355 0 19 1 52
						409 9			
12	237460 X	54597	-0-	-182863	-0-	3017 1	51046 2	Y	485 418 0 43 1 76
						534 9			
01	184326 X	102381	-0-	-81945	-0-	5815 1	95889 2	Y	615 558 0 99 1 34
						677 9			
-----									
BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000	
08	299057 X	164477	-0-	-134580	-0-	9666 1	153465 2	Y	1224 1142 0 116 1 103
						1346 9			
09	289410 X	131093	-0-	-158317	-0-	7568 1	122427 2	Y	998 890 0 136 1 75
						1098 9			
10	292981 X	131903	-0-	-161078	-0-	7592 1	123449 2	Y	784 734 0 39 1 86
						862 9			
11	223530 X	132933	-0-	-90597	-0-	7643 1	124763 2	Y	479 468 0 30 1 67
						527 9			
12	179180 X	112240	-0-	-66940	-0-	6237 1	105564 2	Y	399 349 0 55 1 62
						439 9			
01	164486 X	99291	-0-	-65195	-0-	5577 1	91935 2	Y	1617 1467 0 124 1 88
						1779 9			
-----									
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
-----									
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH			WELL #:	A471H	RRCID ->	290966	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9439 -	21397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	108167	-0-	108167	6151	1	100447	2	Y	1426	1226	0	200
						1569	9							
12		SHUT IN	319723	-0-	319723	427890		17570	1	Y	4364	3719	0	682
						4800	9	297353	2					
*01	746370 X	318480	-0-	-427890	-0-	18004	1	296751	2	Y	3386	3071	0	185
						3725	9							
GALVAN RANCH			WELL #:	A470H	RRCID ->	290969	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9424 -	20847	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	99514	-0-	99514	5675	1	92620	2	Y	1108	952	0	156
						1219	9							
12		SHUT IN	333742	-0-	333742	433256		18324	1	Y	4872	4140	0	761
						5359	9	310059	2					
*01	762083 X	328827	-0-	-433256	-0-	18527	1	305391	2	Y	4463	4048	0	244
						4909	9							
SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH			WELL #:	797102 1H	RRCID ->	252820	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8920 -	11585	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			68
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	7790 -	10600	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8595 -	10725	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094												
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	
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	163 1	3176 3	Y	142	143 0	3	
						2 4	156 9					
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	141 1	2290 3	Y	84	86 0	1	
						92 9						
10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	115 1	2013 3	Y	125	122 0	4	
						138 9						
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	94 1	1512 3	Y	121	122 0	3	
						133 9						
*12	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	62 1	1630 3	Y	150	147 0	6	
						1 4	165 9					
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512												
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	160 1	1184 3	Y	172	172 0	21	
						189 9						
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	163 1	1215 3	Y	177	175 0	23	
						195 9						
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	201 1	1463 3	Y	176	177 0	22	
						194 9						
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	143 1	1024 3	Y	175	170 0	27	
						193 9						
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	60 1	881 3	Y	123	126 0	24	
						135 9						
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		24	
-----												
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747												
08	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3009 3	17 9	N	15		169	
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2835 3	19 9	N	17		186	
10	3007 N	2831	-0-	-176	-0-	2827 3	4 9	N	4	162 1	28	
11	2910 N	2177	-0-	-733	-0-	2156 3	21 9	N	19		47	
*12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-		47	
01	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		47	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110												
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23 1	436 3	Y	98	100 0	2	
						108 9						
09	630 N	309	-0-	-321	-0-	14 1	231 3	Y	58	59 0	1	
						64 9						
10	651 N	334	-0-	-317	-0-	11 1	200 3	Y	112	109 0	4	
						123 9						
11	540 N	241	-0-	-299	-0-	7 1	114 3	Y	109	109 0	4	
						120 9						
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	Y	139	135 0	8	
						153 9						
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795												
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	803 3	22 9	N	20		340	
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256 3	13 9	N	12		352	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		352	
11	810 N	197	-0-	-613	-0-	177 3	20 9	N	18		370	
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	349 3	64 9	N	58		428	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		428	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415 - 9364			
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		
08		2139 X	1577	-0-	-562	-0-	71 1	1089 3	Y	379	385 1	44
							417 9					
09		2070 X	1742	-0-	-328	-0-	28 1	1231 3	Y	439	361 1	122
							483 9					
10		2139 X	909	-0-	-1230	-0-	25 1	617 3	Y	243	272 1	93
							267 9					
11		1530 X	945	-0-	-585	-0-	44 1	637 3	Y	240	209 1	124
							264 9					
12		1581 X	640	-0-	-941	-0-	29 1	425 3	Y	169	239 1	54
							186 9					
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365 - 12530	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920 - 13574			
08		6789 X	4463	-0-	-2326	-0-	194 1	4075 3	Y	175	164 1	168
							1 4	193 9				
09		6570 X	370	-0-	-6200	-0-	18 1	334 3	Y	16	37 1	147
							18 9					
10		6789 X	3260	-0-	-3529	-0-	151 1	2864 3	Y	223	180 1	190
							245 9					
11		5400 X	1446	-0-	-3954	-0-	66 1	1212 3	Y	153	169 1	174
							168 9					
12		4960 X	186	-0-	-4774	-0-	8 1	150 3	Y	25	52 1	147
							28 9					
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		147

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490 - 12064			
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	22	28 0	1
							24 9					
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	75 1	1520 3	Y	381	368 0	14
							419 9					
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8775 - 13328			
08		6014 X	3203	-0-	-2811	-0-	63 1	2874 3	Y	242	246 0	17
							266 9					
09		5760 X	3074	-0-	-2686	-0-	65 1	2749 3	Y	236	236 0	17
							260 9					
10		3751 X	3440	-0-	-311	-0-	69 1	3117 3	Y	231	231 0	17
							254 9					
11		3390 X	2679	-0-	-711	-0-	51 1	2409 3	Y	199	201 0	15
							219 9					
12		3193 X	2704	-0-	-489	-0-	52 1	2378 3	Y	248	246 0	17
							1 4	273 9				
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 255511		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8590 - 11854	
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
08	3100 N	1677	-0-	-1423	1930	56 1 1 4	1100 3 520 9	Y	473	475 0	19
09	3000 N	1282	-0-	-1718	212	54 1 344 9	884 3	Y	313	318 0	14
10	1550 X	1234	-0-	-316	-0-	41 1 469 9	724 3	Y	426	418 0	22
11	1500 X	1033	-0-	-467	-0-	35 1 427 9	571 3	Y	388	392 0	18
12	1550 X	1170	-0-	-380	-0-	25 1 501 9	644 3	Y	455	446 0	27
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 256010		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8580 - 12904	
08	868 X	202	-0-	-666	-0-	7 1 42 9	153 3	Y	38	48 0	3
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	44 1 244 9	883 3	Y	222	215 0	10
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	682 3 166 9	Y	151	154 0	7
11	840 X	836	-0-	-4	-0-	31 1 1 4	603 3 201 9	Y	183	179 0	11
*12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	740 3 252 9	Y	229	229 0	11
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 256197		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 8724 - 12956	
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	155 1 2 4	3283 3 498 9	Y	453	449 0	17
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	163 1 316 9	3315 3	Y	287	294 0	10
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	151 1 4 4	3300 3 317 9	Y	288	290 0	8
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	164 1 4 4	3160 3 297 9	Y	270	266 0	12
*12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	217 1 5 4	3762 3 351 9	Y	319	320 0	11
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 6H		RRCID -> 256391		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7538		PERF. 8250 - 12404	
08	527 N	335	-0-	-192	-0-	15 1 10 9	310 3	Y	9	15 0	-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31 1 44 9	636 3	Y	40	39 0	1
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	663 3 110 9	Y	100	98 0	3
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	521 3 74 9	Y	67	67 0	3
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	612 3 109 9	Y	99	98 0	4
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		4

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000														
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
-----														
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	148 1	1323 3	3	Y	398	403 0		18
							2 4	438 9						
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	163 1	1321 3	3	Y	322	323 0		17
							354 9							
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	176 1	1341 3	3	Y	540	531 0		26
							8 4	594 9						
11		930 N	803	-0-	-127	-0-	66 1	541 3	3	Y	178	186 0		18
							196 9							
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	76 1	597 3	3	Y	210	203 0		25
							231 9							
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			25
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	46 1	2105 3	3	Y	182	186 0		14
							200 9							
09		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	59 1	2499 3	3	Y	196	196 0		14
							216 9							
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	46 1	2104 3	3	Y	158	158 0		14
							174 9							
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	42 1	1967 3	3	Y	165	166 0		13
							182 9							
*12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	45 1	2049 3	3	Y	187	186 0		14
							1 4	206 9						
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3			N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			104
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
08		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	215 1	4812 3	3	Y	150	168 1		33
							2 4	165 9						
09		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	203 1	4629 3	3	Y	141	105 1		69
							155 9							
10		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	218 1	4869 3	3	Y	159	158 1		70
							175 9							
11		4380 X	2832	-0-	-1548	-0-	120 1	2616 3	3	Y	87	106 1		51
							96 9							
*12		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	208 1	4822 3	3	Y	169	122 1		98
							186 9							
01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT			98

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	257699	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	9100 - 13802	
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	
-----														
08		3100 N	2076	-0-	-1024	3082	70 1	1366 3	Y	581	583 0		23	
							1 4	639 9						
09		3000 N	1312	-0-	-1688	1394	53 1	853 3	Y	369	375 0		17	
							406 9							
10		2805 X	1411	-0-	-1394	-0-	40 1	703 3	Y	607	593 0		31	
							668 9							
11		2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	33 1	533 3	Y	621	625 0		27	
							683 9							
12		2511 X	1468	-0-	-1043	-0-	24 1	612 3	Y	756	740 0		43	
							832 9							
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			43	
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552	
08		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	4433 1	2274 3	Y	250	253 0		19	
							4 4	275 9						
09		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	3035 1	4415 3	Y	317	316 0		20	
							13 4	349 9						
10		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	2986 1	4593 3	Y	416	415 0		21	
							18 4	458 9						
11		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	2296 1	5438 3	Y	277	278 0		20	
							11 4	305 9						
*12		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	2768 1	4818 3	Y	306	306 0		20	
							23 4	337 9						
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			20	
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		10H	RRCID ->	257881	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223	
08		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	17 1	1771 3	Y	265	263 0		13	
							292 9							
09		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	15 1	1570 3	Y	244	242 0		15	
							268 9							
10		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	19 1	1888 3	Y	243	244 0		14	
							267 9							
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	16 1	1816 3	Y	243	244 0		13	
							267 9							
*12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	14 1	1570 3	Y	295	296 0		12	
							325 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12	
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	257950	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8765 - 13767	
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	57 1	5942 3	Y	1116	1110 0		45	
							1228 9							
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	48 1	4962 3	Y	911	906 0		50	
							1002 9							
10		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	59 1	6063 3	Y	1085	1082 0		53	
							1194 9							
11		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	36 1	4041 3	Y	889	893 0		49	
							978 9							
*12		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	36 1	3915 3	Y	908	914 0		43	
							999 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43	
-----														

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
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
-----													
08		5952 X	5642	-0-	-310	-0-	278 1	4997 3	Y	328	322 1		21
							6 4	361 9					
09		5760 X	4980	-0-	-780	-0-	211 1	4073 3	Y	633	550 1		104
							696 9						
10		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	312 1	5975 3	Y	479	505 1		78
							527 9						
11		5760 X	4245	-0-	-1515	-0-	170 1	3762 3	Y	274	302 1		50
							12 4	301 9					
*12		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	261 1	6006 3	Y	506	490 1		66
							11 4	557 9					
01		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			66
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
08		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	184 1	6501 3	Y	800	801 0		31
							1 4	880 9					
09		6810 X	6660	-0-	-150	-0-	165 1	5715 3	Y	708	705 0		34
							1 4	779 9					
10		7037 X	6819	-0-	-218	-0-	177 1	5848 3	Y	721	723 0		32
							1 4	793 9					
11		6810 X	6613	-0-	-197	-0-	170 1	5727 3	Y	649	642 0		39
							2 4	714 9					
12		7037 X	6721	-0-	-316	-0-	171 1	5833 3	Y	649	648 0		40
							3 4	714 9					
01		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
08		9765 X	9541	-0-	-224	-0-	394 1	8974 3	Y	154	147 1		25
							4 4	169 9					
09		9450 X	8331	-0-	-1119	-0-	348 1	7837 3	Y	133	114 1		44
							146 9						
10		9734 X	7894	-0-	-1840	-0-	338 1	7412 3	Y	131	129 1		46
							144 9						
11		9300 X	5048	-0-	-4252	-0-	214 1	4733 3	Y	88	99 1		35
							4 4	97 9					
12		9579 X	8715	-0-	-864	-0-	353 1	8151 3	Y	184	169 1		50
							9 4	202 9					
01		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT			50
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873													
08		3441 X	3260	-0-	-181	-0-	24 1	3142 3	Y	85	99 0		22
							94 9						
09		3330 X	2848	-0-	-482	-0-	27 1	2755 3	Y	60	60 0		22
							66 9						
10		3441 X	3272	-0-	-169	-0-	87 1	3108 3	Y	70	72 0		20
							77 9						
11		3330 X	1548	-0-	-1782	-0-	54 1	1447 3	Y	43	40 0		23
							47 9						
12		3286 X	3085	-0-	-201	-0-	116 1	2882 3	Y	79	79 0		23
							87 9						
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			23



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260069		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403		
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
08	3100 N	1313	-0-	-1787	545	35 1 606 9	672 3	Y	551 571 0	18
09	1286 N	741	-0-	-545	-0-	21 1 371 9	349 3	Y	337 344 0	11
10	2976 X	701	-0-	-2275	-0-	19 1 340 9	342 3	Y	309 307 0	13
11	2880 X	860	-0-	-2020	-0-	11 1 672 9	177 3	Y	611 602 0	22
12	2976 X	2027	-0-	-949	-0-	32 1 1151 9	844 3	Y	1046 1014 0	54
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT	54
BEINHORN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260076		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788		
08	7006 X	6809	-0-	-197	-0-	136 1 1 4	6228 3	Y	404 410 0	27
09	6780 X	4928	-0-	-1852	-0-	105 1 369 9	4454 3	Y	335 336 0	26
10	7006 X	6922	-0-	-84	-0-	140 1 453 9	6329 3	Y	412 410 0	28
11	6600 X	5738	-0-	-862	-0-	111 1 1 4	5273 3	Y	321 324 0	25
12	6820 X	3503	-0-	-3317	-0-	71 1 1 4	3211 3	Y	200 200 0	25
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT	25
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260091		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837		
08	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	86 1 1 4	2557 3	Y	229 233 0	12
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	134 1 1 4	4036 3	Y	226 229 0	9
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	190 1 2 4	5070 3	Y	299 299 0	9
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	105 1 2 4	2767 3	Y	403 397 0	15
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	114 1 3 4	2905 3	Y	433 426 0	22
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT	22
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 260094		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108		
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	83 1 297 9	2442 3	Y	270 273 0	13
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	143 1 1 4	4301 3	Y	267 268 0	12
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	183 1 2 4	4886 3	Y	311 312 0	11
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	2962 3	Y	317 314 0	14
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	127 1 3 4	3239 3	Y	339 334 0	19
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	19

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	180	1 4	5335 3	Y	515	518	0	27
09	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	318	1 4	9552 3	Y	506	510	0	23
10	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	331	1 4	8857 3	Y	514	517	0	20
11	6600 X	5468	-0-	-1132	-0-	180	1 4	4750 3	Y	486	482	0	24
12	6820 X	4096	-0-	-2724	-0-	139	3 4	535 9	Y	362	360	0	26
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	4	4	398 9	Y	NO RPT			26
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
08	3131 X	2289	-0-	-842	-0-	64	1 4	1252 3	Y	884	881	0	27
09	3210 X	1445	-0-	-1765	-0-	56	1 4	972 9	Y	441	454	0	14
10	3658 X	1620	-0-	-2038	-0-	485	9	904 3	Y	659	645	0	28
11	3540 X	1349	-0-	-2191	-0-	48	1 4	847 3	Y	671	674	0	25
12	3658 X	1686	-0-	-1972	-0-	725	9	575 3	Y	835	816	0	44
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	36	1 4	738 9	Y	NO RPT			44
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
08	3100 N	1203	-0-	-1897	279	34	1 9	661 3	Y	462	465	0	17
09	805 N	526	-0-	-279	-0-	508	9	231 3	Y	255	261	0	11
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	14	1 9	261 3	Y	484	471	0	24
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	281	9	161 3	Y	574	574	0	24
*12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	15	1 9	228 3	Y	821	800	0	45
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	532	9	903 9	Y	NO RPT			45
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 9	18 3	Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	9	66 3	Y	4	4	0	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1 9	31	Y	31	29	0	2
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	34	9	54 3	Y	-0-	2	0	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1 9	40 3	Y	10	9	0	1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	11	9		Y	NO RPT			1

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260130				COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133		
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	
-----														
08		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	133	1	3143	3	Y	192	193 0	24
							211	9						
09		3420 X	3338	-0-	-82	-0-	125	1	3016	3	Y	179	179 0	24
							197	9						
10		3534 X	3437	-0-	-97	-0-	134	1	3083	3	Y	200	202 0	22
							220	9						
11		3420 X	3202	-0-	-218	-0-	137	1	2863	3	Y	184	181 0	25
							202	9						
12		3503 X	3159	-0-	-344	-0-	130	1	2839	3	Y	173	165 0	33
							190	9						
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		33
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260132				COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093		
-----														
08		4154 X	3659	-0-	-495	-0-	385	1	2264	3	Y	917	920 0	66
							1	4	1009	9				
09		4020 X	2989	-0-	-1031	-0-	358	1	1737	3	Y	813	803 0	76
							894	9						
10		4154 X	3545	-0-	-609	-0-	325	1	2250	3	Y	882	885 0	73
							970	9						
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	458	1	2801	3	Y	1075	1032 0	116
							12	4	1183	9				
*12		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	628	1	3335	3	Y	966	1003 0	79
							12	4	1063	9				
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT		79
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260133				COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208		
-----														
08		3162 X	2674	-0-	-488	-0-	278	1	1635	3	Y	691	693 0	44
							1	4	760	9				
09		2910 X	2426	-0-	-484	-0-	295	1	1435	3	Y	633	625 0	52
							696	9						
10		2821 X	2630	-0-	-191	-0-	246	1	1699	3	Y	623	628 0	47
							685	9						
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	322	1	1965	3	Y	893	854 0	86
							8	4	982	9				
*12		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	457	1	2431	3	Y	860	887 0	59
							9	4	946	9				
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		59
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260134				COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328		
-----														
08		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	718	1	4213	3	Y	604	608 0	43
							1	4	664	9				
09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	742	1	3607	3	Y	598	588 0	53
							1	4	658	9				
10		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	619	1	4289	3	Y	602	606 0	49
							1	4	662	9				
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	570	1	3479	3	Y	500	485 0	64
							14	4	550	9				
12		3007 X	2747	-0-	-260	-0-	356	1	1891	3	Y	448	468 0	44
							7	4	493	9				
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		44

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	941	1	16899	3	Y	549	540	1		39
						19	4	604	9						
09	17340 X	15929	-0-	-1411	-0-	778	1	15057	3	Y	85	105	1		19
						94	9								
10	19003 X	13626	-0-	-5377	-0-	670	1	12845	3	Y	101	104	1		16
						111	9								
11	18390 X	5669	-0-	-12721	-0-	236	1	5255	3	Y	146	138	1		24
						17	4	161	9						
12	19003 X	10	-0-	-18993	-0-	10	3			Y	-0-	22	1		2
01	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
-----															
08	5921 X	5490	-0-	-431	-0-	204	1	4330	3	Y	866	869	0		32
						3	4	953	9						
09	5730 X	4736	-0-	-994	-0-	192	1	3926	3	Y	561	574	0		19
						1	4	617	9						
10	5921 X	5539	-0-	-382	-0-	213	1	4662	3	Y	598	600	0		17
						6	4	658	9						
11	5730 X	5508	-0-	-222	-0-	236	1	4558	3	Y	644	632	0		29
						6	4	708	9						
*12	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	278	1	4809	3	Y	782	783	0		28
						6	4	860	9						
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT				28
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															
-----															
08	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	88	1	3984	3	Y	441	449	0		33
						485	9								
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	95	1	4029	3	Y	423	425	0		31
						465	9								
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	99	1	4482	3	Y	432	431	0		32
						475	9								
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	87	1	4063	3	Y	388	391	0		29
						427	9								
*12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	97	1	4376	3	Y	451	447	0		33
						1	4	496	9						
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT				33
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987															
-----															
08	10137 X	9035	-0-	-1102	-0-	378	1	8499	3	Y	140	155	1		27
						4	4	154	9						
09	9420 X	8538	-0-	-882	-0-	353	1	8035	3	Y	136	101	1		62
						150	9								
10	9300 X	9148	-0-	-152	-0-	385	1	8591	3	Y	156	154	1		64
						172	9								
11	9000 X	6598	-0-	-2402	-0-	284	1	6183	3	Y	119	127	1		56
						131	9								
*12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	391	1	9032	3	Y	188	139	1		105
						207	9								
01	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT				105
-----															

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260196			COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847		
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
-----													
08		19530 X	16749	-0-	-2781	-0-	704 1	15818 3	Y	199	220 1		33
							8 4	219 9					
09		18540 X	15924	-0-	-2616	-0-	662 1	15060 3	Y	184	137 1		80
							202 9						
10		17732 X	15598	-0-	-2134	-0-	661 1	14735 3	Y	184	189 1		75
							202 9						
11		16620 X	7834	-0-	-8786	-0-	338 1	7373 3	Y	112	132 1		55
							123 9						
*12		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	721 1	16671 3	Y	262	182 1		135
							288 9						
01		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			Y	NO RPT			135
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260221			COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088		
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
08		1085 X	870	-0-	-215	-0-	49 1	510 3	Y	283	294 0		10
							311 9						
09		1050 X	953	-0-	-97	-0-	59 1	624 3	Y	245	245 0		10
							270 9						
10		1085 X	827	-0-	-258	-0-	47 1	499 3	Y	255	252 0		13
							281 9						
11		1050 X	489	-0-	-561	-0-	24 1	261 3	Y	185	188 0		10
							204 9						
12		1085 X	980	-0-	-105	-0-	47 1	536 3	Y	360	350 0		20
							1 4	396 9					
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260223			COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848		
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
08		4836 X	4567	-0-	-269	-0-	365 1	3773 3	Y	390	414 0		14
							429 9						
09		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320 1	3406 3	Y	559	552 0		21
							615 9						
10		4650 X	4065	-0-	-585	-0-	304 1	3205 3	Y	505	503 0		23
							556 9						
11		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	385 1	4151 3	Y	379	385 0		17
							1 4	417 9					
*12		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	682 1	7748 3	Y	466	460 0		23
							17 4	513 9					
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260226			COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683		
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
08		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	510 1	5276 3	Y	490	502 0		16
							539 9						
09		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	514 1	5481 3	Y	414	415 0		15
							1 4	455 9					
10		6231 X	5753	-0-	-478	-0-	460 1	4863 3	Y	390	388 0		17
							1 4	429 9					
11		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	533 1	5740 3	Y	418	417 0		18
							1 4	460 9					
12		6231 X	5965	-0-	-266	-0-	449 1	5096 3	Y	372	371 0		19
							11 4	409 9					
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			19

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260228		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738			
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
-----													
08		15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	651 1	14845 3	Y	166	164 1		34
							7 4	183 9					
09		14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	603 1	13552 3	Y	147	126 1		55
							162 9						
10		14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	637 1	13953 3	Y	140	140 1		55
							154 9						
11		11850 X	9306	-0-	-2544	-0-	399 1	8808 3	Y	84	99 1		40
							7 4	92 9					
*12		16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	659 1	15193 3	Y	177	164 1		53
							16 4	195 9					
01		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260233		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878			
08		14880 X	14190	-0-	-690	-0-	589 1	13447 3	Y	134	128 1		36
							7 4	147 9					
09		14400 X	11481	-0-	-2919	-0-	484 1	10880 3	Y	106	92 1		50
							117 9						
10		13888 X	11048	-0-	-2840	-0-	477 1	10443 3	Y	116	112 1		54
							128 9						
11		13740 X	8365	-0-	-5375	-0-	357 1	7900 3	Y	92	97 1		49
							7 4	101 9					
12		14198 X	12447	-0-	-1751	-0-	511 1	11760 3	Y	149	142 1		56
							12 4	164 9					
01		14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-			Y	NO RPT			56
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 260266		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542			
08		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	18 1	4686 3	Y	403	406 0		14
							1 4	443 9					
09		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	29 1	5299 3	Y	409	408 0		15
							450 9						
10		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	30 1	4956 3	Y	386	386 0		15
							425 9						
11		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	32 1	4412 3	Y	374	375 0		14
							1 4	411 9					
*12		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	25 1	4488 3	Y	393	394 0		13
							1 4	432 9					
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 260268		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691			
08		11470 X	10232	-0-	-1238	-0-	36 1	9416 3	Y	707	712 0		29
							2 4	778 9					
09		11100 X	10977	-0-	-123	-0-	54 1	10115 3	Y	734	732 0		31
							1 4	807 9					
10		11470 X	10043	-0-	-1427	-0-	56 1	9202 3	Y	714	714 0		31
							785 9						
11		11100 X	10318	-0-	-782	-0-	68 1	9455 3	Y	721	724 0		28
							2 4	793 9					
*12		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	57 1	10238 3	Y	757	758 0		27
							2 4	833 9					
01		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854		
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
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	5622 3 471 9	Y	428 430 0	22
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	30 1 466 9	5481 3	Y	424 423 0	23
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	32 1 497 9	5312 3	Y	452 451 0	24
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	5580 3 523 9	Y	475 477 0	22
*12	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	5603 3 505 9	Y	459 460 0	21
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT	21
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418		
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	41 1 158 9	1220 3	Y	144 145 0	7
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	2057 3 189 9	Y	172 173 0	6
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	2223 3 210 9	Y	191 191 0	6
11	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	41 1 186 9	1068 3	Y	169 168 0	7
*12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	1175 3 212 9	Y	193 190 0	10
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	10
BEINHORN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063		
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	37 1 198 9	1684 3	Y	180 183 0	6
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	43 1 156 9	1823 3	Y	142 142 0	6
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	30 1 231 9	1370 3	Y	210 208 0	8
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	29 1 175 9	1340 3	Y	159 160 0	7
*12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	38 1 222 9	1716 3	Y	202 200 0	9
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	9
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353		
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	480 1 1 4	3288 3 230 9	Y	209 202 0	13
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	413 1 40 4	5651 3 343 9	Y	312 315 0	10
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	231 1 27 4	5990 3 316 9	Y	287 294 0	3
11	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	597 1 51 4	14874 3 257 9	Y	234 234 0	3
*12	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	251 1 23 4	5538 3 99 9	Y	90 92 0	1
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT	1

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8085 - 13309	
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
-----													
08		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	553 1	3782 3	Y	370	362 0		22
							1 4	407 9					
09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	271 1	3704 3	Y	346	356 0		12
							26 4	381 9					
10		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	168 1	4362 3	Y	381	390 0		3
							20 4	419 9					
11		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	501 1	12476 3	Y	358	358 0		3
							43 4	394 9					
*12		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	199 1	4422 3	Y	374	373 0		4
							19 4	411 9					
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8632 - 13040	
-----													
08		5704 X	4895	-0-	-809	-0-	560 1	3828 3	Y	460	452 0		32
							1 4	506 9					
09		5520 X	4651	-0-	-869	-0-	281 1	3846 3	Y	452	464 0		20
							27 4	497 9					
10		5704 X	5119	-0-	-585	-0-	171 1	4424 3	Y	458	467 0		11
							20 4	504 9					
11		14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	539 1	13434 3	Y	455	454 0		12
							46 4	501 9					
12		5580 X	4867	-0-	-713	-0-	187 1	4126 3	Y	488	487 0		13
							17 4	537 9					
01		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 8087 - 13238	
-----													
08		3534 X	2500	-0-	-1034	-0-	137 1	1869 3	Y	449	451 0		21
							494 9						
09		3180 X	2522	-0-	-658	-0-	101 1	1967 3	Y	412	411 0		22
							1 4	453 9					
10		3007 X	2766	-0-	-241	-0-	150 1	2115 3	Y	455	457 0		20
							501 9						
11		2820 X	2518	-0-	-302	-0-	161 1	1876 3	Y	437	435 0		22
							481 9						
12		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	163 1	2140 3	Y	449	444 0		27
							5 4	494 9					
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 8449 - 13168	
-----													
08		1860 X	1303	-0-	-557	-0-	62 1	856 3	Y	350	351 0		17
							385 9						
09		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	79 1	1541 3	Y	708	706 0		19
							1 4	779 9					
10		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	110 1	1550 3	Y	723	725 0		17
							795 9						
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	125 1	1453 3	Y	643	641 0		19
							707 9						
*12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	112 1	1457 3	Y	182	180 0		21
							3 4	200 9					
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			21



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	197	1	2700	3	Y	492	494	0	23
							541	9							
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	122	1	2374	3	Y	358	358	0	23
							1	4	394	9					
10		2852 X	2814	-0-	-38	-0-	157	1	2211	3	Y	405	408	0	20
							446	9							
11		2760 X	2581	-0-	-179	-0-	170	1	1985	3	Y	387	385	0	22
							426	9							
*12		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	178	1	2319	3	Y	364	360	0	26
							5	4	400	9					
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			26
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502															
08		3906 X	3567	-0-	-339	-0-	186	1	2544	3	Y	761	763	0	35
							837	9							
09		3780 X	3681	-0-	-99	-0-	146	1	2840	3	Y	631	630	0	36
							1	4	694	9					
10		3906 X	3460	-0-	-446	-0-	180	1	2545	3	Y	668	672	0	32
							735	9							
11		3780 X	3430	-0-	-350	-0-	209	1	2439	3	Y	711	709	0	34
							782	9							
12		3906 X	3888	-0-	-18	-0-	219	1	2871	3	Y	719	710	0	43
							7	4	791	9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479															
08		4309 X	3141	-0-	-1168	-0-	183	1	2511	3	Y	406	408	0	28
							447	9							
09		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	175	1	3403	3	Y	548	548	0	28
							1	4	603	9					
10		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	257	1	3648	3	Y	517	520	0	25
							1	4	569	9					
11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	286	1	3345	3	Y	540	538	0	27
							1	4	594	9					
*12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	294	1	3849	3	Y	585	578	0	34
							9	4	644	9					
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			34
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
08		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	340	1	4666	3	Y	613	615	0	26
							1	4	674	9					
09		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	231	1	4473	3	Y	565	565	0	26
							1	4	622	9					
10		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	234	1	3319	3	Y	622	625	0	23
							1	4	684	9					
11		4860 X	3190	-0-	-1670	-0-	200	1	2333	3	Y	597	595	0	25
							657	9							
12		5022 X	3534	-0-	-1488	-0-	200	1	2622	3	Y	642	634	0	33
							6	4	706	9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492													
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
-----													
08		22661 X	18200	-0-	-4461	-0-	755 1	17219 3	Y	198	191 1		57
							8 4	218 9					
09		21240 X	12920	-0-	-8320	-0-	543 1	12222 3	Y	141	124 1		74
							155 9						
10		21948 X	12713	-0-	-9235	-0-	547 1	11987 3	Y	163	157 1		80
							179 9						
11		18960 X	9721	-0-	-9239	-0-	414 1	9156 3	Y	130	139 1		71
							8 4	143 9					
*12		18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	775 1	17858 3	Y	277	252 1		96
							19 4	305 9					
01		18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-			Y	NO RPT			96
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719													
-----													
08		2418 N	2354	-0-	-64	-0-	603 1	1192 3	Y	507	519 0		70
							1 4	558 9					
09		2400 N	2071	-0-	-329	-0-	490 1	1004 3	Y	523	526 0		67
							2 4	575 9					
10		2511 N	2112	-0-	-399	-0-	482 1	1030 3	Y	545	559 0		53
							600 9						
11		2280 N	1808	-0-	-472	-0-	222 1	1015 3	Y	515	514 0		54
							4 4	567 9					
*12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	302 1	820 3	Y	532	533 0		53
							3 4	585 9					
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612													
-----													
08		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	424 1	7631 3	Y	518	484 1		37
							9 4	570 9					
09		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	391 1	7569 3	Y	615	546 1		106
							677 9						
10		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	403 1	7728 3	Y	563	576 1		93
							619 9						
11		8250 X	5351	-0-	-2899	-0-	214 1	4757 3	Y	332	360 1		65
							15 4	365 9					
*12		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	351 1	8039 3	Y	654	629 1		90
							14 4	719 9					
01		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT			90
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560													
-----													
08		14012 X	12602	-0-	-1410	-0-	646 1	11600 3	Y	312	303 1		28
							13 4	343 9					
09		13560 X	12115	-0-	-1445	-0-	585 1	11315 3	Y	195	183 1		40
							215 9						
10		14012 X	12457	-0-	-1555	-0-	608 1	11651 3	Y	180	185 1		35
							198 9						
11		13350 X	7982	-0-	-5368	-0-	338 1	7498 3	Y	111	120 1		26
							24 4	122 9					
*12		13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	544 1	12474 3	Y	215	207 1		34
							22 4	237 9					
01		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			Y	NO RPT			34

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 15H		RRCID -> 260409			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459			
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
-----														
08		3472 X	3320	-0-	-152	-0-	365 1	2500 3	454 9	Y	413	414 0		28
							1 4	454 9						
09		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	297 1	4053 3	1005 9	Y	914	910 0		32
							28 4	1005 9						
10		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	217 1	5649 3	2505 9	Y	2277	2284 0		25
							26 4	2505 9						
11		21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	749 1	18683 3	1574 9	Y	1431	1437 0		19
							65 4	1574 9						
*12		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	296 1	6542 3	715 9	Y	650	656 0		13
							27 4	715 9						
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			13
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 16H		RRCID -> 260410			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158			
08		5022 X	1998	-0-	-3024	-0-	217 1	1485 3	295 9	Y	268	276 0		16
							1 4	295 9						
09		4860 X	2718	-0-	-2142	-0-	160 1	2189 3	354 9	Y	322	328 0		10
							15 4	354 9						
10		5053 X	2686	-0-	-2367	-0-	89 1	2297 3	290 9	Y	264	272 0		2
							10 4	290 9						
11		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	203 1	5060 3	380 9	Y	345	344 0		3
							17 4	380 9						
12		5053 X	2569	-0-	-2484	-0-	92 1	2041 3	427 9	Y	388	386 0		5
							9 4	427 9						
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT			5
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 17H		RRCID -> 260411			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298			
08		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	541 1	3700 3	626 9	Y	569	557 0		24
							1 4	626 9						
09		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	276 1	3769 3	579 9	Y	526	542 0		8
							26 4	579 9						
10		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	169 1	4374 3	634 9	Y	576	584 0		-0-
							20 4	634 9						
11		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	604 1	15052 3	710 9	Y	645	644 0		1
							52 4	710 9						
*12		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	227 1	5012 3	663 9	Y	603	602 0		2
							21 4	663 9						
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			2
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 260413			COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532			
08		4898 X	4895	-0-	-3	-0-	17 1	4403 3	474 9	Y	431	433 0		19
							1 4	474 9						
09		4740 X	4373	-0-	-367	-0-	21 1	3891 3	481 9	Y	419	418 0		20
							461 9	481 9						
10		4898 X	4414	-0-	-484	-0-	24 1	3909 3	517 9	Y	437	436 0		21
							481 9	517 9						
11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	31 1	4323 3	526 9	Y	470	472 0		19
							1 4	526 9						
*12		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	26 1	4717 3		Y	478	479 0		18
							1 4	526 9						
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260432	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950	- 11643	
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
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	38 1	1584 3	Y	190	190 0	8
						209 9					
09	2790 X	1979	-0-	-811	-0-	55 1	1808 3	Y	105	104 0	9
						116 9					
10	2883 X	1870	-0-	-1013	-0-	85 1	1663 3	Y	111	114 0	6
						122 9					
11	2790 X	226	-0-	-2564	-0-	7 1	208 3	Y	9	12 0	3
						1 4	10 9				
12	1829 X	309	-0-	-1520	-0-	12 1	277 3	Y	18	18 0	3
						20 9					
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260446	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 8023	- 12518	
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	242 1	478 3	Y	433	440 0	50
						1 4	476 9				
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	287 1	588 3	Y	444	443 0	51
						1 4	488 9				
10	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	289 1	618 3	Y	462	474 0	39
						508 9					
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	136 1	617 3	Y	435	434 0	40
						2 4	479 9				
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	209 1	568 3	Y	477	476 0	41
						2 4	525 9				
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		41
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 260476	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8665	- 14028	
08	8339 X	7108	-0-	-1231	-0-	274 1	6483 3	Y	319	322 0	38
						351 9					
09	6510 X	5543	-0-	-967	-0-	211 1	5078 3	Y	231	232 0	37
						254 9					
10	6572 X	6014	-0-	-558	-0-	238 1	5465 3	Y	283	287 0	33
						311 9					
11	7350 X	5300	-0-	-2050	-0-	229 1	4801 3	Y	245	241 0	37
						270 9					
12	7595 X	6704	-0-	-891	-0-	281 1	6112 3	Y	283	269 0	51
						311 9					
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		51
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260479	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360	- 14093	
08	9951 X	8728	-0-	-1223	-0-	337 1	7991 3	Y	364	367 0	40
						400 9					
09	8970 X	8657	-0-	-313	-0-	330 1	7945 3	Y	347	346 0	41
						382 9					
10	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	356 1	8179 3	Y	422	426 0	37
						464 9					
11	8520 X	8143	-0-	-377	-0-	354 1	7407 3	Y	347	343 0	41
						382 9					
12	8804 X	8643	-0-	-161	-0-	359 1	7800 3	Y	440	417 0	64
						484 9					
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT		64
-----											
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450	- 13733	
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	174	176 1	133
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	296	188 1	241
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	494 3	343 9	N	312	371 1	182
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	556 3	388 9	N	353	364 1	171
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	601 3	427 9	N	388	354 1	205
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260504		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8092 - 13003	
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
08	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	184 1	6480 3	Y	670	672 0	20
						1 4	737 9				
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	161 1	5549 3	Y	564	562 0	22
						620 9					
10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	187 1	6191 3	Y	594	595 0	21
						1 4	653 9				
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	181 1	6114 3	Y	640	633 0	28
						2 4	704 9				
*12	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	181 1	6206 3	Y	697	695 0	30
						4 4	767 9				
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		30
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260505		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8616 - 13143	
08	7595 X	7346	-0-	-249	-0-	177 1	6225 3	Y	858	859 0	32
						944 9					
09	7350 X	6955	-0-	-395	-0-	172 1	5953 3	Y	754	751 0	35
						1 4	829 9				
10	7595 X	7228	-0-	-367	-0-	184 1	6079 3	Y	876	876 0	35
						1 4	964 9				
11	7110 X	6598	-0-	-512	-0-	167 1	5652 3	Y	706	700 0	41
						2 4	777 9				
12	7347 X	6891	-0-	-456	-0-	172 1	5924 3	Y	719	717 0	43
						4 4	791 9				
01	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		43
-----											
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260507		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7013 - 11977	
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	189 1	1351 3	Y	553	555 0	31
						608 9					
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	109 1	775 3	Y	545	547 0	29
						600 9					
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	103 1	734 3	Y	542	550 0	21
						596 9					
11	1530 N	911	-0-	-619	-0-	56 1	439 3	Y	378	376 0	23
						416 9					
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48 1	285 3	Y	681	646 0	58
						749 9					
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		58
-----											
WORTHY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9772 - 14922	
08	20987 X	16165	-0-	-4822	-0-	677 1	15235 3	Y	223	241 1	30
						8 4	245 9				
09	20040 X	16543	-0-	-3497	-0-	686 1	15626 3	Y	210	156 1	84
						231 9					
10	18910 X	16464	-0-	-2446	-0-	697 1	15537 3	Y	209	216 1	77
						230 9					
11	16260 X	7469	-0-	-8791	-0-	323 1	7033 3	Y	103	133 1	47
						113 9					
*12	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	787 1	18186 3	Y	272	188 1	131
						299 9					
01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT		131
-----											
CAGE		WELL #: 6TV		RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5864 - 9779	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57		465
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	184 1	306
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1397 3	32 9	N	29		335
11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		335
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		335
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	71	1	3209	3	Y	302	306	0			22
						332	9									
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	73	1	3117	3	Y	302	302	0			22
						332	9									
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	70	1	3192	3	Y	285	285	0			22
						314	9									
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	66	1	3103	3	Y	270	271	0			21
						297	9									
*12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	69	1	3108	3	Y	302	300	0			23
						1	4	332	9							
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180			
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	142	1	4982	3	Y	270	270	0			15
						297	9									
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	129	1	4446	3	Y	283	281	0			17
						311	9									
10	4123 X	4065	-0-	-58	-0-	111	1	3639	3	Y	286	287	0			16
						315	9									
11	4380 X	4281	-0-	-99	-0-	111	1	3733	3	Y	396	391	0			21
						1	4	436	9							
12	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	110	1	3768	3	Y	580	577	0			24
						2	4	638	9							
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097			
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	290	1	3398	3	Y	666	590	1			138
						733	9									
09	3930 X	3894	-0-	-36	-0-	264	1	2984	3	Y	587	650	1			75
						646	9									
10	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	233	1	2700	3	Y	614	600	1			89
						675	9									
11	4290 X	3780	-0-	-510	-0-	240	1	2859	3	Y	610	608	0	85	1	6
						10	4	671	9							
12	4433 X	3675	-0-	-758	-0-	251	1	2768	3	Y	582	582	0			6
						16	4	640	9							
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408			
08	4247 X	3672	-0-	-575	-0-	111	1	3320	3	Y	218	221	0			16
						1	4	240	9							
09	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	200	1	6012	3	Y	227	229	0			14
						1	4	250	9							
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	213	1	5698	3	Y	244	245	0			13
						3	4	268	9							
11	4110 X	3842	-0-	-268	-0-	130	1	3418	3	Y	265	262	0			16
						2	4	292	9							
*12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	146	1	3751	3	Y	332	327	0			21
						4	4	365	9							
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					21

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	193	189	0	8
							212	9							
09		390 N	334	-0-	-56	-0-	11	1	225	3	Y	89	93	0	4
							98	9							
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	96	96	0	4
							106	9							
11		450 N	182	-0-	-268	-0-	6	1	119	3	Y	52	53	0	3
							57	9							
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	57	57	0	3
							63	9							
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473															
-----															
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	3	Y	108	108	0	2
							119	9							
09		2010 N	2000	-0-	-10	-0-	54	1	1861	3	Y	77	78	0	1
							85	9							
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	3	Y	85	85	0	1
							94	9							
11		2190 N	2059	-0-	-131	-0-	51	1	1716	3	Y	265	261	0	5
							292	9							
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	51	1	1728	3	Y	170	171	0	4
							1	4	187	9					
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258															
-----															
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	161	1	5639	3	Y	389	389	0	9
							428	9							
09		5850 X	5329	-0-	-521	-0-	141	1	4851	3	Y	306	304	0	11
							337	9							
10		6045 X	5362	-0-	-683	-0-	149	1	4914	3	Y	272	273	0	10
							299	9							
11		6030 X	5782	-0-	-248	-0-	151	1	5085	3	Y	495	488	0	17
							1	4	545	9					
12		6231 X	5831	-0-	-400	-0-	146	1	5011	3	Y	610	608	0	19
							3	4	671	9					
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			19
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285															
-----															
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	508	3	Y	73	74	0	3
							80	9							
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	71	71	0	3
							78	9							
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	49	50	0	2
							54	9							
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	85	84	0	3
							94	9							
*12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1143	3	Y	85	84	0	4
							2	4	94	9					
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			4

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	77	1	791	3	Y	182	185	0			8
						200	9									
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	65	1	696	3	Y	138	139	0			7
						152	9									
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	103	103	0			7
						113	9									
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	79	1	847	3	Y	51	53	0			5
						56	9									
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	Y	46	46	0			5
						2	4	51	9							
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536																
08	9920 X	9324	-0-	-596	-0-	807	1	8352	3	Y	149	154	0			5
						1	4	164	9							
09	9600 X	8365	-0-	-1235	-0-	705	1	7508	3	Y	137	137	0			5
						1	4	151	9							
10	9920 X	8438	-0-	-1482	-0-	716	1	7561	3	Y	145	144	0			6
						1	4	160	9							
11	9600 X	7385	-0-	-2215	-0-	615	1	6630	3	Y	126	127	0			5
						1	4	139	9							
12	9920 X	7157	-0-	-2763	-0-	566	1	6424	3	Y	139	138	0			6
						14	4	153	9							
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817																
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	118	1	5405	3	Y	456	463	0			31
						1	4	502	9							
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	3	Y	447	448	0			30
						492	9									
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	113	1	5110	3	Y	440	439	0			31
						484	9									
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	102	1	4820	3	Y	410	413	0			28
						1	4	451	9							
*12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	110	1	4971	3	Y	453	450	0			31
						1	4	498	9							
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					31
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383																
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	843	3	Y	739	753	0			44
						1	4	813	9							
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	94	1	761	3	Y	776	775	0			45
						854	9									
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	111	1	845	3	Y	671	666	0			50
						5	4	738	9							
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	121	1	995	3	Y	786	786	0			50
						865	9									
*12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	118	1	940	3	Y	624	604	0			70
						1	4	686	9							
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					70



OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7305 - 11440	
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		
-----													
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	11 1	450 3	Y	651	647 0	19		
						716 9							
09	1020 N	250	-0-	-770	-0-	5 1	173 3	Y	65	81 0	3		
						72 9							
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	108	110 0	1		
						119 9							
11	1020 N	770	-0-	-250	-0-	20 1	522 3	Y	205	199 0	7		
						2 4	226 9						
*12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	51 1	1210 3	Y	403	384 0	26		
						443 9							
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		26		
-----													
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723	
-----													
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	28		128		
								N	32		160		
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	212	162 1	210		
						3 3	233 9	N	279	369 1	120		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-			N	293	184 1	229		
						1 3	307 9	N	293	184 1	229		
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-			N	293	184 1	229		
								N	293	184 1	229		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	293	184 1	229		
								N	293	184 1	229		
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		229		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8990 - 13233	
-----													
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	93 1	827 3	Y	578	587 0	26		
						1 4	636 9						
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	100 1	806 3	Y	424	427 0	23		
						466 9							
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	121 1	914 3	Y	446	442 0	27		
						5 4	491 9						
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	102 1	839 3	Y	369	372 0	24		
						406 9							
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97 1	773 3	Y	460	443 0	41		
						1 4	506 9						
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		41		
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		3H	RRCID ->	261441	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8756 - 13282	
-----													
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	38 1	3045 3	Y	267	241 0	105		
						294 9							
09	3390 X	3183	-0-	-207	-0-	35 1	2863 3	Y	259	301 0	63		
						285 9							
10	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	24 1	2824 3	Y	226	227 0	62		
						249 9							
11	3390 X	2938	-0-	-452	-0-	23 1	2631 3	Y	249	236 0	75		
						10 4	274 9						
12	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	106 1	2774 3	Y	287	293 0	69		
						21 4	316 9						
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		69		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	261451	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9140 - 14003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56 1	153 3	Y	899	887 0	12		
							989 9							
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	55 1	176 3	Y	944	937 0	19		
							1038 9							
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	192 1	521 3	Y	481	487 0	13		
							3 4	529 9						
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	179 1	412 3	Y	279	283 0	9		
							4 4	307 9						
*12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	188 1	420 3	Y	254	249 0	14		
							5 4	279 9						
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		14		
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	261452	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8947 - 13408		
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	109 1	969 3	Y	512	522 0	30		
							1 4	563 9						
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	118 1	954 3	Y	473	473 0	30		
							520 9							
10		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	103 1	780 3	Y	313	312 0	31		
							4 4	344 9						
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	156 1	1280 3	Y	418	418 0	31		
							460 9							
*12		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	273 1	2175 3	Y	505	487 0	49		
							2 4	556 9						
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		49		
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	261453	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	9230 - 14253		
08		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	258 1	704 3	Y	381	383 0	6		
							419 9							
09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	225 1	719 3	Y	355	353 0	8		
							391 9							
10		1736 X	1651	-0-	-85	-0-	277 1	748 3	Y	565	560 0	13		
							4 4	622 9						
11		1680 X	1288	-0-	-392	-0-	227 1	525 3	Y	482	482 0	13		
							6 4	530 9						
12		1736 X	1449	-0-	-287	-0-	275 1	613 3	Y	504	494 0	23		
							7 4	554 9						
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		23		
-----														
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	261557	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	8299 - 12960		
08		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	412 1	4834 3	Y	728	642 1	149		
							801 9							
09		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	389 1	4405 3	Y	608	680 1	77		
							1 4	669 9						
10		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	407 1	4718 3	Y	642	628 1	91		
							706 9							
11		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	408 1	4845 3	Y	651	649 0	93		
							17 4	716 9						
*12		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	429 1	4723 3	Y	709	708 0	94		
							27 4	780 9						
01		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		94		

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303		
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
08	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	333 1	6894 3	Y	174	178 1		92
						20 4	191 9					
09	7110 X	7072	-0-	-38	-0-	324 1	6564 3	Y	167	147 1		112
						184 9						
10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	322 1	6513 3	Y	145	144 1		113
						160 9						
11	7110 X	4872	-0-	-2238	-0-	217 1	4524 3	Y	116	121 1		108
						3 4	128 9					
12	7347 X	7173	-0-	-174	-0-	311 1	6616 3	Y	200	189 1		119
						26 4	220 9					
01	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			119
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653		
08	4588 X	3674	-0-	-914	-0-	111 1	3314 3	Y	225	228 0		9
						1 4	248 9					
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	189 1	5671 3	Y	236	238 0		7
						1 4	260 9					
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	211 1	5646 3	Y	202	203 0		6
						3 4	222 9					
11	4440 X	3579	-0-	-861	-0-	121 1	3194 3	Y	238	235 0		9
						2 4	262 9					
12	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	138 1	3513 3	Y	326	320 0		15
						3 4	359 9					
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			15
-----												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996		
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	280 1	3281 3	Y	542	480 1		119
						596 9						
09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	261 1	2955 3	Y	530	575 1		74
						583 9						
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	297 1	3447 3	Y	587	569 1		92
						646 9						
11	3870 X	3503	-0-	-367	-0-	228 1	2715 3	Y	500	498 0		94
						10 4	550 9					
12	3999 X	3601	-0-	-398	-0-	251 1	2766 3	Y	516	515 0		95
						16 4	568 9					
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			95
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 263241		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055		
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	17 1	670 3	Y	22	26 1		5
						1 4	24 9					
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	19 1	765 3	Y	42	41 1		6
						46 9						
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	29 1	1047 3	Y	62	60 1		8
						4 4	68 9					
11	990 X	985	-0-	-5	-0-	24 1	902 3	Y	52	52 1		8
						2 4	57 9					
12	1023 X	771	-0-	-252	-0-	16 1	703 3	Y	44	45 1		7
						4 4	48 9					
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			7

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 263284		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141			
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
-----													
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	71 1	2987 3	Y	244	244 1		8
							7 4	268 9					
09		2970 X	1813	-0-	-1157	-0-	34 1	1335 3	Y	404	387 1		25
							444 9						
10		2697 X	2081	-0-	-616	-0-	49 1	1804 3	Y	200	215 1		10
							8 4	220 9					
11		2970 X	2103	-0-	-867	-0-	50 1	1867 3	Y	165	166 1		9
							4 4	182 9					
12		3069 X	1302	-0-	-1767	-0-	27 1	1150 3	Y	108	114 1		3
							6 4	119 9					
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 10H		RRCID -> 263315		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244			
-----													
08		7719 X	6140	-0-	-1579	-0-	261 1	5118 3	Y	692	698 0		57
							761 9						
09		7470 X	4681	-0-	-2789	-0-	205 1	3857 3	Y	563	559 0		61
							619 9						
10		7378 X	5771	-0-	-1607	-0-	250 1	4830 3	Y	628	636 0		53
							691 9						
11		7110 X	5598	-0-	-1512	-0-	244 1	4689 3	Y	604	605 0		52
							1 4	664 9					
12		7130 X	5485	-0-	-1645	-0-	231 1	4555 3	Y	630	630 0		52
							6 4	693 9					
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			52
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 11H		RRCID -> 263316		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048			
-----													
08		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	277 1	5420 3	Y	584	589 0		57
							642 9						
09		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	306 1	5753 3	Y	657	650 0		64
							723 9						
10		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	271 1	5230 3	Y	584	594 0		54
							642 9						
11		6120 X	5316	-0-	-804	-0-	235 1	4513 3	Y	515	518 0		51
							1 4	567 9					
12		6324 X	5989	-0-	-335	-0-	258 1	5087 3	Y	579	578 0		52
							7 4	637 9					
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			52
-----													
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 263323		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949			
-----													
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	1454 1	745 3	Y	300	300 0		3
							1 4	330 9					
09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	996 1	1448 3	Y	339	337 0		5
							4 4	373 9					
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	725 1	1115 3	Y	362	361 0		6
							4 4	398 9					
11		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	749 1	1774 3	Y	336	336 0		6
							4 4	370 9					
*12		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	982 1	1711 3	Y	334	334 0		6
							9 4	367 9					
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			6

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		14384 X	11833	-0-	-2551	-0-	494	1	11125	3	Y	189	211	1	36
							6	4	208	9					
09		13920 X	12827	-0-	-1093	-0-	532	1	12105	3	Y	173	130	1	79
							190	9							
10		12865 X	11709	-0-	-1156	-0-	494	1	11013	3	Y	184	186	1	77
							202	9							
11		12450 X	7733	-0-	-4717	-0-	333	1	7256	3	Y	131	145	1	63
							144	9							
12		12865 X	9177	-0-	-3688	-0-	373	1	8629	3	Y	159	126	1	96
							175	9							
01		13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT			96
-----															
WORTHY RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303					
08		17422 X	16984	-0-	-438	-0-	714	1	16063	3	Y	181	230	1	41
							8	4	199	9					
09		16860 X	14546	-0-	-2314	-0-	605	1	13762	3	Y	163	126	1	78
							179	9							
10		17422 X	16869	-0-	-553	-0-	715	1	15949	3	Y	186	186	1	78
							205	9							
11		16860 X	10050	-0-	-6810	-0-	436	1	9491	3	Y	112	131	1	59
							123	9							
12		17422 X	16382	-0-	-1040	-0-	671	1	15505	3	Y	187	140	1	106
							206	9							
01		16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT			106
-----															
WORTHY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242					
08		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	870	1	15634	3	Y	72	75	1	1
							18	4	79	9					
09		16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	829	1	16029	3	Y	105	93	1	13
							116	9							
10		16678 X	15114	-0-	-1564	-0-	731	1	14020	3	Y	329	298	1	44
							1	4	362	9					
11		16140 X	10634	-0-	-5506	-0-	447	1	9911	3	Y	223	231	1	36
							31	4	245	9					
*12		17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	697	1	15986	3	Y	419	402	1	53
							28	4	461	9					
01		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			53
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272					
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	107	1	2722	3	Y	407	409	0	8
							3	4	448	9					
09		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	264	1	6636	3	Y	410	408	0	10
							1	4	451	9					
10		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	294	1	9601	3	Y	483	479	0	14
							52	4	531	9					
11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	123	1	2738	3	Y	421	421	0	14
							33	4	463	9					
*12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	133	1	2632	3	Y	349	354	0	9
							9	4	384	9					
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			9

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037													
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
-----													
08		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	123 1	3166 3	Y	457	462 0		19
							4 4	503 9					
09		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	315 1	7924 3	Y	461	459 0		21
							1 4	507 9					
10		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	250 1	8197 3	Y	541	537 0		25
							45 4	595 9					
11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	163 1	3601 3	Y	379	381 0		23
							43 4	417 9					
*12		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	220 1	4330 3	Y	533	537 0		19
							14 4	586 9					
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			19
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485													
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	158 1	4035 3	Y	386	388 0		15
							4 4	425 9					
09		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	380 1	9578 3	Y	326	324 0		17
							2 4	359 9					
10		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	300 1	9795 3	Y	366	364 0		19
							53 4	403 9					
11		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	186 1	4121 3	Y	388	387 0		20
							50 4	427 9					
*12		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	217 1	4266 3	Y	324	329 0		15
							14 4	356 9					
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468													
08		6448 X	3647	-0-	-2801	-0-	253 1	2883 3	Y	461	457 1		161
							4 4	507 9					
09		6090 X	5388	-0-	-702	-0-	418 1	4108 3	Y	784	812 1		133
							862 9						
10		6293 X	5133	-0-	-1160	-0-	419 1	3919 3	Y	722	751 1		104
							1 4	794 9					
11		6090 X	5040	-0-	-1050	-0-	349 1	3854 3	Y	761	734 1		131
							837 9						
12		5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	74 1	3307 3	Y	725	728 1		128
							798 9						
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			128
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562													
08		20119 X	16003	-0-	-4116	-0-	673 1	15124 3	Y	181	196 1		33
							7 4	199 9					
09		16410 X	14365	-0-	-2045	-0-	596 1	13576 3	Y	175	129 1		79
							193 9						
10		16957 X	11955	-0-	-5002	-0-	507 1	11301 3	Y	134	150 1		63
							147 9						
11		15480 X	8459	-0-	-7021	-0-	366 1	7968 3	Y	114	123 1		54
							125 9						
*12		17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	726 1	16777 3	Y	246	170 1		130
							271 9						
01		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-			Y	NO RPT			130

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036													
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
-----													
08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	2833 1	1454 3	Y	572	573 0		14
							2 4	629 9					
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	1894 1	2755 3	Y	494	494 0		14
							8 4	543 9					
10		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1735 1	2669 3	Y	486	486 0		14
							11 4	535 9					
11		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	1570 1	3718 3	Y	429	430 0		13
							8 4	472 9					
*12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	1583 1	2756 3	Y	498	497 0		14
							13 4	548 9					
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101													
-----													
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	90 1	2768 3	Y	474	474 0		25
							3 4	521 9					
09		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	114 1	3695 3	Y	537	520 0		42
							3 4	591 9					
10		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	123 1	4002 3	Y	476	495 0		23
							524 9						
11		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	124 1	3736 3	Y	514	508 0		29
							565 9						
*12		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	133 1	3631 3	Y	471	469 0		31
							518 9						
01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
-----													
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	312 1	6434 3	Y	153	158 1		207
							18 4	168 9					
09		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	316 1	6408 3	Y	152	135 1		224
							167 9						
10		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	335 1	6791 3	Y	170	161 1		233
							187 9						
11		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	391 1	8126 3	Y	198	192 1		239
							5 4	218 9					
*12		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	365 1	7784 3	Y	205	208 1		236
							31 4	226 9					
01		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			236
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
-----													
08		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	44 1	3523 3	Y	227	203 0		96
							250 9						
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	41 1	3424 3	Y	244	281 0		59
							268 9						
10		3751 X	3722	-0-	-29	-0-	29 1	3450 3	Y	221	222 0		58
							243 9						
11		3630 X	3510	-0-	-120	-0-	29 1	3193 3	Y	251	238 0		71
							12 4	276 9					
*12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	132 1	3461 3	Y	266	274 0		63
							26 4	293 9					
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 263648		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8980 - 12788		
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
08	2263 N	2151	-0-	-112	-0-	191 1	1811 3	Y	130	133 0		17
						6 4	143 9					
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	211 1	2000 3	Y	59	53 0		23
						5 4	65 9					
10	2263 N	2023	-0-	-240	-0-	188 1	1637 3	Y	157	155 0		25
						25 4	173 9					
11	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	185 1	1398 3	Y	158	152 0		31
						26 4	174 9					
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	168 1	1382 3	Y	165	169 0		27
						29 4	182 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
-----												
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7161		PERF. 7960 - 12558		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	70 1	138 3	Y	164	173 0		43
						180 9						
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	40 1	81 3	Y	93	107 0		29
						102 9						
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	79 1	168 3	Y	167	167 0		29
						184 9						
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	49 1	226 3	Y	176	174 0		31
						1 4	194 9					
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	69 1	187 3	Y	180	180 0		31
						1 4	198 9					
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			31
-----												
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 8041 - 12663		
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	347 1	686 3	Y	285	286 0		24
						1 4	314 9					
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	355 1	729 3	Y	289	285 0		28
						2 4	318 9					
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	449 1	958 3	Y	354	359 0		23
						389 9						
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	180 1	820 3	Y	291	292 0		22
						3 4	320 9					
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	246 1	666 3	Y	305	306 0		21
						2 4	336 9					
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			21
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8809 - 13682		
08	9083 X	8444	-0-	-639	-0-	29 1	7697 3	Y	651	658 0		34
						2 4	716 9					
09	8790 X	7844	-0-	-946	-0-	38 1	7038 3	Y	698	696 0		36
						768 9						
10	8246 X	8037	-0-	-209	-0-	44 1	7221 3	Y	702	700 0		38
						772 9						
11	8160 X	7876	-0-	-284	-0-	51 1	7113 3	Y	646	650 0		34
						1 4	711 9					
12	8432 X	7442	-0-	-990	-0-	38 1	6788 3	Y	559	562 0		31
						1 4	615 9					
01	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			31
-----												
WORTHY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8928 - 14657		
08	T. A.	15	-0-	15	682	1 1	14 3	Y	-0-	1 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	682			Y	-0-	1 1		-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08		3100 N	3550	-0-	450	660	996 1	1967 3	985 3	Y	532	540 0		48
							2 4	585 9						
09		3000 N	2574	-0-	-426	234	669 1	1371 3	531 9	Y	483	483 0		48
							3 4	531 9						
10		2732 X	2498	-0-	-234	-0-	609 1	1299 3		Y	536	547 0		37
							590 9							
11		2550 X	2139	-0-	-411	-0-	281 1	1282 3		Y	519	517 0		39
							5 4	571 9						
12		2635 X	2095	-0-	-540	-0-	400 1	1084 3		Y	552	552 0		39
							4 4	607 9						
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			39
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
-----														
08		6572 X	24	-0-	-6548	-0-	1 1	22 3		Y	1	1 1		59
							1 9							
09		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-			59
10		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	230 1	4649 3		Y	161	130 1		90
							177 9							
11		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	245 1	5093 3		Y	151	148 1		93
							3 4	166 9						
*12		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	340 1	7241 3		Y	246	233 1		106
							28 4	271 9						
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				Y	NO RPT			106
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
-----														
08		3999 X	2736	-0-	-1263	-0-	194 1	2276 3		Y	242	222 1		52
							266 9							
09		3870 X	3519	-0-	-351	-0-	239 1	2706 3		Y	522	514 1		60
							574 9							
10		3999 X	3823	-0-	-176	-0-	250 1	2900 3		Y	612	584 1		88
							673 9							
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	238 1	2826 3		Y	682	679 0	84 1	7
							10 4	750 9						
12		3720 X	3287	-0-	-433	-0-	219 1	2407 3		Y	588	589 0		6
							14 4	647 9						
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				Y	NO RPT			6
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
-----														
08		6479 X	5504	-0-	-975	-0-	390 1	4571 3		Y	494	439 1		113
							543 9							
09		6270 X	5191	-0-	-1079	-0-	380 1	4300 3		Y	464	508 1		69
							1 4	510 9						
10		6479 X	5124	-0-	-1355	-0-	365 1	4228 3		Y	483	473 1		79
							531 9							
11		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	376 1	4475 3		Y	542	540 0	76 1	5
							16 4	596 9						
12		5518 X	5145	-0-	-373	-0-	382 1	4200 3		Y	490	491 0		4
							24 4	539 9						
01		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				Y	NO RPT			4

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
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
-----														
08	3255 X	2831	-0-	-424	-0-	193	1	2263	3	Y	341	302	1	62
						375	9							
09	3150 X	2575	-0-	-575	-0-	184	1	2077	3	Y	285	319	1	28
						314	9							
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	200	1	2317	3	Y	304	297	1	35
						334	9							
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	3	Y	327	326	0	33 1 3
						8	4							
*12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	211	1	2320	3	Y	430	429	0	4
						13	4							
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
08	3379 X	2160	-0-	-1219	-0-	123	1	1677	3	Y	327	328	0	19
						360	9							
09	3270 X	2779	-0-	-491	-0-	116	1	2260	3	Y	365	364	0	20
						1	4							
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	223	1	3147	3	Y	441	443	0	18
						485	9							
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	235	1	2736	3	Y	360	359	0	19
						396	9							
*12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	236	1	3086	3	Y	374	370	0	23
						7	4							
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			23
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1519	3	Y	145	143	0	22
						5	4							
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1452	3	Y	42	42	0	22
						4	4							
10	3100 N	3282	-0-	182	182	325	1	2824	3	Y	83	88	0	17
						42	4							
11	2827 N	2645	-0-	-182	-0-	297	1	2250	3	Y	51	54	0	14
						42	4							
*12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	278	1	2296	3	Y	40	44	0	10
						49	4							
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	176	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	234 1	2742 3	Y	564	495 1		124
							620 9						
09		3870 X	3533	-0-	-337	-0-	242 1	2738 3	Y	503	555 1		72
							553 9						
10		3999 X	3397	-0-	-602	-0-	225 1	2609 3	Y	512	501 1		83
							563 9						
11		3870 X	3560	-0-	-310	-0-	230 1	2733 3	Y	534	532 0		85
							10 4	587 9					
12		3720 X	3337	-0-	-383	-0-	242 1	2666 3	Y	376	378 0		83
							15 4	414 9					
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			83
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
-----													
08		2046 N	1668	-0-	-378	-0-	410 1	810 3	Y	406	424 0		89
							1 4	447 9					
09		1980 N	1509	-0-	-471	-0-	340 1	697 3	Y	428	439 0		78
							1 4	471 9					
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	377 1	804 3	Y	443	455 0		66
							487 9						
11		1620 N	1448	-0-	-172	-0-	174 1	794 3	Y	434	433 0		67
							3 4	477 9					
*12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	223 1	606 3	Y	417	420 0		64
							2 4	459 9					
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			64
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
-----													
08		5828 X	4746	-0-	-1082	-0-	198 1	3871 3	Y	615	621 0		52
							677 9						
09		5640 X	4759	-0-	-881	-0-	206 1	3875 3	Y	616	611 0		57
							678 9						
10		5828 X	5303	-0-	-525	-0-	228 1	4404 3	Y	610	620 0		47
							671 9						
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	221 1	4249 3	Y	612	615 0		44
							1 4	673 9					
*12		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	209 1	4134 3	Y	659	658 0		45
							6 4	725 9					
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													
-----													
08		2015 X	1693	-0-	-322	-0-	770 1	395 3	Y	479	478 0		10
							1 4	527 9					
09		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	923 1	1343 3	Y	404	404 0		10
							4 4	444 9					
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	858 1	1319 3	Y	390	390 0		10
							5 4	429 9					
11		3000 N	3780	-0-	780	780	971 1	2300 3	Y	458	457 0		11
							5 4	504 9					
*12		2747 N	1967	-0-	-780	-0-	613 1	1068 3	Y	255	257 0		9
							5 4	281 9					
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			9

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
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		
08		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	448 1	5256 3	Y	620	545 1	129		
							682 9							
09		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	402 1	4549 3	Y	499	561 1	67		
							1 4	549 9						
10		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	404 1	4679 3	Y	471	467 1	71		
							518 9							
11		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	496 1	5895 3	Y	564	562 0	5	68	1
							21 4	620 9						
*12		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	475 1	5231 3	Y	524	524 0	5		
							30 4	576 9						
01		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		5		
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	276 1	3233 3	Y	400	355 1	85		
							440 9							
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	270 1	3049 3	Y	357	394 1	48		
							393 9							
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	247 1	2866 3	Y	391	380 1	59		
							430 9							
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	222 1	2636 3	Y	373	372 0	4	56	1
							9 4	410 9						
*12		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	251 1	2767 3	Y	396	396 0	4		
							16 4	436 9						
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		4		
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
08		5673 X	5253	-0-	-420	-0-	362 1	4246 3	Y	586	509 1	117		
							645 9							
09		5490 X	4694	-0-	-796	-0-	337 1	3817 3	Y	490	547 1	60		
							1 4	539 9						
10		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	411 1	4767 3	Y	582	562 1	80		
							640 9							
11		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	371 1	4415 3	Y	532	531 0	5	76	1
							16 4	585 9						
12		5518 X	5005	-0-	-513	-0-	365 1	4019 3	Y	544	544 0	5		
							23 4	598 9						
01		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		5		
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
08		5611 X	5000	-0-	-611	-0-	165 1	4344 3	Y	446	455 0	44		
							491 9							
09		5430 X	4642	-0-	-788	-0-	190 1	3899 3	Y	503	508 0	39		
							553 9							
10		5115 X	4705	-0-	-410	-0-	200 1	3953 3	Y	502	498 0	43		
							552 9							
11		4920 X	4516	-0-	-404	-0-	185 1	3778 3	Y	503	495 0	51		
							553 9							
12		4991 X	4690	-0-	-301	-0-	206 1	3910 3	Y	522	520 0	53		
							574 9							
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		53		

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	3988	-0-	-910	-0-	135 1	3544 3	Y	281	288 0		30
						309 9						
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	201 1	4106 3	Y	394	396 0		28
						433 9						
10	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	202 1	3993 3	Y	394	391 0		31
						433 9						
11	4530 X	4327	-0-	-203	-0-	182 1	3721 3	Y	385	379 0		37
						424 9						
12	4681 X	3956	-0-	-725	-0-	183 1	3470 3	Y	275	275 0		37
						303 9						
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			37
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728		
08	7099 X	6182	-0-	-917	-0-	218 1	5756 3	Y	189	196 0		24
						208 9						
09	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	331 1	6767 3	Y	368	369 0		23
						405 9						
10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	348 1	6875 3	Y	352	350 0		25
						387 9						
11	7350 X	7330	-0-	-20	-0-	323 1	6611 3	Y	360	355 0		30
						396 9						
12	7471 X	7046	-0-	-425	-0-	334 1	6353 3	Y	326	325 0		31
						359 9						
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT			31
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934		
08	1240 X	1129	-0-	-111	-0-	73 1	1004 3	Y	47	47 0		3
						52 9						
09	1200 X	1003	-0-	-197	-0-	47 1	910 3	Y	42	42 0		3
						46 9						
10	1395 X	980	-0-	-415	-0-	56 1	797 3	Y	115	115 0		3
						127 9						
11	1350 X	836	-0-	-514	-0-	56 1	647 3	Y	121	120 0		4
						133 9						
12	1395 X	1066	-0-	-329	-0-	63 1	828 3	Y	157	155 0		6
						2 4	173 9					
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245		
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97 1	1324 3	Y	38	38 0		-0-
						42 9						
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	71 1	1369 3	Y	19	19 0		-0-
						21 9						
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	136 1	1923 3	Y	22	22 0		-0-
						24 9						
11	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	94 1	1100 3	Y	34	34 0		-0-
						37 9						
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67 1	871 3	Y	144	142 0		2
						2 4	158 9					
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263904	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	5797	PERF.	6577 - 11065	
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
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	217 3	33 9	N	30			177
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	193 3	32 9	N	29			206
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	168 3	17 9	N	15	163 1		58
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	341 3	4 9	N	4			62
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	290 3	33 9	N	30			92
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			92

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		13H	RRCID ->	264008	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8709 - 13443	
08		4774 X	4570	-0-	-204	-0-	124 1	3808 3	Y	577	580 0		43
							3 4	635 9					
09		4650 X	4598	-0-	-52	-0-	120 1	3899 3	Y	524	511 0		56
							3 4	576 9					
10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	126 1	4118 3	Y	536	555 0		37
							590 9						
11		4650 X	4624	-0-	-26	-0-	130 1	3902 3	Y	538	532 0		43
							592 9						
*12		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	147 1	4012 3	Y	560	555 0		48
							616 9						
01		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID ->	264009	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7911 - 12900	
08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	175 1	5382 3	Y	399	401 0		25
							5 4	439 9					
09		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	115 1	3725 3	Y	349	340 0		34
							3 4	384 9					
10		3782 X	3175	-0-	-607	-0-	81 1	2634 3	Y	418	429 0		23
							460 9						
11		3660 X	3104	-0-	-556	-0-	84 1	2518 3	Y	456	451 0		28
							502 9						
12		3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	80 1	2179 3	Y	387	386 0		29
							426 9						
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID ->	264010	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	8080 - 12898	
08		5146 X	5097	-0-	-49	-0-	138 1	4229 3	Y	660	661 0		34
							4 4	726 9					
09		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	139 1	4504 3	Y	636	619 0		51
							3 4	700 9					
10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	143 1	4675 3	Y	634	656 0		29
							697 9						
11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	151 1	4582 3	Y	632	625 0		36
							1 4	695 9					
*12		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	167 1	4579 3	Y	659	654 0		41
							1 4	725 9					
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689		
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
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	128 1 4 4	3928 3 562 9	Y	511 511 0	21
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	138 1 3 4	4486 3 575 9	Y	523 508 0	36
10	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	162 1 531 9	5282 3	Y	483 502 0	17
11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	177 1 1 4	5337 3 575 9	Y	523 517 0	23
*12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	172 1 1 4	4710 3 506 9	Y	460 458 0	25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909		
08	5704 X	5487	-0-	-217	-0-	157 1 4 4	4798 3 528 9	Y	480 480 0	23
09	5520 X	5434	-0-	-86	-0-	148 1 3 4	4789 3 494 9	Y	449 437 0	35
10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	147 1 492 9	4799 3	Y	447 462 0	20
11	5310 X	5305	-0-	-5	-0-	154 1 1 4	4658 3 492 9	Y	447 442 0	25
12	5487 X	5350	-0-	-137	-0-	171 1 1 4	4680 3 498 9	Y	453 450 0	28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728		
08	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	158 1 5 4	4039 3 495 9	Y	450 453 0	19
09	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	405 1 2 4	10209 3 517 9	Y	470 467 0	22
10	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	350 1 62 4	11427 3 562 9	Y	511 507 0	26
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	201 1 54 4	4469 3 557 9	Y	506 505 0	27
*12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	287 1 19 4	5651 3 525 9	Y	477 483 0	21
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT	21

BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783		
08	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	209 1 422 9	5503 3	Y	384 392 0	39
09	6240 X	5750	-0-	-490	-0-	245 1 497 9	5008 3	Y	452 457 0	34
10	6231 X	5863	-0-	-368	-0-	258 1 506 9	5099 3	Y	460 456 0	38
11	6000 X	5637	-0-	-363	-0-	238 1 526 9	4873 3	Y	478 471 0	45
12	6138 X	5556	-0-	-582	-0-	253 1 497 9	4806 3	Y	452 450 0	47
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT	47

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
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
-----													
08		1550 N	1058	-0-	-492	-0-	23 1	948 3	Y	77	81 1		10
							2 4	85 9					
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	33 1	1283 3	Y	113	109 1		14
							124 9						
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	45 1	1629 3	Y	116	116 1		14
							7 4	128 9					
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	33 1	1261 3	Y	95	95 1		14
							3 4	105 9					
*12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	21 1	927 3	Y	75	79 1		10
							5 4	83 9					
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
08		T. A.	545	-0-	545	1249	241 3	304 9	Y	276	187 1		223
							85 3	251 9	Y	228	186 1		265
09		T. A.	336	-0-	336	1585							
							216 3	316 9	Y	287	185 1		367
10		2117 X	532	-0-	-1585	-0-							
							290 3	340 9	Y	309	371 1		305
11		630 X	630	-0-	-0-	-0-							
							409 3	385 9	Y	350	370 1		285
*12		794 N	794	-0-	-0-	-0-							
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			285
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
08		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	36 1	9572 3	Y	723	726 0		38
							2 4	795 9					
09		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	44 1	8207 3	Y	689	688 0		39
							758 9						
10		9114 X	8991	-0-	-123	-0-	50 1	8134 3	Y	734	733 0		40
							807 9						
11		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	59 1	8337 3	Y	697	701 0		36
							2 4	767 9					
*12		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	48 1	8571 3	Y	763	764 0		35
							2 4	839 9					
01		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT			35
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													
08		7750 X	7616	-0-	-134	-0-	184 1	6512 3	Y	835	836 0		22
							1 4	919 9					
09		7500 X	7130	-0-	-370	-0-	176 1	6099 3	Y	776	772 0		26
							1 4	854 9					
10		7750 X	7251	-0-	-499	-0-	189 1	6235 3	Y	751	753 0		24
							1 4	826 9					
11		7380 X	6933	-0-	-447	-0-	180 1	6059 3	Y	629	623 0		30
							2 4	692 9					
12		7626 X	6955	-0-	-671	-0-	177 1	6092 3	Y	620	619 0		31
							4 4	682 9					
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT			31



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191															
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	
-----															
08		3286 X	3206	-0-	-80	-0-	68	1	2838	3	Y	267	269	1	16
							6	4	294	9					
09		2940 X	2909	-0-	-31	-0-	64	1	2580	3	Y	240	234	1	22
							1	4	264	9					
10		3038 X	2704	-0-	-334	-0-	66	1	2386	3	Y	220	223	1	19
							10	4	242	9					
11		3090 X	2447	-0-	-643	-0-	56	1	2111	3	Y	250	246	1	23
							5	4	275	9					
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	23	1	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057															
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		3000 N	4360	-0-	1360	1360	756	1	3141	3	Y	421	335	1	86
							463	9							
*12		3100 N	4505	-0-	1405	2765	789	1	3237	3	Y	435	412	1	109
							479	9							
01		6 X	NO RPT	-0-	-6	2759					Y	NO RPT			109
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077															
08		4309 X	3165	-0-	-1144	-0-	523	1	2344	3	Y	204	216	1	102
							74	4	224	9					
09		4170 X	2896	-0-	-1274	-0-	372	1	2308	3	Y	196	208	1	90
							216	9							
10		4309 X	2335	-0-	-1974	-0-	394	1	1767	3	Y	157	169	1	78
							1	4	173	9					
11		3330 X	2056	-0-	-1274	-0-	258	1	1638	3	Y	145	136	1	87
							160	9							
12		3286 X	1737	-0-	-1549	-0-	230	1	1366	3	Y	115	133	1	69
							14	4	127	9					
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			69
-----															
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335															
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			181
09		990 N	438	-0-	-552	-0-	438	3			N	-0-			181
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2034	3	224	9	N	204	155	1	230
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1750	3	114	9	N	104	179	1	155
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3			158
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			158
-----															
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684															
08		8804 X	8062	-0-	-742	-0-	7974	3	88	9	N	80	188	1	171
09		8520 X	6866	-0-	-1654	-0-	6837	3	29	9	N	26			197
10		8804 X	8716	-0-	-88	-0-	8673	3	43	9	N	39			236
11		8520 X	6290	-0-	-2230	-0-	6176	3	114	9	N	104	169	1	171
12		8060 X	6112	-0-	-1948	-0-	6029	3	83	9	N	75			246
01		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			246

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	154	1	1456	3	Y	249	236 0
						5	4	274	9			33
09	1650 X	1632	-0-	-18	-0-	146	1	1388	3	Y	85	80 0
						4	4	94	9			38
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	244	1	2125	3	Y	182	187 0
						32	4	200	9			33
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	287	1	2170	3	Y	211	200 0
						40	4	232	9			44
*12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	307	1	2527	3	Y	234	237 0
						53	4	257	9			41
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	41
-----												
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194												
08	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	412	1	539	3	Y	164	165 1
						180	9					12
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	445	1	755	3	Y	237	228 1
						261	9					21
10	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	453	1	600	3	Y	141	155 1
						155	9					7
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	449	1	610	3	Y	276	268 1
						2	4	304	9			15
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	175	1	234	3	Y	105	112 1
						1	4	116	9			8
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456												
08	1085 X	715	-0-	-370	-0-	250	1	327	3	Y	125	133 1
						138	9					9
09	1050 X	772	-0-	-278	-0-	224	1	379	3	Y	154	151 1
						169	9					12
10	1085 X	588	-0-	-497	-0-	206	1	272	3	Y	100	108 1
						110	9					4
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	233	1	317	3	Y	241	233 1
						1	4	265	9			12
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	230	1	307	3	Y	215	212 1
						1	4	237	9			15
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	15
-----												
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314												
08	1519 N	752	-0-	-767	-0-	222	1	291	3	Y	217	202 1
						239	9					19
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	172	1	291	3	Y	374	356 1
						411	9					37
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	116	1	153	3	Y	351	364 1
						386	9					24
11	720 N	419	-0-	-301	-0-	74	1	100	3	Y	223	230 1
						245	9					17
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	157	1	210	3	Y	340	327 1
						1	4	374	9			30
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	30

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860													
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
-----													
08		5146 X	4107	-0-	-1039	-0-	368 1	3496 3	Y	209	208 0		26
							13 4	230 9					
09		4980 X	3933	-0-	-1047	-0-	366 1	3478 3	Y	73	70 0		29
							9 4	80 9					
10		5146 X	4349	-0-	-797	-0-	424 1	3685 3	Y	168	170 0		27
							55 4	185 9					
11		4260 X	3714	-0-	-546	-0-	407 1	3079 3	Y	155	152 0		30
							57 4	171 9					
12		4278 X	3668	-0-	-610	-0-	370 1	3051 3	Y	165	168 0		27
							65 4	182 9					
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
-----													
08		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	345 1	7124 3	Y	180	186 1		69
							20 4	198 9					
09		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	336 1	6816 3	Y	165	146 1		88
							182 9						
10		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	362 1	7330 3	Y	173	167 1		94
							190 9						
11		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	326 1	6769 3	Y	188	184 1		98
							4 4	207 9					
*12		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	657 1	13988 3	Y	380	352 1		126
							55 4	418 9					
01		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			126
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
-----													
08		10974 X	8161	-0-	-2813	-0-	368 1	7611 3	Y	145	152 1		99
							22 4	160 9					
09		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	369 1	7487 3	Y	136	121 1		114
							150 9						
10		7812 X	6928	-0-	-884	-0-	319 1	6460 3	Y	135	131 1		118
							149 9						
11		7890 X	1653	-0-	-6237	-0-	74 1	1532 3	Y	42	60 1		100
							1 4	46 9					
12		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	-0-	11 1		89
01		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT			89
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
-----													
08		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	341 1	7048 3	Y	154	157 1		85
							20 4	169 9					
09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	326 1	6613 3	Y	162	143 1		104
							178 9						
10		6758 X	4013	-0-	-2745	-0-	183 1	3712 3	Y	107	112 1		99
							118 9						
11		6540 X	4826	-0-	-1714	-0-	215 1	4469 3	Y	126	124 1		101
							3 4	139 9					
*12		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	322 1	6850 3	Y	202	191 1		112
							27 4	222 9					
01		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			112

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976												
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
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	99 1	1161 3	Y	98	90 1	20
							108 9					
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	107 1	1205 3	Y	89	99 1	10
							98 9					
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	102 1	1188 3	Y	130	124 1	16
							143 9					
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	85 1	1014 3	Y	122	121 0	17
							4 4					
*12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	53 1	574 3	Y	74	74 0	17
							3 4					
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		17
-----												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924												
08		2914 X	2756	-0-	-158	-0-	178 1	2096 3	Y	438	384 1	93
							482 9					
09		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	198 1	2233 3	Y	389	430 1	52
							428 9					
10		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	222 1	2570 3	Y	378	373 1	57
							416 9					
11		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	245 1	2914 3	Y	411	409 0	5
							10 4				54 1	
*12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	333 1	3670 3	Y	525	523 0	7
							21 4					
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586												
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	256 1	2431 3	Y	173	176 0	21
							9 4					
09		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	266 1	2520 3	Y	73	67 0	27
							6 4					
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	199 1	1731 3	Y	181	181 0	27
							26 4					
11		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	295 1	2232 3	Y	284	261 0	50
							42 4					
*12		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	272 1	2234 3	Y	220	235 0	35
							47 4					
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		35
-----												
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325												
08		11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	472 1	10489 3	Y	408	411 1	48
							7 4					
09		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	443 1	9816 3	Y	412	382 1	78
							453 9					
10		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	478 1	10211 3	Y	414	402 1	90
							28 4					
11		10230 X	7119	-0-	-3111	-0-	308 1	6522 3	Y	250	284 1	56
							14 4					
*12		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	480 1	10723 3	Y	518	487 1	87
							58 4					
01		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT		87

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	6014 X	5881	-0-	-133	-0-	244 1	5433 3	Y	182	186 1	20	
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	242 1	5368 3	Y	209	192 1	37	
10	6014 X	5895	-0-	-119	-0-	253 1	5421 3	Y	187	185 1	39	
11	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	192 1	4075 3	Y	129	142 1	26	
*12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	256 1	5713 3	Y	177	174 1	29	
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	31 4	195 9	Y	NO RPT		29	
-----												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566												
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	230 1	2694 3	Y	578	513 1	120	
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	215 1	2432 3	Y	578	625 1	73	
10	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	203 1	2353 3	Y	547	540 1	80	
11	3450 X	2414	-0-	-1036	-0-	145 1	1723 3	Y	491	490 0	25 1 56	
12	3565 X	2663	-0-	-902	-0-	170 1	1873 3	Y	554	553 0	57	
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	11 4	609 9	Y	NO RPT		57	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712												
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	647 1	1764 3	Y	243	246 0	69	
09	2160 X	2014	-0-	-146	-0-	430 1	1373 3	Y	192	191 0	70	
10	2232 X	871	-0-	-1361	-0-	190 1	513 3	Y	150	154 0	66	
11	2160 X	878	-0-	-1282	-0-	177 1	407 3	Y	264	261 0	69	
12	2232 X	1106	-0-	-1126	-0-	222 1	493 3	Y	351	343 0	77	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	5 4	386 9	Y	NO RPT		77	
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143												
08	7099 X	6769	-0-	-330	-0-	228 1	6015 3	Y	478	488 0	50	
09	6870 X	6136	-0-	-734	-0-	257 1	5268 3	Y	555	561 0	44	
10	6820 X	6404	-0-	-416	-0-	277 1	5485 3	Y	584	579 0	49	
11	6540 X	6285	-0-	-255	-0-	262 1	5353 3	Y	609	599 0	59	
*12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	324 1	6152 3	Y	664	660 0	63	
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	730 9		Y	NO RPT		63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 264298	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 9515 - 14480		
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	
08	8866 X	7245	-0-	-1621	-0-	369 1	6627 3	Y	220	211 1	20
						7 4	242 9				
09	8490 X	7336	-0-	-1154	-0-	349 1	6743 3	Y	222	199 1	43
						244 9					
10	8773 X	6722	-0-	-2051	-0-	320 1	6126 3	Y	251	249 1	45
						276 9					
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			Y	-0-	45 1	-0-
12	7254 X	30	-0-	-7224	-0-	1 1	28 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 264299	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8850 - 13403		
08	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	201 1	1796 3	Y	356	359 0	14
						3 4	392 9				
09	2760 X	1980	-0-	-780	-0-	181 1	1461 3	Y	307	307 0	14
						338 9					
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-	7 0	7
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-		7
12	2387 X	1128	-0-	-1259	-0-	90 1	716 3	Y	292	278 0	21
						1 4	321 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 264300	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7188 - 12990		
08	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	204 1	5211 3	Y	638	643 0	26
						6 4	702 9				
09	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	530 1	13320 3	Y	857	852 0	31
						2 4	943 9				
10	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	440 1	14373 3	Y	933	925 0	39
						78 4	1026 9				
11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	291 1	6435 3	Y	1131	1125 0	45
						77 4	1244 9				
*12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	365 1	7195 3	Y	965	978 0	32
						24 4	1062 9				
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		32
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 264301	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 9900 - 14228		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 0	10
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		10
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17 1	47 3	Y	43	43 0	10
						47 9					
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12 1	28 3	Y	16	17 0	9
						18 9					
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17 1	37 3	Y	71	69 0	11
						78 9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		11

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	306 1	9083 3	Y	698	703	0		35
							2 4	768 9						
09		16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	516 1	15526 3	Y	655	662	0		28
							4 4	721 9						
10		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	550 1	14725 3	Y	668	671	0		25
							7 4	735 9						
11		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	323 1	8537 3	Y	700	692	0		33
							5 4	770 9						
*12		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	357 1	9119 3	Y	787	775	0		45
							9 4	866 9						
01		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT				45
-----														
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	73 1	2006 3	Y	378	378	0		31
							416 9							
09		2160 N	1843	-0-	-317	-0-	44 1	1507 3	Y	265	274	0		22
							292 9							
10		3100 N	3546	-0-	446	446	35 1	2438 3	Y	975	927	0		70
							1073 9							
11		2400 N	1866	-0-	-534	-0-	17 1	1546 3	Y	275	314	0		31
							303 9							
*12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	19 1	1723 3	Y	283	283	0		31
							311 9							
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT				31
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
08		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	770 1	6879 3	Y	356	361	0		16
							11 4	392 9						
09		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	798 1	6470 3	Y	266	267	0		15
							1 4	293 9						
10		6603 X	5055	-0-	-1548	-0-	553 1	4201 3	Y	252	249	0		18
							24 4	277 9						
11		6390 X	3981	-0-	-2409	-0-	400 1	3287 3	Y	267	267	0		18
							294 9							
12		6603 X	4119	-0-	-2484	-0-	422 1	3360 3	Y	304	294	0		28
							3 4	334 9						
01		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT				28
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
08		1550 N	650	-0-	-900	-0-	110 1	496 3	Y	25	48	1		25
							16 4	28 9						
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	218 1	1356 3	Y	68	62	1		31
							75 9							
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	349 1	1565 3	Y	82	74	1		39
							1 4	90 9						
11		3000 N	3031	-0-	31	31	393 1	2495 3	Y	130	99	1		70
							143 9							
*12		2683 N	2652	-0-	-31	-0-	363 1	2149 3	Y	107	112	1		65
							22 4	118 9						
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT				65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842		
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
08	4185 X	3223	-0-	-962	-0-	742 1 455 9	2026 3	Y	414 416 0	111
09	3690 X	2812	-0-	-878	-0-	581 1 375 9	1856 3	Y	341 339 0	113
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	845 1 13 4	2284 3	Y	494 497 0	110
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	1029 1 24 4	2369 3	Y	534 531 0	113
*12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	1051 1 26 4	2339 3	Y	493 485 0	121
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT	121
-----										
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
-----										
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264811		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903		
08	1891 X	1111	-0-	-780	-0-	993 3	118 9	N	107	259
09	840 X	597	-0-	-243	-0-	597 3		N	-0-	259
10	930 X	489	-0-	-441	-0-	414 3	75 9	N	68	327
11	1080 X	226	-0-	-854	-0-	182 3	44 9	N	40	367
12	1116 X	83	-0-	-1033	-0-	27 3	56 9	N	51 183 1	235
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	235
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264834		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633		
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	196 1 2 4	1197 3	Y	410 410 0	6
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	232 1 1 4	1383 3	Y	405 405 0	6
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	202 1 1 4	1252 3	Y	369 365 0	10
11	1800 N	1381	-0-	-419	-0-	149 1 2 4	913 3	Y	288 293 0	5
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	212 1 9 4	1221 3	Y	445 439 0	11
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	11
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264835		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468		
08	5053 X	4335	-0-	-718	-0-	347 1 5 4	3099 3	Y	804 817 0	53
09	4890 X	3929	-0-	-961	-0-	348 1 765 9	2816 3	Y	695 696 0	52
10	5053 X	1964	-0-	-3089	-0-	161 1 7 4	1224 3	Y	520 518 0	54
11	4410 X	1906	-0-	-2504	-0-	137 1 638 9	1131 3	Y	580 581 0	53
12	4371 X	2164	-0-	-2207	-0-	155 1 1 4	1235 3	Y	703 678 0	78
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT	78



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CAGE	WELL #:	4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493		
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	
08	1984 N	1626	-0-	-358	-0-	1420 3	206 9	N	187	186 1	223
09	1770 N	1321	-0-	-449	-0-	1121 3	200 9	N	182	181 1	224
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1604 3	211 9	N	192	184 1	232
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1684 3	235 9	N	214	183 1	263
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1211 3	198 9	N	180	173 1	270
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		270

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659
08	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	248 1	3715 3	Y	360	372 0	15
						2 4	396 9				
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	231 1	3692 3	Y	375	370 0	20
						9 4	413 9				
10	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	211 1	3715 3	Y	440	442 0	18
						2 4	484 9				
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	222 1	3813 3	Y	423	420 0	21
						1 4	465 9				
12	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	156 1	3654 3	Y	385	391 0	15
						424 9					
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704
08	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	64 1	946 3	Y	174	177 0	10
						191 9					
09	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	78 1	1246 3	Y	200	197 0	13
						3 4	220 9				
10	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	71 1	1235 3	Y	205	207 0	11
						226 9					
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	94 1	1608 3	Y	229	226 0	14
						252 9					
*12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	110 1	2577 3	Y	356	354 0	16
						392 9					
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971
08	3658 X	2833	-0-	-825	-0-	162 1	2421 3	Y	226	233 0	13
						1 4	249 9				
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	161 1	2577 3	Y	275	270 0	18
						6 4	303 9				
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	152 1	2661 3	Y	222	227 0	13
						1 4	244 9				
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	157 1	2711 3	Y	269	265 0	17
						1 4	296 9				
*12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	119 1	2791 3	Y	254	257 0	14
						279 9					
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		14

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345			
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
-----													
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	180 1	4011 3	Y	128	129 1		15
							3 4	141 9					
09		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	171 1	3781 3	Y	118	110 1		23
							130 9						
10		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	182 1	3905 3	Y	126	121 1		28
							11 4	139 9					
11		3900 X	3518	-0-	-382	-0-	153 1	3244 3	Y	104	110 1		22
							7 4	114 9					
*12		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	184 1	4110 3	Y	131	128 1		25
							22 4	144 9					
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842			
-----													
08		2666 N	1738	-0-	-928	-0-	292 1	1305 3	Y	91	124 1		57
							41 4	100 9					
09		2700 N	1730	-0-	-970	-0-	225 1	1400 3	Y	95	107 1		45
							105 9						
10		2604 N	2040	-0-	-564	-0-	349 1	1568 3	Y	111	108 1		48
							1 4	122 9					
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	267 1	1691 3	Y	119	103 1		64
							131 9						
*12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	235 1	1393 3	Y	94	105 1		53
							14 4	103 9					
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117			
-----													
08		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	460 1	2062 3	Y	292	268 1		130
							65 4	321 9					
09		3000 N	3015	-0-	15	15	370 1	2296 3	Y	317	308 1		139
							349 9						
10		1922 N	742	-0-	-1180	-0-	120 1	537 3	Y	77	146 1		70
							85 9						
11		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	248 1	1575 3	Y	226	179 1		117
							249 9						
*12		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	391 1	2321 3	Y	318	283 1		152
							24 4	350 9					
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			152
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798			
-----													
08		4526 X	3849	-0-	-677	-0-	212 1	3191 3	Y	404	412 0		12
							2 4	444 9					
09		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	216 1	3453 3	Y	422	416 0		18
							8 4	464 9					
10		4030 X	4011	-0-	-19	-0-	195 1	3432 3	Y	347	355 0		10
							2 4	382 9					
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	201 1	3461 3	Y	357	354 0		13
							1 4	393 9					
*12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	154 1	3606 3	Y	392	394 0		11
							431 9						
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			11

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

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
08	4743 X	4118	-0-	-625	-0-	231	1 3463 3	Y	384	387 0	15
						2	4 422 9				
09	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	192	1 3065 3	Y	298	298 0	15
						7	4 328 9				
10	3937 X	3691	-0-	-246	-0-	183	1 3234 3	Y	247	253 0	9
						2	4 272 9				
11	3990 X	3930	-0-	-60	-0-	196	1 3382 3	Y	319	314 0	14
						1	4 351 9				
12	4123 X	3927	-0-	-196	-0-	148	1 3452 3	Y	297	301 0	10
						327	9				
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

08	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	154	1 938 3	Y	296	297 0	10
						1	4 326 9				
09	2010 N	728	-0-	-1282	-0-	78	1 466 3	Y	167	170 0	7
						184	9				
10	1581 N	728	-0-	-853	-0-	62	1 382 3	Y	258	252 0	13
						284	9				
11	1380 N	744	-0-	-636	-0-	64	1 389 3	Y	264	265 0	12
						1	4 290 9				
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	71	1 407 3	Y	277	276 0	13
						3	4 305 9				
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	159	1 5584 3	Y	854	855 0	27
						939	9				
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	149	1 5118 3	Y	767	763 0	31
						844	9				
10	6138 X	6119	-0-	-19	-0-	155	1 5117 3	Y	769	771 0	29
						1	4 846 9				
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	152	1 5109 3	Y	678	671 0	36
						1	4 746 9				
12	6138 X	6132	-0-	-6	-0-	153	1 5231 3	Y	677	676 0	37
						3	4 745 9				
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	144	1 5070 3	Y	639	639 0	16
						703	9				
09	5670 X	5537	-0-	-133	-0-	138	1 4732 3	Y	606	603 0	19
						667	9				
10	5735 X	5455	-0-	-280	-0-	142	1 4657 3	Y	596	597 0	18
						656	9				
11	5730 X	4757	-0-	-973	-0-	121	1 4090 3	Y	495	490 0	23
						1	4 545 9				
12	5921 X	5155	-0-	-766	-0-	130	1 4462 3	Y	509	508 0	24
						3	4 560 9				
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		24

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													
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
-----													
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	194 1	1184 3	Y	363	365 0		10
							2 4	399 9					
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	188 1	1122 3	Y	347	348 0		9
							1 4	382 9					
10		837 N	801	-0-	-36	-0-	87 1	536 3	Y	162	165 0		6
							178 9						
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	107 1	652 3	Y	197	197 0		6
							1 4	217 9					
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	99 1	575 3	Y	180	179 0		7
							5 4	198 9					
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													
08		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	382 1	7898 3	Y	164	171 1		72
							23 4	180 9					
09		7980 X	7451	-0-	-529	-0-	343 1	6953 3	Y	141	126 1		87
							155 9						
10		8246 X	8019	-0-	-227	-0-	370 1	7494 3	Y	141	136 1		92
							155 9						
11		7980 X	5714	-0-	-2266	-0-	257 1	5346 3	Y	98	106 1		84
							3 4	108 9					
*12		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	370 1	7877 3	Y	171	162 1		93
							31 4	188 9					
01		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT			93
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629													
08		8308 X	6790	-0-	-1518	-0-	306 1	6316 3	Y	136	144 1		81
							18 4	150 9					
09		6660 X	6553	-0-	-107	-0-	301 1	6098 3	Y	140	123 1		98
							154 9						
10		6913 X	6592	-0-	-321	-0-	302 1	6125 3	Y	150	144 1		104
							165 9						
11		6690 X	4796	-0-	-1894	-0-	214 1	4461 3	Y	107	115 1		96
							3 4	118 9					
12		6913 X	6828	-0-	-85	-0-	296 1	6312 3	Y	177	169 1		104
							25 4	195 9					
01		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			104
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191													
08		6913 X	1918	-0-	-4995	-0-	201 1	1374 3	Y	312	328 0		18
							343 9						
09		6690 X	156	-0-	-6534	-0-	10 1	131 3	Y	13	30 0		1
							1 4	14 9					
10		6882 X	734	-0-	-6148	-0-	25 1	654 3	Y	47	47 0		1
							3 4	52 9					
11		6150 X	2752	-0-	-3398	-0-	101 1	2521 3	Y	110	109 0		2
							9 4	121 9					
12		6355 X	2785	-0-	-3570	-0-	94 1	2095 3	Y	534	528 0		8
							9 4	587 9					
01		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			8

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		10912 X	10798	-0-	-114	-0-	487 1	10062 3	29 4	220 9	Y	200	208 1		14
09		10560 X	9904	-0-	-656	-0-	456 1	9251 3	197 9		Y	179	159 1		34
10		10912 X	10551	-0-	-361	-0-	483 1	9792 3	276 9		Y	251	232 1		53
11		10560 X	5870	-0-	-4690	-0-	263 1	5451 3	3 4	153 9	Y	139	156 1		36
*12		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	499 1	10627 3	42 4	301 9	Y	274	258 1		52
01		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT			52
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090															
-----															
08		3224 X	1002	-0-	-2222	-0-	116 1	794 3	92 9		Y	84	85 0		7
09		3120 X	1335	-0-	-1785	-0-	82 1	1127 3	8 4	118 9	Y	107	109 0		5
10		2759 X	969	-0-	-1790	-0-	34 1	885 3	4 4	46 9	Y	42	45 0		2
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	95 1	2374 3	8 4	46 9	Y	42	42 0		2
12		2325 X	858	-0-	-1467	-0-	34 1	751 3	3 4	70 9	Y	64	64 0		2
01		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552															
-----															
08		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	80 1	6432 3	383 9		Y	348	315 0		156
09		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	73 1	6056 3	375 9		Y	341	402 0		95
10		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	53 1	6179 3	380 9		Y	345	345 0		95
11		6390 X	906	-0-	-5484	-0-	8 1	837 3	3 4	58 9	Y	53	71 0		77
12		6603 X	4881	-0-	-1722	-0-	167 1	4364 3	33 4	317 9	Y	288	287 0		78
01		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			78
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388															
-----															
08		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	433 1	8930 3	25 4	221 9	Y	201	208 1		81
09		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	427 1	8653 3	215 9		Y	195	172 1		104
10		9021 X	8786	-0-	-235	-0-	403 1	8173 3	210 9		Y	191	186 1		109
11		8730 X	6261	-0-	-2469	-0-	280 1	5831 3	4 4	146 9	Y	133	144 1		98
*12		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	423 1	8993 3	35 4	257 9	Y	234	222 1		110
01		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 8068 - 13041								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5859 X	1804	-0-	-4055	-0-	204	1	1398	3	Y	183	194	0			16
						1	4	201	9							
09	5670 X	2194	-0-	-3476	-0-	110	1	1504	3	Y	517	513	0			20
						11	4	569	9							
10	5859 X	1804	-0-	-4055	-0-	59	1	1526	3	Y	193	207	0			6
						7	4	212	9							
11	5550 X	3845	-0-	-1705	-0-	144	1	3576	3	Y	103	104	0			5
						12	4	113	9							
12	5580 X	1362	-0-	-4218	-0-	54	1	1189	3	Y	104	104	0			5
						5	4	114	9							
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362						
08	3658 X	3447	-0-	-211	-0-	568	1	2548	3	Y	227	230	1			109
						81	4	250	9							
09	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	437	1	2716	3	Y	236	240	1			105
						260	9									
10	3844 X	3588	-0-	-256	-0-	605	1	2711	3	Y	246	240	1			111
						1	4	271	9							
11	3720 X	3173	-0-	-547	-0-	398	1	2524	3	Y	228	206	1			133
						251	9									
*12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	587	1	3485	3	Y	300	283	1			150
						36	4	330	9							
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					150
STUMBERG RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011				TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500						
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	465	1	2733	3	Y	521	523	0			20
						1	4	573	9							
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	487	1	2365	3	Y	575	564	0			31
						633	9									
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	370	1	2563	3	Y	507	513	0			25
						1	4	558	9							
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	13	0			12
12	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	404	1	2150	3	Y	516	508	0			20
						8	4	568	9							
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					20
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011				TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695						
08	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	105	1	7322	3	Y	380	394	1			98
						2	4	418	9							
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	42	1	6927	3	Y	354	360	1			92
						389	9									
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	50	1	7361	3	Y	383	389	1			86
						421	9									
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	63	1	7127	3	Y	400	404	1			82
						440	9									
*12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	59	1	7179	3	Y	428	412	1			98
						471	9									
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					98

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565													
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
-----													
08		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	80 1	5497 3	Y	332	345 1		78
							1 4	365 9					
09		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	33 1	5437 3	Y	309	314 1		73
							340 9						
10		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	38 1	5493 3	Y	328	334 1		67
							361 9						
11		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	47 1	5308 3	Y	333	339 1		61
							366 9						
*12		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	44 1	5330 3	Y	353	341 1		73
							388 9						
01		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			73
-----													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817													
08		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	83 1	5802 3	Y	352	365 1		77
							2 4	387 9					
09		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	35 1	5635 3	Y	319	326 1		70
							351 9						
10		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	39 1	5771 3	Y	345	350 1		65
							380 9						
11		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	48 1	5489 3	Y	350	356 1		59
							385 9						
*12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	45 1	5535 3	Y	375	361 1		73
							413 9						
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			73
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910													
08		1364 X	1094	-0-	-270	-0-	227 1	619 3	Y	225	227 0		50
							248 9						
09		1140 X	1077	-0-	-63	-0-	202 1	646 3	Y	208	207 0		51
							229 9						
10		1302 X	1240	-0-	-62	-0-	224 1	604 3	Y	372	371 0		52
							3 4	409 9					
11		1260 X	1015	-0-	-245	-0-	185 1	424 3	Y	365	364 0		53
							4 4	402 9					
12		1302 X	891	-0-	-411	-0-	162 1	359 3	Y	333	327 0		59
							4 4	366 9					
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			59
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837													
08		1705 N	1047	-0-	-658	-0-	153 1	685 3	Y	170	195 1		94
							22 4	187 9					
09		1830 N	939	-0-	-891	-0-	106 1	658 3	Y	159	175 1		78
							175 9						
10		1240 N	1104	-0-	-136	-0-	164 1	735 3	Y	186	178 1		86
							205 9						
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	131 1	833 3	Y	210	179 1		117
							231 9						
*12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	124 1	740 3	Y	178	192 1		103
							8 4	196 9					
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
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
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	428	1 2517	3 3	Y	695	698	0		46
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	466	1 4	3 9	Y	686	674	0		58
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	420	1 4	3 9	Y	687	692	0		53
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	540	1 4	3 9	Y	750	722	0		81
*12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	627	1 4	3 9	Y	726	752	0		55
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	13	4	9	Y	NO RPT				55
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	372	1 4	3 9	Y	528	530	0		35
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	390	1 4	3 9	Y	487	480	0		42
10	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	298	1 4	3 9	Y	481	484	0		39
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	350	1 4	3 9	Y	577	555	0		61
*12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	396	1 4	3 9	Y	567	587	0		41
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	8	4	9	Y	NO RPT				41
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066														
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	177	1 4	3 9	Y	458	462	0		17
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	202	1 4	3 9	Y	474	468	0		23
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	287	1 4	3 9	Y	465	470	0		18
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	232	1 4	3 9	Y	422	423	0		17
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	157	1 4	3 9	Y	406	402	0		21
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	14	4	9	Y	NO RPT				21



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 266429		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061			
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	
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	228 1	5474 3	Y	526	530 0	10
						4 4	579 9				
09	6060 X	5641	-0-	-419	-0-	251 1	4933 3	Y	413	408 0	15
						3 4	454 9				
10	6262 X	6035	-0-	-227	-0-	367 1	5184 3	Y	436	440 0	11
						4 4	480 9				
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	306 1	5349 3	Y	416	416 0	11
						12 4	458 9				
12	6262 X	5825	-0-	-437	-0-	207 1	5183 3	Y	379	376 0	14
						18 4	417 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

SOUTH SPUR STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 266434		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798			
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	344 1	1380 3	Y	560	525 1	97
						616 9					
09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	420 1	1768 3	Y	658	628 1	127
						2 4	724 9				
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	354 1	1694 3	Y	504	517 1	114
						554 9					
11	2250 N	1464	-0-	-786	-0-	234 1	977 3	Y	222	300 1	36
						9 4	244 9				
*12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	375 1	1477 3	Y	395	388 1	43
						4 4	435 9				
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 266443		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725			
08	5921 X	5458	-0-	-463	-0-	213 1	5035 3	Y	191	192 0	29
						210 9					
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	207 1	5003 3	Y	176	175 0	30
						194 9					
10	5580 X	5493	-0-	-87	-0-	222 1	5082 3	Y	172	175 0	27
						189 9					
11	5400 X	5178	-0-	-222	-0-	226 1	4734 3	Y	198	194 0	31
						218 9					
12	5580 X	5357	-0-	-223	-0-	225 1	4892 3	Y	218	207 0	42
						240 9					
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 266448		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058			
08	6944 X	5082	-0-	-1862	-0-	198 1	4689 3	Y	177	179 0	16
						195 9					
09	6720 X	2382	-0-	-4338	-0-	91 1	2192 3	Y	90	91 0	15
						99 9					
10	6851 X	2106	-0-	-4745	-0-	84 1	1922 3	Y	91	93 0	13
						100 9					
11	6060 X	4174	-0-	-1886	-0-	181 1	3796 3	Y	179	175 0	17
						197 9					
12	6076 X	4896	-0-	-1180	-0-	207 1	4493 3	Y	178	169 0	26
						196 9					
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014 X	4693	-0-	-1321	-0-	177	1	4185	3	Y	301	303 0	27
						331	9						
09	5130 X	4379	-0-	-751	-0-	162	1	3913	3	Y	276	276 0	27
						304	9						
10	5022 X	4562	-0-	-460	-0-	176	1	4041	3	Y	314	317 0	24
						345	9						
11	4530 X	4321	-0-	-209	-0-	181	1	3799	3	Y	310	305 0	29
						341	9						
12	4681 X	4463	-0-	-218	-0-	183	1	3984	3	Y	269	257 0	41
						296	9						
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT		41

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	154	1	1417	3	Y	25	53 1	116
						1459	4						
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	250	1	1466	3	Y	15	81 1	50
						180	4						
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	320	1	2529	3	Y	8	21 1	37
						379	4						
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	526	1	3550	3	Y	70	67 1	40
						499	4						
*12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	244	1	1475	3	Y	58	44 1	54
						131	4						
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		54

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	676	3	Y	135	133 0	4
						149	9						
09	720 N	153	-0-	-567	-0-	1	1	101	3	Y	46	47 0	3
						51	9						
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	7	1	618	3	Y	207	203 0	7
						228	9						
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	7 0	-0-
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	247	245 0	2
						272	9						
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

08	3100 N	3322	-0-	222	222	120	1	2850	3	Y	320	322 0	24
						352	9						
09	3000 N	5159	-0-	2159	2381	185	1	4460	3	Y	467	462 0	29
						514	9						
10	3100 N	5514	-0-	2414	4795	205	1	4706	3	Y	548	552 0	25
						603	9						
11	8266 X	3471	-0-	-4795	-0-	143	1	2996	3	Y	302	301 0	26
						332	9						
*12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2563	3	Y	327	311 0	42
						360	9						
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		42

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 21H		RRCID -> 266565		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178			
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
-----													
08		3410 X	2905	-0-	-505	-0-	329 1	2254 3	Y	292	287 0		17
							1 4	321 9					
09		3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	108 1	1475 3	Y	554	554 0		17
							10 4	609 9					
10		3410 X	2324	-0-	-1086	-0-	78 1	2020 3	Y	197	212 0		2
							9 4	217 9					
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	183 1	4572 3	Y	139	140 0		1
							16 4	153 9					
12		3224 X	2250	-0-	-974	-0-	89 1	1960 3	Y	175	174 0		2
							8 4	193 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 22H		RRCID -> 266566		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184			
-----													
08		2170 N	826	-0-	-1344	-0-	89 1	605 3	Y	120	124 0		9
							132 9						
09		3000 N	4797	-0-	1797	1797	323 1	4423 3	Y	18	25 0		2
							31 4	20 9					
10		3100 N	2175	-0-	-925	872	80 1	2063 3	Y	21	22 0		1
							9 4	23 9					
11		2011 N	1139	-0-	-872	-0-	42 1	1051 3	Y	38	38 0		1
							4 4	42 9					
*12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	65 1	1444 3	Y	95	95 0		1
							6 4	105 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 23H		RRCID -> 266569		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114			
-----													
08		837 N	142	-0-	-695	-0-	12 1	84 3	Y	42	47 0		5
							46 9						
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 266573		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278			
-----													
08		1426 N	956	-0-	-470	-0-	213 1	422 3	Y	291	288 0		17
							1 4	320 9					
09		1320 N	1105	-0-	-215	-0-	283 1	580 3	Y	219	218 0		18
							1 4	241 9					
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	231 1	494 3	Y	214	221 0		11
							235 9						
11		930 N	868	-0-	-62	-0-	112 1	512 3	Y	220	219 0		12
							2 4	242 9					
*12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	172 1	467 3	Y	234	234 0		12
							2 4	257 9					
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			12

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 266574			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354			
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
-----														
08		589 N	498	-0-	-91	-0-	115 1	227 3		Y	142	146 0		8
							156 9							
09		600 N	391	-0-	-209	-0-	82 1	167 3		Y	129	127 0		10
							142 9							
10		465 N	247	-0-	-218	-0-	54 1	116 3		Y	70	77 0		3
							77 9							
11		480 N	176	-0-	-304	-0-	20 1	90 3		Y	60	60 0		3
							66 9							
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	61 1	163 3		Y	131	128 0		6
							144 9							
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			6
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 266575			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082			
-----														
08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	743 1	1469 3		Y	383	381 0		23
							2 4	421 9						
09		3000 N	3032	-0-	32	32	890 1	1824 3		Y	285	284 0		24
							4 4	314 9						
10		3100 N	3721	-0-	621	653	1087 1	2319 3		Y	286	294 0		16
							315 9							
11		3000 N	3049	-0-	49	702	495 1	2258 3		Y	261	260 0		17
							9 4	287 9						
*12		3100 N	3152	-0-	52	754	772 1	2095 3		Y	252	253 0		16
							8 4	277 9						
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 29H		RRCID -> 266583			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147			
-----														
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	154 1	3674 3		Y	320	323 0		7
							2 4	352 9						
09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	174 1	3421 3		Y	334	329 0		12
							2 4	367 9						
10		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	251 1	3544 3		Y	344	347 0		9
							3 4	378 9						
11		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	191 1	3339 3		Y	302	303 0		8
							7 4	332 9						
*12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	127 1	3181 3		Y	305	301 0		12
							11 4	336 9						
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 26H		RRCID -> 266585			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314			
-----														
08		8990 X	7144	-0-	-1846	-0-	249 1	5963 3		Y	844	850 0		27
							4 4	928 9						
09		8700 X	6757	-0-	-1943	-0-	283 1	5559 3		Y	829	817 0		39
							3 4	912 9						
10		8990 X	6920	-0-	-2070	-0-	402 1	5678 3		Y	760	767 0		32
							4 4	836 9						
11		7350 X	6454	-0-	-896	-0-	306 1	5344 3		Y	720	720 0		32
							12 4	792 9						
12		7564 X	6518	-0-	-1046	-0-	222 1	5561 3		Y	651	646 0		37
							19 4	716 9						
01		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				Y	NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 27H		RRCID -> 266587		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370			
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
-----													
08		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	161 1	3846 3	Y	755	759 0		17
							2 4	831 9					
09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	170 1	3340 3	Y	620	612 0		25
							2 4	682 9					
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	236 1	3334 3	Y	581	588 0		18
							3 4	639 9					
11		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	175 1	3059 3	Y	325	328 0		15
							7 4	358 9					
12		3317 X	3281	-0-	-36	-0-	114 1	2852 3	Y	277	275 0		17
							10 4	305 9					
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 28H		RRCID -> 266588		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813			
-----													
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	83 1	1968 3	Y	185	186 0		8
							1 4	204 9					
09		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	109 1	2139 3	Y	201	198 0		11
							1 4	221 9					
10		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	165 1	2327 3	Y	215	217 0		9
							2 4	237 9					
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	119 1	2089 3	Y	363	361 0		11
							5 4	399 9					
*12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	84 1	2106 3	Y	342	339 0		14
							7 4	376 9					
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 11H		RRCID -> 266592		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032			
-----													
08		7254 X	6534	-0-	-720	-0-	36 1	6206 3	Y	265	267 0		29
							292 9						
09		7020 X	6340	-0-	-680	-0-	37 1	6015 3	Y	261	258 0		32
							1 4	287 9					
10		7254 X	6342	-0-	-912	-0-	38 1	6027 3	Y	252	257 0		27
							277 9						
11		7020 X	5923	-0-	-1097	-0-	40 1	5618 3	Y	241	237 0		31
							265 9						
12		7254 X	6033	-0-	-1221	-0-	42 1	5728 3	Y	239	236 0		34
							263 9						
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			34
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 12H		RRCID -> 266593		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617			
-----													
08		7006 X	6379	-0-	-627	-0-	36 1	6119 3	Y	204	207 0		17
							224 9						
09		6780 X	6180	-0-	-600	-0-	37 1	5916 3	Y	205	202 0		20
							1 4	226 9					
10		7006 X	6403	-0-	-603	-0-	38 1	6124 3	Y	219	220 0		19
							241 9						
11		6780 X	6286	-0-	-494	-0-	42 1	5963 3	Y	255	247 0		27
							281 9						
12		7006 X	6200	-0-	-806	-0-	43 1	5895 3	Y	238	237 0		28
							262 9						
01		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			28

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
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
-----														
08		6963 X	6963	-0-	-0-	39	1	6568	3	Y	324	324	0	34
						356	9							
09		6587 X	6587	-0-	-0-	38	1	6198	3	Y	318	314	0	38
						1	4	350	9					
10		6748 X	6748	-0-	-0-	40	1	6357	3	Y	319	324	0	33
						351	9							
11		6420 X	6402	-0-	-18	43	1	5989	3	Y	336	327	0	42
						370	9							
12		6634 X	6588	-0-	-46	45	1	6184	3	Y	326	323	0	45
						359	9							
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665					Y	NO RPT			45
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
-----														
08		1129 N	1129	-0-	-0-	149	1	949	3	Y	28	27	0	1
						31	9							
09		1352 N	1352	-0-	-0-	242	1	1051	3	Y	54	53	0	2
						59	9							
10		3100 N	3623	-0-	523	856	1	2676	3	Y	82	81	0	3
						1	4	90	9					
11		1080 N	7	-0-	-1073	1	1	4	3	Y	2	3	0	2
						2	9							
*12		590 N	590	-0-	-0-	77	1	256	3	Y	234	233	0	3
						257	9							
01		2139 X	NO RPT	-0-	-2139					Y	NO RPT			3
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
-----														
08		8432 X	6816	-0-	-1616	173	1	6064	3	Y	526	528	0	16
						579	9							
09		8160 X	6744	-0-	-1416	173	1	5994	3	Y	524	521	0	19
						1	4	576	9					
10		8432 X	6782	-0-	-1650	180	1	5949	3	Y	593	593	0	19
						1	4	652	9					
11		7710 X	6375	-0-	-1335	169	1	5676	3	Y	481	476	0	24
						1	4	529	9					
12		7719 X	6264	-0-	-1455	164	1	5600	3	Y	452	452	0	24
						3	4	497	9					
01		6975 X	NO RPT	-0-	-6975					Y	NO RPT			24
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
-----														
08		8091 X	6942	-0-	-1149	174	1	6100	3	Y	607	608	0	26
						668	9							
09		7830 X	7171	-0-	-659	182	1	6299	3	Y	626	623	0	29
						1	4	689	9					
10		8091 X	7520	-0-	-571	197	1	6524	3	Y	725	725	0	29
						1	4	798	9					
11		7770 X	7035	-0-	-735	183	1	6164	3	Y	624	618	0	35
						2	4	686	9					
12		7595 X	7320	-0-	-275	187	1	6418	3	Y	646	645	0	36
						4	4	711	9					
01		7533 X	NO RPT	-0-	-7533					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458			
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
08	14B2 EXT	180	-0-	180	724	5 1	175 3	Y	-0-		-0-
09	1550 X	826	-0-	-724	-0-	7 1	254 3	Y	514	506 0	8
10	217 X	99	-0-	-118	-0-	565 9	66 3	Y	28	35 0	1
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	2 1					
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	31 9		Y	22	22 0	1
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
								Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 20H		RRCID -> 266601		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241			
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	137 1	4808 3	Y	767	769 0	21
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	844 9	5314 3	Y	567	566 0	22
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	154 1	4884 3	Y	620	621 0	21
11	5550 X	5348	-0-	-202	-0-	624 9	4591 3	Y	563	557 0	27
12	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	148 1	619 9	Y	540	539 0	28
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	682 9	594 9	Y	NO RPT		28
						137 1					
						1 4					
						136 1					
						3 4					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 266602		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001			
08	6138 X	5281	-0-	-857	-0-	140 1	4929 3	Y	193	194 0	5
09	5940 X	5400	-0-	-540	-0-	212 9	4999 3	Y	233	232 0	6
10	6138 X	5346	-0-	-792	-0-	145 1	4948 3	Y	225	225 0	6
11	5940 X	4900	-0-	-1040	-0-	256 9	4561 3	Y	184	183 0	7
12	6138 X	4892	-0-	-1246	-0-	149 1	248 9	Y	174	173 0	8
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	1 4	202 9	Y	NO RPT		8
						136 1					
						1 4					
						133 1					
						3 4					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309			
08	4340 X	2903	-0-	-1437	-0-	77 1	2709 3	Y	106	106 0	7
09	4170 X	3475	-0-	-695	-0-	117 9	3287 3	Y	84	84 0	7
10	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	96 1	5061 3	Y	237	235 0	9
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	92 9	261 9	Y	489	482 0	16
*12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	153 1	4811 3	Y	481	481 0	16
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	1 4	538 9	Y	NO RPT		16
						128 1					
						3 4					
							529 9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 266611			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111		
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	
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	170 1	1822 3	Y	207	196 0	10 1	10	
						228 9							
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	145 1	2200 3	Y	202	202 0		10	
						2 4	222 9						
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	147 1	2221 3	Y	168	168 0		10	
						3 4	185 9						
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	153 1	2243 3	Y	267	266 0		11	
						2 4	294 9						
*12	3100 N	3116	-0-	16	16	225 1	2686 3	Y	183	183 0		11	
						4 4	201 9						
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			11	
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 266614			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917		
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	178 1	1909 3	Y	235	223 0	13 1	11	
						259 9							
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	183 1	2766 3	Y	201	202 0		10	
						2 4	221 9						
10	2480 X	1848	-0-	-632	-0-	100 1	1500 3	Y	224	223 0		11	
						2 4	246 9						
11	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	98 1	1438 3	Y	512	509 0		14	
						2 4	563 9						
*12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	172 1	2046 3	Y	307	307 0		14	
						3 4	338 9						
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			14	
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 8H		RRCID -> 266615			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148		
08	3565 X	3342	-0-	-223	-0-	6 1	3180 3	Y	142	135 0		48	
						156 9							
09	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	32 1	3196 3	Y	114	136 0		26	
						1 4	125 9						
10	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	58 1	3051 3	Y	118	112 0		32	
						130 9							
11	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	58 1	2892 3	Y	145	142 0		35	
						19 4	160 9						
*12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	82 1	3271 3	Y	168	163 0		40	
						45 4	185 9						
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			40	
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 12H		RRCID -> 266647			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420		
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	3 1	1353 3	Y	74	71 0		28	
						81 9							
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	13 1	1263 3	Y	72	84 0		16	
						79 9							
10	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	25 1	1300 3	Y	92	86 0		22	
						101 9							
11	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	25 1	1232 3	Y	86	85 0		23	
						8 4	95 9						
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	33 1	1342 3	Y	100	98 0		25	
						19 4	110 9						
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			25	



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8970 - 14341			
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
08		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	9 1	4722 3	Y	279	265 0		87
							307 9						
09		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	45 1	4397 3	Y	235	276 0		46
							1 4	259 9					
10		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	86 1	4553 3	Y	279	262 0		63
							307 9						
11		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	90 1	4533 3	Y	257	256 0		64
							30 4	283 9					
*12		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	113 1	4499 3	Y	266	261 0		69
							62 4	293 9					
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			69

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 8124			PERF. 8951 - 13695		
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	17 1	1340 3	Y	113	98 0		39		
							124 9								
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	15 1	1279 3	Y	115	130 0		24		
							127 9								
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	11 1	1300 3	Y	105	104 0		25		
							116 9								
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	11 1	1273 3	Y	102	97 0		30		
							5 4	112 9							
*12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	46 1	1229 3	Y	105	108 0		27		
							10 4	116 9							
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			27		

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 8154			PERF. 8410 - 13593		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 8167			PERF. 8556 - 13684		
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	38 1	3083 3	Y	199	194 0		75		
							219 9								
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	37 1	3042 3	Y	159	192 0		42		
							175 9								
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	25 1	2880 3	Y	136	138 0		40		
							150 9								
11		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	27 1	2998 3	Y	81	81 0		40		
							11 4	89 9							
*12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	117 1	3070 3	Y	114	118 0		36		
							23 4	125 9							
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			36		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
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	
08	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	34 1 156 9	2726 3	Y	142	131 0	64
09	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	32 1 167 9	2627 3	Y	152	176 0	40
10	3193 X	2799	-0-	-394	-0-	22 1 152 9	2625 3	Y	138	139 0	39
11	3090 X	2700	-0-	-390	-0-	23 1 9 4	2499 3	Y	154	146 0	47
12	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	97 1 19 4	2531 3	Y	151	157 0	41
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		41
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661			
08	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	2 1 34 9	989 3	Y	31	30 0	12
09	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	14 1 127 9	1342 3	Y	115	116 0	11
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	36 1 28 9	1899 3	Y	25	28 0	8
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	25 1 8 4	1250 3	Y	16	16 0	8
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	27 1 14 4	1043 3	Y	13	13 0	8
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		8
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820			
08	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	16 1 85 9	1339 3	N	77	71 0	31
09	2160 N	1511	-0-	-649	-0-	17 1 80 9	1414 3	N	73	86 0	18
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	17 1 172 9	2018 3	N	156	150 0	24
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	11 1 5 4	1261 3	N	63	66 0	21
*12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	86 1 17 4	2245 3	N	171	167 0	25
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		25

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 28H		RRCID -> 266716			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	58 1	4691 3	Y	138	127 0			59
						152 9							
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	53 1	4422 3	Y	154	178 0			35
						169 9							
10	4712 X	4632	-0-	-80	-0-	37 1	4405 3	Y	173	172 0			36
						190 9							
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	39 1	4383 3	Y	189	179 0			46
						17 4	208 9						
12	4712 X	4585	-0-	-127	-0-	159 1	4183 3	Y	192	198 0			40
						32 4	211 9						
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT				40
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 13H		RRCID -> 266717			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802		
08	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	2 1	1256 3	Y	64	61 0			27
						70 9							
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	12 1	1135 3	Y	73	83 0			17
						80 9							
10	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	23 1	1225 3	Y	52	51 0			18
						57 9							
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	21 1	1110 3	Y	83	81 0			20
						8 4	91 9						
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30 1	1198 3	Y	96	94 0			22
						17 4	106 9						
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				22
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266718			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	222	-0-	222	222	25 1	108 3	Y	81	80 0			1
						89 9							
10	T. A.	425	-0-	425	647	88 1	275 3	Y	56	57 0			-0-
						62 9							
11	T. A.	351	-0-	351	998	62 1	202 3	Y	79	79 0			-0-
						87 9							
12	T. A.	1174	-0-	1174	2172	253 1	846 3	Y	67	67 0			-0-
						1 4	74 9						
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	1831			Y	NO RPT				-0-
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 266719			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 41H		RRCID -> 266720			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161		
08	8959 X	8281	-0-	-678	-0-	381 1	7459 3	Y	401	406 0			40
						441 9							
09	8670 X	7961	-0-	-709	-0-	380 1	7149 3	Y	393	389 0			44
						432 9							
10	8618 X	7354	-0-	-1264	-0-	342 1	6606 3	Y	369	375 0			38
						406 9							
11	8010 X	7398	-0-	-612	-0-	344 1	6620 3	Y	393	395 0			36
						2 4	432 9						
12	8277 X	8244	-0-	-33	-0-	373 1	7371 3	Y	445	444 0			37
						10 4	490 9						
01	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT				37

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250		
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
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	127 1 158 9	2484 3	Y	144 144 0	3
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	79 1 76 9	1484 3	Y	69 68 0	4
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	136 1 118 9	2639 3	Y	107 107 0	4
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	2355 3	Y	90 90 0	4
*12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	1819 3	Y	78 78 0	4
01	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT	4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 43H		RRCID -> 266723		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911		
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	109 1 171 9	2138 3	Y	155 156 0	9
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	119 1 161 9	2251 3	Y	146 145 0	10
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	105 1 138 9	2026 3	Y	125 127 0	8
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	93 1 131 9	1792 3	Y	119 120 0	7
*12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	95 1 3 4	1889 3	Y	122 122 0	7
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT	7
STANLEY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080		
08	5859 X	3631	-0-	-2228	-0-	162 1 10 4	3348 3	Y	101 102 1	75
09	5670 X	3574	-0-	-2096	-0-	163 1 99 9	3312 3	Y	90 80 1	85
10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	296 1 128 9	5987 3	Y	116 108 1	93
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	202 1 3 4	4205 3	Y	80 86 1	87
*12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	268 1 23 4	5721 3	Y	138 132 1	93
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT	93
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866		
08	9269 X	9129	-0-	-140	-0-	51 1 442 9	8636 3	Y	402 402 0	41
09	8970 X	8543	-0-	-427	-0-	50 1 1 4	8063 3	Y	390 386 0	45
10	9269 X	8944	-0-	-325	-0-	53 1 455 9	8436 3	Y	414 418 0	41
11	8970 X	8626	-0-	-344	-0-	58 1 452 9	8116 3	Y	411 402 0	50
12	9269 X	8831	-0-	-438	-0-	60 1 453 9	8318 3	Y	412 407 0	55
01	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
LA BANDERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436		
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
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	165 1	511 3	Y	204 143 1	61
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	224 9 129 1	437 3	Y	392 359 1	94
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	431 9 57 1	190 3	Y	141 168 1	67
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	155 9		Y	-0- 67 1	-0-
12	899 X	585	-0-	-314	-0-	96 1	235 3	Y	231 200 1	31
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	254 9		Y	NO RPT	31
LA BANDERA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 266891		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788		
08	3565 X	2010	-0-	-1555	-0-	431 1	1330 3	Y	226 245 1	101
09	3450 X	1906	-0-	-1544	-0-	249 9 379 1	1285 3	Y	220 256 1	65
10	3534 X	2795	-0-	-739	-0-	242 9 517 1	1739 3	Y	490 399 1	156
11	3420 X	2563	-0-	-857	-0-	539 9 529 1	1575 3	Y	417 379 1	194
12	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	459 9 544 1	1331 3	Y	309 437 1	66
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	340 9		Y	NO RPT	66
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346		
08	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	6 1	2912 3	Y	92 87 0	35
09	3090 X	2974	-0-	-116	-0-	101 9 28 1	2820 3	Y	114 127 0	22
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	1 4 51 1	2722 3	Y	118 111 0	29
11	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	130 9 49 1	2449 3	Y	116 116 0	29
12	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	16 4 62 1	2470 3	Y	118 115 0	32
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	34 4	130 9	Y	NO RPT	32
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344		
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	307 1	2628 3	Y	236 231 0	17
09	3000 N	3265	-0-	265	265	260 9 312 1	2747 3	Y	184 181 0	20
10	2874 N	2609	-0-	-265	-0-	4 4 231 1	2241 3	Y	124 129 0	15
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	1 4 239 1	136 9 2282 3	Y	128 129 0	14
*12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	10 4 266 1	141 9 2654 3	Y	187 183 0	18
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	7 4	206 9	Y	NO RPT	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
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
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543	
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		Y	-0-	3	0	1
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-		Y	-0-			1
10		3472 X	2807	-0-	-665	-0-	253 1	Y	95	93	0	3
							1 4					
							105 9					
11		3360 X	1	-0-	-3359	-0-	1 3	Y	-0-	1	0	2
12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-			2
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	37H	RRCID ->	266906	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8047 - 11321	
08		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	707 1	Y	208	205	0	21
							1 4					
							229 9					
09		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	610 1	Y	204	199	0	26
							8 4					
							224 9					
10		5146 X	3865	-0-	-1281	-0-	346 1	Y	151	156	0	21
							1 4					
							166 9					
11		4980 X	4527	-0-	-453	-0-	408 1	Y	186	187	0	20
							17 4					
							205 9					
*12		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	652 1	Y	338	330	0	28
							17 4					
							372 9					
01		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-		Y	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	39H	RRCID ->	266908	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8076 - 13052	
08		4247 X	3523	-0-	-724	-0-	168 1	Y	48	49	0	14
							53 9					
							201 1					
09		4110 X	4079	-0-	-31	-0-	85 9	Y	77	76	0	15
							179 1					
							76 9					
10		4247 X	3715	-0-	-532	-0-	144 1	Y	69	71	0	13
							1 4					
							70 9					
11		3870 X	2991	-0-	-879	-0-	181 1	Y	64	65	0	12
							5 4					
							101 9					
*12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		Y	92	91	0	13
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-		Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165	
08		6324 X	5754	-0-	-570	-0-	267 1	Y	227	229	0	22
							250 9					
							272 1					
09		6120 X	5637	-0-	-483	-0-	245 9	Y	223	221	0	24
							255 1					
							231 9					
10		6324 X	5420	-0-	-904	-0-	274 1	Y	210	214	0	20
							2 4					
							255 9					
11		6120 X	5825	-0-	-295	-0-	254 1	Y	232	233	0	19
							7 4					
							265 9					
12		6076 X	5542	-0-	-534	-0-		Y	241	241	0	19
01		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-		Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
FOGMT		WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	9130 - 12275		
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			361
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	162	1	203
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156			
08	1891	N	1186	-0-	-705	-0-	111	1	945	3	Y	118	116	0	5
							130	9							
09	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	112	1	981	3	Y	60	60	0	5
							1	4	66	9					
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	759	3	Y	54	55	0	4
							59	9							
11	1140	N	640	-0-	-500	-0-	58	1	547	3	Y	30	31	0	3
							2	4	33	9					
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	76	1	760	3	Y	30	29	0	4
							2	4	33	9					
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160 - 12032			
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	223	1	1904	3	Y	101	100	0	8
							111	9							
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	198	1	1737	3	Y	98	96	0	10
							2	4	108	9					
10	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	159	1	1542	3	Y	107	109	0	8
							1	4	118	9					
11	2160	N	1081	-0-	-1079	-0-	94	1	902	3	Y	74	75	0	7
							4	4	81	9					
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	Y	105	103	0	9
							2	4	116	9					
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8149 - 12079			
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	805	3	Y	39	39	0	4
							43	9							
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	220	1	1938	3	Y	29	29	0	4
							3	4	32	9					
10	3100	N	3799	-0-	699	699	351	1	3393	3	Y	49	49	0	4
							1	4	54	9					
11	3000	N	3614	-0-	614	1313	336	1	3212	3	Y	47	47	0	4
							14	4	52	9					
*12	3100	N	2519	-0-	-581	732	223	1	2229	3	Y	55	54	0	5
							6	4	61	9					
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5487 X	5115	-0-	-372	-0-	229 1	4749 3	Y	112 119 1	35
09	5310 X	4405	-0-	-905	-0-	14 4	123 9	Y	97 86 1	46
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	202 1	4096 3	Y	135 126 1	55
11	5310 X	4235	-0-	-1075	-0-	107 9	5199 3	Y	101 106 1	50
*12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	257 1	3932 3	Y	156 150 1	56
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	149 9	172 9	Y	NO RPT	56
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020		
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	243 1	5547 3	Y	138 129 1	26
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	3 4	152 9	Y	107 94 1	39
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	244 1	5495 3	Y	136 127 1	48
11	5550 X	4299	-0-	-1251	-0-	118 9	5638 3	Y	100 108 1	40
12	5735 X	5080	-0-	-655	-0-	258 1	4005 3	Y	173 162 1	51
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	150 9	190 9	Y	NO RPT	51
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403		
08	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	29 1	7752 3	Y	520 522 0	17
09	7950 X	7561	-0-	-389	-0-	2 4	572 9	Y	498 497 0	18
10	8215 X	7837	-0-	-378	-0-	38 1	6975 3	Y	461 461 0	18
11	7950 X	7708	-0-	-242	-0-	548 9	7285 3	Y	449 451 0	16
12	8215 X	7693	-0-	-522	-0-	45 1	7161 3	Y	448 449 0	15
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	507 9	494 9	Y	NO RPT	15
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419		
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	8 1	2009 3	Y	140 140 0	7
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	154 9	2442 3	Y	142 141 0	8
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	13 1	2339 3	Y	143 143 0	8
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	156 9	2209 3	Y	141 142 0	7
*12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	14 1	2260 3	Y	143 143 0	7
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	157 9		Y	NO RPT	7



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
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	
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	4441 3 318 9	Y	289	291 0	11
09	4500 X	4479	-0-	-21	-0-	23 1 262 9	4194 3	Y	238	239 0	10
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	27 1 297 9	4348 3	Y	270	270 0	10
11	4500 X	4451	-0-	-49	-0-	29 1 1 4	4098 3 323 9	Y	294	295 0	9
12	4650 X	4539	-0-	-111	-0-	23 1 1 4	4184 3 331 9	Y	301	302 0	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654			
08	2077 X	1120	-0-	-957	-0-	177 1 52 9	891 3	Y	47		520
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	74 1 84 9	1413 3	Y	76	176 1	420
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	58 1 99 9	2892 3	Y	90		510
11	1410 X	1352	-0-	-58	-0-	15 1 58 9	1279 3	Y	53	185 1	378
*12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	22 1 90 9	1545 3	Y	82		460
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		460
STUMBERG RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 267111		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309			
08	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	322 1 2 4	2328 3 607 9	Y	552	554 0	42
09	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	344 1 595 9	2228 3	Y	541	538 0	45
10	3472 X	3041	-0-	-431	-0-	358 1 1 4	2034 3 648 9	Y	589	594 0	40
11	3360 X	3190	-0-	-170	-0-	341 1 9 4	2190 3 650 9	Y	591	591 0	40
12	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	317 1 9 4	2416 3 670 9	Y	609	598 0	51
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		51
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7844		PERF. 8473 - 13215	
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
08	3596 X	3132	-0-	-464	-0-	335 1	2425 3	Y	336	338 0		17
						2 4	370 9					
09	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	378 1	2452 3	Y	324	322 0		19
						356 9						
10	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	459 1	2607 3	Y	347	351 0		15
						1 4	382 9					
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	424 1	2721 3	Y	328	328 0		15
						11 4	361 9					
*12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	346 1	2637 3	Y	309	304 0		20
						10 4	340 9					
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			20
STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8450 - 13188	
08	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	206 1	1486 3	Y	471	472 0		15
						1 4	518 9					
09	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	179 1	1159 3	Y	357	355 0		17
						393 9						
10	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	220 1	1246 3	Y	401	404 0		14
						441 9						
11	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	218 1	1392 3	Y	415	415 0		14
						5 4	457 9					
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	193 1	1468 3	Y	393	387 0		20
						5 4	432 9					
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			20
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8533 - 13335	
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	7 1	1778 3	Y	163	164 0		9
						179 9						
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	8 1	1468 3	Y	112	112 0		9
						123 9						
10	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	9 1	1429 3	Y	158	157 0		10
						174 9						
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	16 1	2196 3	Y	306	304 0		12
						337 9						
*12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	12 1	2133 3	Y	474	472 0		14
						521 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8448 - 13284	
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	9 1	2214 3	Y	141	141 0		5
						155 9						
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	10 1	1920 3	Y	174	173 0		6
						191 9						
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	11 1	1792 3	Y	131	132 0		5
						144 9						
11	1830 N	1737	-0-	-93	-0-	11 1	1557 3	Y	154	154 0		5
						169 9						
*12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	9 1	1502 3	Y	160	160 0		5
						176 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177			
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	
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	122 1	3749 3	Y	443	445 0		29	
						3 4	487 9						
09	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	107 1	3486 3	Y	410	400 0		39	
						3 4	451 9						
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	123 1	4031 3	Y	456	470 0		25	
						502 9							
11	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	116 1	3485 3	Y	406	403 0		28	
						447 9							
12	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	134 1	3637 3	Y	452	449 0		31	
						497 9							
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			31	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113			
08	5580 X	4938	-0-	-642	-0-	145 1	4456 3	Y	303	304 0		21	
						4 4	333 9						
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	154 1	4996 3	Y	320	311 0		30	
						4 4	352 9						
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	159 1	5189 3	Y	349	360 0		19	
						384 9							
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	175 1	5297 3	Y	337	334 0		22	
						1 4	371 9						
*12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	190 1	5216 3	Y	333	331 0		24	
						1 4	366 9						
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			24	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 49H		RRCID -> 267133		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182			
08	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	119 1	3636 3	Y	241	242 0		13	
						3 4	265 9						
09	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	101 1	3276 3	Y	220	215 0		18	
						2 4	242 9						
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	115 1	3750 3	Y	220	228 0		10	
						242 9							
11	3900 X	3833	-0-	-67	-0-	116 1	3484 3	Y	212	210 0		12	
						233 9							
*12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	136 1	3705 3	Y	229	227 0		14	
						252 9							
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			14	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 27H		RRCID -> 267134		COMPL. DATE 04/30/2012				TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359			
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	108 1	3428 3	Y	250	253 0		7	
						6 4	275 9						
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	112 1	3576 3	Y	192	193 0		6	
						6 4	211 9						
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	112 1	3622 3	Y	278	273 0		11	
						5 4	306 9						
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	123 1	3488 3	Y	271	275 0		7	
						6 4	298 9						
*12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	131 1	3514 3	Y	299	294 0		12	
						14 4	329 9						
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

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	
08	4743 X	4252	-0-	-491	-0-	118 1 6 4	3719 3 409 9	Y	372	375 0	9
09	4590 X	3854	-0-	-736	-0-	106 1 6 4	3395 3 347 9	Y	315	317 0	7
10	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	104 1 5 4	3378 3 358 9	Y	325	321 0	11
11	4590 X	4098	-0-	-492	-0-	126 1 6 4	3575 3 391 9	Y	355	359 0	7
12	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	150 1 16 4	4010 3 350 9	Y	318	314 0	11
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	189 1 10 4	5979 3 627 9	Y	570	574 0	20
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	174 1 10 4	5592 3 519 9	Y	472	475 0	17
10	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	193 1 8 4	6199 3 628 9	Y	571	563 0	25
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	164 1 8 4	4661 3 417 9	Y	379	388 0	16
*12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	173 1 19 4	4653 3 495 9	Y	450	443 0	23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1 492 9	1405 3 501 9	Y	447	446 0	33
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	180 1 1 4	1681 3 501 9	Y	455	460 0	28
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	164 1 547 9	1530 3 322 9	Y	497	497 0	28
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	104 1 4 4	809 3 322 9	Y	293	296 0	25
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	470 3 237 9	Y	215	211 0	29
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		29

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	398 1 563 9	3897 3 498 9	Y	512	514 0	29
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	345 1 1 4	3220 3 498 9	Y	453	460 0	22
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384 1 556 9	3576 3 322 9	Y	505	506 0	21
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	418 1 17 4	3269 3 527 9	Y	479	475 0	25
12	4092 X	3937	-0-	-155	-0-	390 1 15 4	2996 3 536 9	Y	487	469 0	43
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		43

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888			
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	
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52 1 10 9	829 3	Y	9	10 0	10
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9	507 3	Y	30	30 0	10
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	1143 3 178 9	Y	162	161 0	11
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	881 3 141 9	Y	128	127 0	12
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	772 3 121 9	Y	110	109 0	13
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		13
BEINHORN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986			
08	6479 X	5791	-0-	-688	-0-	314 1 1 4	5006 3 470 9	Y	427	432 0	16
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	350 1 2 4	5798 3 546 9	Y	496	494 0	18
10	6479 X	6233	-0-	-246	-0-	326 1 3 4	5390 3 514 9	Y	467	469 0	16
11	6270 X	5576	-0-	-694	-0-	313 1 4 4	4745 3 514 9	Y	467	462 0	21
12	6479 X	6461	-0-	-18	-0-	348 1 4 4	5552 3 557 9	Y	506	497 0	30
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		30
BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005			
08	5363 X	3027	-0-	-2336	-0-	163 1 1 4	2611 3 252 9	Y	229	236 0	13
09	5130 X	4908	-0-	-222	-0-	256 1 1 4	4241 3 410 9	Y	373	371 0	15
10	5332 X	5004	-0-	-328	-0-	261 1 2 4	4308 3 433 9	Y	394	395 0	14
11	5160 X	4596	-0-	-564	-0-	256 1 4 4	3887 3 449 9	Y	408	403 0	19
12	5332 X	5092	-0-	-240	-0-	273 1 3 4	4353 3 463 9	Y	421	413 0	27
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106			
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	290 1 1 4	4485 3 594 9	Y	540	542 0	38
09	5040 X	4927	-0-	-113	-0-	273 1 1 4	4137 3 516 9	Y	469	465 0	42
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	285 1 543 9	4872 3 4872 3	Y	494	495 0	41
11	5250 X	5087	-0-	-163	-0-	296 1 1 4	4251 3 539 9	Y	490	495 0	36
*12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	341 1 56 4	4927 3 575 9	Y	523	512 0	47
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		47

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	267266	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8496 - 14061
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
08	3689 X	3313	-0-	-376	-0-	189 1 215 9	2909 3	Y	195	196 0		9
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	234 1 1 4	3549 3	Y	240	236 0		13
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	200 1 210 9	3432 3	Y	191	192 0		12
11	3840 X	3547	-0-	-293	-0-	219 1 1 4	3149 3	Y	162	165 0		9
*12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	245 1 41 4	3547 3	Y	198	193 0		14
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		14H	RRCID ->	267278	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8480 - 14426
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	311 1 1 4	4815 3	Y	426	428 0		29
09	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	337 1 2 4	5123 3	Y	384	380 0		33
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	304 1 427 9	5197 3	Y	388	389 0		32
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	391 1 2 4	5633 3	Y	368	372 0		28
*12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	382 1 63 4	5520 3	Y	399	391 0		36
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-		439 9	Y	NO RPT			36
-----												
STANLEY RANCH			WELL #:		7H	RRCID ->	267279	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9265 - 13763
08	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	395 1 3 4	8298 3	Y	266	236 1		214
09	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	425 1 235 9	7988 3	Y	214	175 1		253
10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	448 1 196 9	8508 3	Y	178	204 1		227
11	8130 X	5869	-0-	-2261	-0-	291 1 3 4	5435 3	Y	127	156 1		198
*12	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	494 1 330 9	9356 3	Y	300	245 1		253
01	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT			253
-----												
STANLEY RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	267280	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 9586 - 13965
08	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	452 1 3 4	9494 3	Y	341	317 1		198
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	494 1 369 9	9290 3	Y	335	266 1		267
10	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	505 1 1 4	9607 3	Y	390	398 1		259
11	9240 X	6640	-0-	-2600	-0-	324 1 3 4	6045 3	Y	244	301 1		202
*12	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	515 1 568 9	9753 3	Y	516	428 1		290
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT			290

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	471	1	9897	3	Y	300	273	1	76
							4	4	330	9					
09		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	523	1	9832	3	Y	280	224	1	132
							308	9							
10		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	554	1	10551	3	Y	335	341	1	126
							1	4	369	9					
11		10170 X	8218	-0-	-1952	-0-	404	1	7548	3	Y	238	280	1	84
							4	4	262	9					
*12		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	579	1	10957	3	Y	319	284	1	119
							351	9							
01		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT			119
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
-----															
08		6913 X	6754	-0-	-159	-0-	300	1	6300	3	Y	138	130	1	230
							2	4	152	9					
09		6690 X	6559	-0-	-131	-0-	324	1	6093	3	Y	129	103	1	256
							142	9							
10		6913 X	3897	-0-	-3016	-0-	191	1	3626	3	Y	73	97	1	232
							80	9							
11		6630 X	5745	-0-	-885	-0-	287	1	5342	3	Y	104	108	1	228
							2	4	114	9					
*12		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	417	1	7900	3	Y	226	182	1	272
							249	9							
01		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			272
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
-----															
08		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	33	1	5544	3	Y	253	254	0	25
							278	9							
09		5610 X	5538	-0-	-72	-0-	32	1	5235	3	Y	245	242	0	28
							1	4	270	9					
10		5797 X	5692	-0-	-105	-0-	33	1	5369	3	Y	264	267	0	25
							290	9							
11		5610 X	5489	-0-	-121	-0-	37	1	5149	3	Y	275	268	0	32
							303	9							
12		5797 X	5507	-0-	-290	-0-	38	1	5188	3	Y	255	254	0	33
							281	9							
01		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			33
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449															
-----															
08		3286 X	2828	-0-	-458	-0-	16	1	2698	3	Y	104	104	0	11
							114	9							
09		3180 X	2694	-0-	-486	-0-	16	1	2569	3	Y	99	98	0	12
							109	9							
10		3286 X	2919	-0-	-367	-0-	17	1	2775	3	Y	115	115	0	12
							127	9							
11		3180 X	2820	-0-	-360	-0-	19	1	2661	3	Y	127	123	0	16
							140	9							
12		3286 X	2364	-0-	-922	-0-	16	1	2236	3	Y	102	103	0	15
							112	9							
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			15
-----															

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	5177 X	4925	-0-	-252	-0-	28	1	4690	3	Y	188	188	0	19
						207	9							
09	5010 X	4557	-0-	-453	-0-	28	1	4336	3	Y	175	173	0	21
						193	9							
10	5177 X	4631	-0-	-546	-0-	27	1	4400	3	Y	185	187	0	19
						204	9							
11	5010 X	4396	-0-	-614	-0-	29	1	4155	3	Y	193	188	0	24
						212	9							
12	5177 X	4518	-0-	-659	-0-	31	1	4283	3	Y	185	184	0	25
						204	9							
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			25
-----														
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	311	1	2702	3	Y	604	604	0	15
						2	4	664	9					
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	136	1	2361	3	Y	521	519	0	17
						3	4	573	9					
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	67	1	3096	3	Y	562	562	0	17
						37	4	618	9					
11	3150 X	2825	-0-	-325	-0-	257	1	1851	3	Y	631	628	0	20
						23	4	694	9					
*12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	251	1	2618	3	Y	555	551	0	24
						52	4	611	9					
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
08	1643 X	1553	-0-	-90	-0-	104	1	1109	3	Y	309	293	0	10
						340	9					15	1	
09	1590 X	1340	-0-	-250	-0-	63	1	967	3	Y	281	282	0	9
						1	4	309	9					
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	3	Y	337	336	0	10
						2	4	371	9					
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	65	1	949	3	Y	682	678	0	14
						1	4	750	9					
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1085	3	Y	350	351	0	13
						2	4	385	9					
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
08	4867 X	4851	-0-	-16	-0-	26	1	4465	3	Y	327	326	0	36
						360	9							
09	4710 X	4701	-0-	-9	-0-	28	1	4336	3	Y	306	303	0	39
						337	9							
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	28	1	4517	3	Y	340	342	0	37
						374	9							
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4421	3	Y	357	348	0	46
						393	9							
12	4867 X	4780	-0-	-87	-0-	32	1	4388	3	Y	327	326	0	47
						360	9							
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			47
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	267388	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8316 - 14333			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7205 - 12352
08	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	316 1	976 3	Y	515	441 1		187
						567 9						
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	248 1	841 3	Y	240	338 1		89
						264 9						
10	1674 X	1438	-0-	-236	-0-	259 1	871 3	Y	280	264 1		105
						308 9						
11	1800 X	1460	-0-	-340	-0-	252 1	751 3	Y	415	342 1		178
						457 9						
12	1860 X	1040	-0-	-820	-0-	232 1	565 3	Y	221	344 1		55
						243 9						
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391
08	2604 X	1966	-0-	-638	-0-	111 1	1716 3	Y	126	128 0		10
						139 9						
09	2520 X	2042	-0-	-478	-0-	117 1	1780 3	Y	131	130 0		11
						1 4	144 9					
10	2604 N	1216	-0-	-1388	-0-	62 1	1071 3	Y	75	77 0		9
						83 9						
11	1890 N	426	-0-	-1464	-0-	26 1	369 3	Y	28	30 0		7
						31 9						
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	Y	12	12 0		7
						2 4	13 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471
08	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	281 1	4352 3	Y	377	380 0		24
						1 4	415 9					
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	275 1	4166 3	Y	360	357 0		27
						1 4	396 9					
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	258 1	4424 3	Y	344	346 0		25
						378 9						
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	344 1	4947 3	Y	348	352 0		21
						1 4	383 9					
*12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	322 1	4669 3	Y	343	337 0		27
						54 4	377 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8460 - 14544	
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
-----														
08		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	286 1	4429 3	3	Y	306	308 0		27
							1 4	337 9						
09		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	314 1	4763 3	3	Y	298	295 0		30
							1 4	328 9						
10		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	311 1	5315 3	3	Y	315	316 0		29
							347 9							
11		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	378 1	5443 3	3	Y	298	301 0		26
							2 4	328 9						
*12		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	370 1	5353 3	3	Y	291	286 0		31
							61 4	320 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	267393	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8514 - 14626	
-----														
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	108 1	1659 3	3	Y	69	69 0		7
							76 9							
09		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	64 1	960 3	3	Y	17	17 0		7
							19 9							
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	49 1	833 3	3	Y	13	13 0		7
							14 9							
11		1770 N	829	-0-	-941	-0-	53 1	759 3	3	Y	15	15 0		7
							17 9							
*12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	59 1	851 3	3	Y	22	21 0		8
							10 4	24 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309	
-----														
08		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	439 1	6785 3	3	Y	482	485 0		40
							1 4	530 9						
09		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	440 1	6674 3	3	Y	467	462 0		45
							2 4	514 9						
10		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	395 1	6769 3	3	Y	444	446 0		43
							488 9							
11		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	427 1	6152 3	3	Y	425	431 0		37
							2 4	468 9						
*12		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	447 1	6469 3	3	Y	449	441 0		45
							74 4	494 9						
01		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				Y	NO RPT			45
-----														
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 - 13321	
-----														
08		3038 X	2208	-0-	-830	-0-	4 1	2088 3	3	Y	105	99 0		36
							116 9							
09		2550 X	2017	-0-	-533	-0-	20 1	1901 3	3	Y	87	103 0		20
							96 9							
10		2325 X	1722	-0-	-603	-0-	31 1	1634 3	3	Y	52	51 0		21
							57 9							
11		2130 X	2042	-0-	-88	-0-	39 1	1977 3	3	Y	12	15 0		18
							13 4	13 9						
12		2201 X	1989	-0-	-212	-0-	48 1	1893 3	3	Y	20	19 0		19
							26 4	22 9						
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			19
-----														

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8758 - 13439		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	6	1	3232	3	Y	71	63	0	22
						78	9							
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	41	1	4007	3	Y	96	105	0	13
						1	4	106	9					
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	72	1	3786	3	Y	120	112	0	21
						132	9							
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	63	1	3171	3	Y	154	150	0	25
						21	4	169	9					
*12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3140	3	Y	127	126	0	26
						43	4	140	9					
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			26

  

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 26H		RRCID -> 267397		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8803 - 13494		
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	3	1	1642	3	Y	81	78	0	23
						89	9							
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	15	1	1384	3	Y	32	46	0	9
						35	9							
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	25	1	1326	3	Y	32	31	0	10
						35	9							
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	26	1	1338	3	Y	24	24	0	10
						9	4	26	9					
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	33	1	1309	3	Y	47	45	0	12
						18	4	52	9					
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			12

  

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 267398		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7704 - 12878		
08	2883 X	1645	-0-	-1238	-0-	112	1	1278	3	Y	230	208	1	73
						2	4	253	9					
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	297	1	2923	3	Y	270	295	1	48
						297	9							
10	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	207	1	1945	3	Y	399	394	1	53
						1	4	439	9					
11	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	188	1	2073	3	Y	371	360	1	64
						408	9							
*12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	57	1	2565	3	Y	287	298	1	53
						316	9							
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			53

  

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 267399		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6809		PERF. 7285 - 12414		
08	3441 X	2296	-0-	-1145	-0-	165	1	1884	3	Y	222	212	1	74
						3	4	244	9					
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	315	1	3102	3	Y	479	476	1	77
						527	9							
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	305	1	2856	3	Y	391	411	1	57
						1	4	430	9					
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	270	1	2975	3	Y	320	319	1	58
						352	9							
*12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	3	Y	400	390	1	68
						440	9							
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	267400	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7554 - 12262			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	536 1	2153 3	4	9	Y	584	548 1		106
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	597 1	2512 3	4	9	Y	563	553 1		116
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	538 1	2582 3	4	9	Y	582	569 1		129
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	545 1	2280 3	4	9	Y	655	693 1		91
12	3317 X	2795	-0-	-522	-0-	412 1	1621 3	4	9	Y	689	699 1		81
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			81
-----														
LA BANDERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267439	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 6760 - 10744			
08	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	17 1	2257 3	9	9	Y	132	117 1		18
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	145 1	1517 3	16 1	9	Y	120	126 1		12
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	132 1	1384 3	10 1	9	Y	57	59 1		10
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	63 1	1879 3	14 1	9	Y	31	37 1		4
*12	3100 N	4120	-0-	1020	1020	32 1	3738 3	1 4	9	Y	312	294 1		22
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			7 4	9	Y	NO RPT			22
-----														
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 7460 - 12243			
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
09	1410 N	231	-0-	-1179	-0-	36 1	152 3	43 9	9	Y	39	33 1		6
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	131 1	625 3	142 9	9	Y	129	110 1		25
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	177 1	742 3	7 4	9	Y	188	187 1		26
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	215 1	845 3	2 4	9	Y	182	185 1		23
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			23
-----														
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 7369 - 12204			
08	1426 X	1050	-0-	-376	-0-	161 1	644 3	245 9	9	Y	223	280 1		56
09	1380 X	805	-0-	-575	-0-	119 1	505 3	1 4	9	Y	164	180 1		40
10	1395 X	811	-0-	-584	-0-	102 1	488 3	221 9	9	Y	201	194 1		47
11	1350 X	935	-0-	-415	-0-	121 1	505 3	5 4	9	Y	276	282 1		41
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	41 1		-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		24H	RRCID -> 267548	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7921	PERF. 8558	- 15306					
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
08		4754 X	4754	-0-	-0-	137	1	4304	3	Y	278	280	0		15
						7	4	306	9						
09		3240 X	1724	-0-	-1516	48	1	1560	3	Y	103	106	0		12
						3	4	113	9						
10		3348 X	2313	-0-	-1035	65	1	2102	3	Y	130	128	0		14
						3	4	143	9						
11		3396 X	3396	-0-	-0-	109	1	3088	3	Y	176	178	0		12
						5	4	194	9						
*12		3438 X	3438	-0-	-0-	114	1	3085	3	Y	205	202	0		15
						13	4	226	9						
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410					Y	NO RPT				15
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		25H	RRCID -> 267550	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7891	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		26H	RRCID -> 267551	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7868	PERF. 8616	- 15378					
08		7354 X	7354	-0-	-0-	204	1	6457	3	Y	620	625	0		19
						11	4	682	9						
09		6926 X	6926	-0-	-0-	191	1	6146	3	Y	525	528	0		16
						11	4	578	9						
10		7003 X	7003	-0-	-0-	193	1	6193	3	Y	554	547	0		23
						8	4	609	9						
11		6796 X	6796	-0-	-0-	210	1	5940	3	Y	578	585	0		16
						10	4	636	9						
*12		6917 X	6917	-0-	-0-	223	1	5981	3	Y	626	616	0		26
						24	4	689	9						
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890					Y	NO RPT				26
-----															
STANLEY RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 267552	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 9580	- 14039					
08		11284 X	10437	-0-	-847	464	1	9757	3	Y	193	174	1		87
						4	4	212	9						
09		10320 X	9441	-0-	-879	465	1	8749	3	Y	206	160	1		133
						227	9								
10		10261 X	8972	-0-	-1289	440	1	8371	3	Y	146	175	1		104
						161	9								
11		10110 X	6226	-0-	-3884	312	1	5834	3	Y	70	103	1		71
						3	4	77	9						
*12		10622 X	10622	-0-	-0-	521	1	9872	3	Y	208	169	1		110
						229	9								
01		8370 X	NO RPT	-0-	-8370					Y	NO RPT				110
-----															

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441		
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	
08	2542 X	2040	-0-	-502	-0-	238 1 289 9	1513 3	Y	263	264 0	2	
09	2460 X	813	-0-	-1647	-0-	131 1 111 9	571 3	Y	101	101 0	2	
10	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	461 1 1 4	1442 3	Y	59	58 0	3	
11	2460 X	2410	-0-	-50	-0-	535 1 2 4	1751 3	Y	111	111 0	3	
*12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	287 1 1 4	959 3	Y	29	30 0	2	
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120		
08	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	9391 3	Y	846	850 0	40	
09	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	8855 3	Y	826	825 0	41	
10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	63 1 858 9	10219 3	Y	780	780 0	41	
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	8764 3	Y	746	749 0	38	
*12	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	46 1 2 4	8309 3	Y	767	768 0	37	
01	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT		37	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165		
08	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	805 1 2 4	5122 3	Y	601	605 0	9	
09	5820 X	4272	-0-	-1548	-0-	656 1 766 9	2850 3	Y	696	691 0	14	
10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1548 1 3 4	4842 3	Y	776	774 0	16	
11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	1390 1 4 4	4541 3	Y	1047	1047 0	16	
*12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	1284 1 6 4	4290 3	Y	544	550 0	10	
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		10	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059		
08	4898 X	2807	-0-	-2091	-0-	343 1 1 4	2180 3	Y	257	261 0	8	
09	4740 X	1242	-0-	-3498	-0-	181 1 275 9	786 3	Y	250	249 0	9	
10	4898 X	1762	-0-	-3136	-0-	354 1 1 4	1107 3	Y	273	272 0	10	
11	4740 X	3831	-0-	-909	-0-	467 1 1 4	1525 3	Y	1671	1660 0	21	
*12	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1209 1 6 4	4043 3	Y	2092	2089 0	24	
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		24	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
STANLEY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267584	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF. 9260	- 13893		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-		468 1 4 4		9844 3 244 9	Y	222	202 1		152
09		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-		488 1 311 9		9184 3	Y	283	213 1		222
10		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-		543 1 1 4		10348 3 198 9	Y	180	222 1		180
11		9960 X	6622	-0-	-3338	-0-		331 1 3 4		6178 3 110 9	Y	100	140 1		140
12		10292 X	9954	-0-	-338	-0-		488 1 216 9		9250 3	Y	196	167 1		169
01		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT			169
-----															
WORTHY RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267586	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9324	- 14233		
08		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-		381 1 6 4		8479 3 310 9	Y	282	283 1		31
09		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-		367 1 277 9		8128 3	Y	252	238 1		45
10		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-		397 1 24 4		8507 3 274 9	Y	249	243 1		51
11		8220 X	6402	-0-	-1818	-0-		281 1 12 4		5934 3 175 9	Y	159	177 1		33
*12		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		408 1 50 4		9122 3 278 9	Y	253	245 1		41
01		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			41
-----															
WORTHY RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	267588	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9231	- 14928		
08		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-		379 1 5 4		8406 3 352 9	Y	320	325 1		35
09		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-		359 1 348 9		7940 3	Y	316	294 1		57
10		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-		420 1 25 4		8988 3 364 9	Y	331	320 1		68
11		8310 X	7482	-0-	-828	-0-		326 1 15 4		6901 3 240 9	Y	218	242 1		44
*12		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-		480 1 58 4		10731 3 484 9	Y	440	413 1		71
01		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT			71
-----															
DIAMOND H RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	267618	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 8044	- 13268		
08		4123 X	681	-0-	-3442	-0-		56 1 144 9		481 3	Y	131	131 0		5
09		965 X	965	-0-	-0-	-0-		38 1 1 4		658 3 268 9	Y	244	243 0		6
10		899 X	892	-0-	-7	-0-		13 1 8 4		631 3 240 9	Y	218	218 0		6
11		912 X	912	-0-	-0-	-0-		86 1 8 4		623 3 195 9	Y	177	177 0		6
*12		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-		105 1 22 4		1096 3 303 9	Y	275	272 0		9
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
DIAMOND H RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123			
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		
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	1345 3 656 9	Y	596	597 0	12		
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	1042 3 452 9	Y	411	410 0	13		
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	20 1 11 4	941 3 435 9	Y	395	396 0	12		
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	148 1 13 4	1060 3 550 9	Y	500	497 0	15		
*12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	108 1 22 4	1120 3 699 9	Y	635	630 0	20		
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		20		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012				TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976			
08	2914 X	1527	-0-	-1387	-0-	129 1 350 9	1048 3	Y	318	318 0	9		
09	2820 X	531	-0-	-2289	-0-	46 1 156 9	329 3	Y	142	144 0	7		
10	2387 X	1925	-0-	-462	-0-	173 1 5 4	1235 3 512 9	Y	465	456 0	16		
11	2310 X	1832	-0-	-478	-0-	169 1 12 4	1119 3 532 9	Y	484	487 0	13		
12	1860 X	1784	-0-	-76	-0-	168 1 4 4	1204 3 408 9	Y	371	376 0	8		
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		8		
STUMBERG RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050			
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	430 1 1 4	2735 3 506 9	Y	460	461 0	4		
09	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	346 1 561 9	1505 3	Y	510	506 0	8		
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	793 1 1 4	2477 3 532 9	Y	484	484 0	8		
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	693 1 2 4	2267 3 751 9	Y	683	683 0	8		
*12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	641 1 3 4	2142 3 380 9	Y	345	349 0	4		
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		4		
STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128			
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	240 1 1 4	1530 3 120 9	Y	109	112 0	3		
09	1080 X	837	-0-	-243	-0-	129 1 147 9	561 3	Y	134	133 0	4		
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	307 1 281 9	956 3	Y	255	253 0	6		
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	391 1 1 4	1276 3 666 9	Y	605	603 0	8		
*12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	519 1 3 4	1737 3 304 9	Y	276	279 0	5		
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		5		



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267831			COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277	
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
-----												
08		4650 X	4426	-0-	-224	-0-	505 1	3214 3	Y	642	644 0	6
							1 4	706 9				
09		4500 X	2970	-0-	-1530	-0-	405 1	1762 3	Y	730	725 0	11
							803 9					
10		4650 X	4604	-0-	-46	-0-	930 1	2910 3	Y	693	692 0	12
							2 4	762 9				
11		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	977 1	3193 3	Y	1223	1220 0	15
							3 4	1345 9				
12		4433 X	3606	-0-	-827	-0-	722 1	2413 3	Y	425	432 0	8
							3 4	468 9				
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 267842			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042	
-----												
08		6355 X	5833	-0-	-522	-0-	21 1	5457 3	Y	322	324 0	10
							1 4	354 9				
09		6150 X	5089	-0-	-1061	-0-	26 1	4762 3	Y	274	274 0	10
							301 9					
10		6355 X	5341	-0-	-1014	-0-	31 1	5010 3	Y	273	273 0	10
							300 9					
11		6150 X	4724	-0-	-1426	-0-	31 1	4395 3	Y	270	271 0	9
							1 4	297 9				
12		6138 X	4893	-0-	-1245	-0-	26 1	4571 3	Y	268	268 0	9
							1 4	295 9				
01		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		9
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 267890			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076	
-----												
08		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	34 1	9008 3	Y	413	416 0	17
							2 4	454 9				
09		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	45 1	8233 3	Y	410	409 0	18
							451 9					
10		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	53 1	8625 3	Y	418	417 0	19
							460 9					
11		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	60 1	8323 3	Y	421	423 0	17
							1 4	463 9				
*12		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	48 1	8579 3	Y	436	437 0	16
							2 4	480 9				
01		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT		16
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 267898			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144	
-----												
08		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	15 1	3956 3	Y	159	160 0	8
							1 4	175 9				
09		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	21 1	3825 3	Y	159	159 0	8
							175 9					
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	25 1	4076 3	Y	174	174 0	8
							191 9					
11		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	26 1	3607 3	Y	171	171 0	8
							1 4	188 9				
*12		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	24 1	4387 3	Y	182	183 0	7
							1 4	200 9				
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		7
-----												

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 267905			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814			
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
08		7537 X	7537	-0-	-0-		26 1	6981 3	Y	480	482 0			23
							2 4	528 9						
09		7019 X	7019	-0-	-0-		35 1	6471 3	Y	466	465 0			24
							513 9							
10		7239 X	7239	-0-	-0-		41 1	6688 3	Y	464	463 0			25
							510 9							
11		7022 X	7022	-0-	-0-		47 1	6449 3	Y	477	479 0			23
							1 4	525 9						
*12		7199 X	7199	-0-	-0-		37 1	6615 3	Y	496	497 0			22
							1 4	546 9						
01		6417 X	NO RPT	-0-	-6417				Y	NO RPT				22
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 267919			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450			
08		4300 X	4300	-0-	-0-		15 1	4071 3	Y	194	195 0			13
							1 4	213 9						
09		4194 X	4194	-0-	-0-		21 1	3960 3	Y	194	193 0			14
							213 9							
10		4450 X	4450	-0-	-0-		26 1	4203 3	Y	201	201 0			14
							221 9							
11		4110 X	4110	-0-	-0-		28 1	3870 3	Y	192	193 0			13
							1 4	211 9						
*12		4107 X	4107	-0-	-0-		22 1	3874 3	Y	191	191 0			13
							1 4	210 9						
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937				Y	NO RPT				13
-----														
WORTHEY RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267923			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073			
08		10303 X	10303	-0-	-0-		429 1	9517 3	Y	319	311 1			33
							6 4	351 9						
09		8739 X	8739	-0-	-0-		365 1	8069 3	Y	277	261 1			49
							305 9							
10		7884 X	7884	-0-	-0-		337 1	7211 3	Y	287	278 1			58
							20 4	316 9						
11		6810 X	6499	-0-	-311		286 1	6053 3	Y	134	163 1			29
							13 4	147 9						
*12		10670 X	10670	-0-	-0-		441 1	9858 3	Y	288	272 1			45
							54 4	317 9						
01		8742 X	NO RPT	-0-	-8742				Y	NO RPT				45
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267924			COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417			
08		6520 X	6520	-0-	-0-		336 1	5370 3	Y	738	740 0			31
							2 4	812 9						
09		7170 X	7170	-0-	-0-		351 1	5820 3	Y	906	902 0			35
							2 4	997 9						
10		7126 X	7126	-0-	-0-		351 1	5800 3	Y	884	888 0			31
							3 4	972 9						
11		5931 X	5931	-0-	-0-		308 1	4670 3	Y	863	853 0			41
							4 4	949 9						
*12		6245 X	6245	-0-	-0-		317 1	5070 3	Y	776	764 0			53
							4 4	854 9						
01		7192 X	NO RPT	-0-	-7192				Y	NO RPT				53

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267925			COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299		
M O	ALLOW 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
-----													
08	5704 X	5658	-0-	-46	-0-	294 1	4690 3	673 9	Y	612	619 0		21
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	289 1	4796 3	673 9	Y	606	606 0		21
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	310 1	5127 3	667 9	Y	627	629 0		19
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	305 1	4620 3	690 9	Y	666	658 0		27
*12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	317 1	5061 3	733 9	Y	575	566 0		36
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	4 4	633 9		Y	NO RPT			36
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267926			COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321		
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	279 1	4454 3	754 9	Y	685	690 0		22
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	270 1	4476 3	732 9	Y	665	663 0		24
10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	282 1	4641 3	736 9	Y	669	671 0		22
11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	268 1	4072 3	849 9	Y	772	761 0		33
*12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	276 1	4395 3	780 9	Y	709	698 0		44
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	3 4			Y	NO RPT			44
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267937			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375		
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	299 1	4485 3	479 9	Y	435	439 0		19
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	244 1	3897 3	372 9	Y	338	338 0		19
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	239 1	4209 3	398 9	Y	362	366 0		15
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	222 1	3830 3	382 9	Y	347	345 0		17
12	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	137 1	3202 3		Y	293	298 0		12
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	322 9			Y	NO RPT			12
-----													
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267958			COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683		
08	93 X	66	-0-	-27	-0-	1 1	54 3		Y	10	10 0		2
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	11 9			Y	-0-	2 0		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	3 1	277 3		Y	14	14 0		-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 9			Y	12	12 0		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1	184 3		Y	NO RPT			-0-
-----													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1085 N	566	-0-	-519	-0-	4	1	400	3	Y	147	146	0	6
						162	9							
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	3	Y	616	605	0	11
						678	9							
*12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	3	Y	223	231	0	3
						1	4	245	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858					
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	386	3	Y	48	47	0	1
						53	9							
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	493	3	Y	59	59	0	1
						65	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948					
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	219	1	3288	3	Y	283	285	0	13
						2	4	311	9					
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	213	1	3407	3	Y	315	311	0	17
						8	4	347	9					
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	191	1	3367	3	Y	256	262	0	11
						2	4	282	9					
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	248	1	4274	3	Y	298	294	0	15
						1	4	328	9					
*12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	172	1	4034	3	Y	242	247	0	10
						266	9							
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 268067		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823					
08	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	178	1	2660	3	Y	471	477	0	13
						1	4	518	9					
09	3270 X	2675	-0-	-595	-0-	141	1	2255	3	Y	249	254	0	8
						5	4	274	9					
10	3379 X	2445	-0-	-934	-0-	116	1	2021	3	Y	280	282	0	6
						308	9							
11	3270 X	2297	-0-	-973	-0-	110	1	1883	3	Y	276	273	0	9
						304	9							
12	3379 X	2611	-0-	-768	-0-	89	1	2085	3	Y	397	395	0	11
						437	9							
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			11

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	200	1	2990	3	Y	225	228	0	9
							1	4	248	9					
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	177	1	2827	3	Y	245	242	0	12
							7	4	270	9					
10		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2569	3	Y	199	203	0	8
							1	4	219	9					
11		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	152	1	2603	3	Y	219	216	0	11
							241	9							
*12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	116	1	2722	3	Y	204	206	0	9
							224	9							
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963															
08		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	549	1	12195	3	Y	378	351	1	37
							8	4	416	9					
09		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	567	1	12543	3	Y	363	337	1	63
							399	9							
10		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	584	1	12489	3	Y	323	320	1	66
							35	4	355	9					
11		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	378	1	8007	3	Y	100	142	1	24
							17	4	110	9					
*12		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	574	1	12842	3	Y	199	193	1	30
							70	4	219	9					
01		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT			30
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010															
08		2821 X	1530	-0-	-1291	-0-	89	1	1340	3	Y	91	94	0	-0-
							1	4	100	9					
09		2730 X	1477	-0-	-1253	-0-	81	1	1294	3	Y	90	89	0	1
							3	4	99	9					
10		2790 X	2495	-0-	-295	-0-	126	1	2211	3	Y	143	142	0	2
							1	4	157	9					
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	148	1	2529	3	Y	112	113	0	1
							123	9							
*12		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	91	1	2140	3	Y	125	125	0	1
							138	9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212															
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	246	1	3693	3	Y	394	391	0	23
							2	4	433	9					
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	171	1	2737	3	Y	270	271	0	22
							7	4	297	9					
10		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	128	1	2256	3	Y	180	187	0	15
							1	4	198	9					
11		2160 X	1315	-0-	-845	-0-	66	1	1135	3	Y	104	106	0	13
							114	9							
12		2232 X	2188	-0-	-44	-0-	81	1	1899	3	Y	189	187	0	15
							208	9							
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			15

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 268087			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116		
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
-----													
08		7719 X	2746	-0-	-4973	-0-	117 1	2612 3	Y	14	24 1		-0-
							2 4	15 9					
09		7470 X	1987	-0-	-5483	-0-	85 1	1893 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
10		7719 X	2369	-0-	-5350	-0-	102 1	2174 3	Y	79	66 1		13
							6 4	87 9					
11		5850 X	2568	-0-	-3282	-0-	112 1	2365 3	Y	78	78 1		13
							5 4	86 9					
12		3999 X	2262	-0-	-1737	-0-	92 1	2062 3	Y	88	88 1		13
							11 4	97 9					
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 10H		RRCID -> 268186			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756		
08		4185 X	3695	-0-	-490	-0-	235 1	3031 3	Y	390	395 0		32
							429 9						
09		3930 X	3342	-0-	-588	-0-	227 1	2734 3	Y	346	347 0		31
							381 9						
10		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	202 1	3437 3	Y	417	416 0		32
							459 9						
11		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	331 1	3949 3	Y	269	255 0		46
							296 9						
*12		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	379 1	4228 3	Y	225	232 0		39
							248 9						
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			39
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 11H		RRCID -> 268188			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350		
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	263 1	3393 3	Y	655	665 0		30
							721 9						
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	260 1	3143 3	Y	480	481 0		29
							528 9						
10		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	194 1	3301 3	Y	500	498 0		31
							550 9						
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	251 1	2997 3	Y	494	468 0		57
							543 9						
*12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	300 1	3345 3	Y	420	430 0		47
							462 9						
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			47
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 12H		RRCID -> 268189			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216		
08		3968 X	3805	-0-	-163	-0-	251 1	3240 3	Y	285	290 0		22
							314 9						
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	304 1	3668 3	Y	313	314 0		21
							344 9						
10		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	301 1	5115 3	Y	424	421 0		24
							466 9						
11		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	564 1	6722 3	Y	268	254 0		38
							295 9						
*12		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	578 1	6440 3	Y	230	236 0		32
							253 9						
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			32

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		13H	RRCID ->	268289	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8073 - 13017		
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	
-----														
08		6386 X	5456	-0-	-930	-0-	365	1	4705	3	Y	351	357 0	26
							386	9						
09		5730 X	4304	-0-	-1426	-0-	300	1	3618	3	Y	351	351 0	26
							386	9						
10		5642 X	4050	-0-	-1592	-0-	196	1	3335	3	Y	472	470 0	28
							519	9						
11		5460 X	4590	-0-	-870	-0-	318	1	3788	3	Y	440	418 0	50
							484	9						
12		5642 X	3098	-0-	-2544	-0-	237	1	2639	3	Y	202	210 0	42
							222	9						
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		42
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		14H	RRCID ->	268291	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7943 - 13068		
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	
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	91	1	1175	3	Y	220	224 0	20
							242	9						
09		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	80	1	968	3	Y	168	169 0	19
							185	9						
10		1519 N	1245	-0-	-274	-0-	59	1	1007	3	Y	163	162 0	20
							179	9						
11		1470 N	1084	-0-	-386	-0-	71	1	849	3	Y	149	142 0	27
							164	9						
*12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	145	1	1620	3	Y	206	210 0	23
							227	9						
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		23
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		15H	RRCID ->	268292	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8020 - 12907		
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	
08		4185 X	3660	-0-	-525	-0-	231	1	2971	3	Y	416	423 0	29
							458	9						
09		3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	180	1	2172	3	Y	287	288 0	28
							316	9						
10		4123 X	2586	-0-	-1537	-0-	124	1	2103	3	Y	326	326 0	28
							359	9						
11		3870 X	1939	-0-	-1931	-0-	127	1	1509	3	Y	275	261 0	42
							303	9						
12		3875 X	2741	-0-	-1134	-0-	180	1	2004	3	Y	506	512 0	36
							557	9						
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		51H	RRCID ->	268293	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A		
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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		52H	RRCID ->	268294	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A		
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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 53H		RRCID -> 268295			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
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	
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 54H		RRCID -> 268297			COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 55H		RRCID -> 268298			COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 268301			COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763				
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	581	1	3542	3	Y	335	338	0	6
							5	4	369	9					
09	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	515	1	3071	3	Y	298	299	0	5
							2	4	328	9					
10	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	508	1	3147	3	Y	333	328	0	10
							2	4	366	9					
11	4470	X	2577	-0-	-1893	-0-	315	1	1925	3	Y	303	306	0	7
							4	4	333	9					
12	4619	X	2573	-0-	-2046	-0-	328	1	1898	3	Y	302	302	0	7
							15	4	332	9					
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 268302			COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005				
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	390	1	2378	3	Y	489	491	0	17
							3	4	538	9					
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	411	1	2451	3	Y	458	458	0	17
							2	4	504	9					
10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	367	1	2274	3	Y	449	444	0	22
							1	4	494	9					
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	397	1	2422	3	Y	498	499	0	21
							5	4	548	9					
*12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	474	1	2736	3	Y	500	498	0	23
							21	4	550	9					
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			23



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
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
-----													
08		2042 N	2042	-0-	-0-	223 1	1363 3	454 9	Y	413	416 0		14
						2 4	454 9						
09		2464 N	2464	-0-	-0-	288 1	1714 3	461 9	Y	419	418 0		15
						1 4	461 9						
10		3100 N	3174	-0-	74	357 1	2212 3	604 9	Y	549	539 0		25
						1 4	604 9						
11		2565 N	2491	-0-	-74	301 1	1842 3	344 9	Y	313	324 0		14
						4 4	344 9						
*12		2898 N	2898	-0-	-0-	364 1	2101 3	417 9	Y	379	376 0		17
						16 4	417 9						
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077				Y	NO RPT			17
-----													
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
-----													
08		3379 X	2426	-0-	-953	2382 3	44 9	50 9	N	40	167 1		83
						1743 3	50 9		N	45			128
09		2550 X	1793	-0-	-757				N				
						834 3	15 9		N	14			142
10		2170 X	849	-0-	-1321				N				
						3172 3	75 9		N	68			210
11		3247 X	3247	-0-	-0-				N				
						2165 3	69 9		N	63			273
12		2418 X	2234	-0-	-184				N				
									N	NO RPT			273
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418				N	NO RPT			
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
-----													
08		34805 X	34805	-0-	-0-	1761 1	16196 3	178 9	Y	162	133 1		282
						16670 4	178 9						
09		14527 X	14527	-0-	-0-	1890 1	11092 3	186 9	Y	169	285 1		166
						1359 4	186 9						
10		18053 X	18053	-0-	-0-	1758 1	13912 3	297 9	Y	270	162 1		274
						2086 4	297 9						
11		15124 X	15124	-0-	-0-	1715 1	11573 3	211 9	Y	192	296 1		170
						1625 4	211 9						
*12		14260 X	14260	-0-	-0-	1862 1	11270 3	123 9	Y	112	130 1		152
						1005 4	123 9						
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302				Y	NO RPT			152
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
-----													
08		4712 X	2646	-0-	-2066	2426 3	220 9	8 9	N	200	180 1		276
						1022 3			N	7			283
09		4320 X	1030	-0-	-3290				N				
									N	-0-	167 1		116
10		3937 X	-0-	-0-	-3937				N	-0-			116
									N	-0-			116
11		3450 X	-0-	-0-	-3450				N				
									N	294			410
*12		4717 X	4717	-0-	-0-	4394 3	323 9		N				410
									N	NO RPT			410
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635				N	NO RPT			
-----													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735													
-----													
08		2871 N	2871	-0-	-0-	665 1	1848 3	358 9	Y	325	349 1		121
						593 1	1607 3	397 9	Y	361	373 1		109
09		2597 N	2597	-0-	-0-								
						317 1	756 3	231 9	Y	210	279 1		40
						231 1	962 3	267 9	Y	243	232 1		51
10		1304 N	1304	-0-	-0-								
						334 1	1371 3	161 9	Y	146	163 1		34
11		1460 N	1460	-0-	-0-								
*12		1866 N	1866	-0-	-0-								
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302				Y	NO RPT			34

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347													
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
-----													
08		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	85 1	8866 3	Y	736	735 0		35
							810 9						
09		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	77 1	8103 3	Y	690	685 0		40
							1 4	759 9					
10		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	81 1	8259 3	Y	655	656 0		39
							721 9						
11		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	72 1	8159 3	Y	688	689 0		38
							757 9						
*12		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	78 1	8617 3	Y	736	741 0		33
							1 4	810 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158													
08		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	52 1	5441 3	Y	303	302 0		19
							333 9						
09		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	53 1	5553 3	Y	304	301 0		22
							334 9						
10		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	55 1	5610 3	Y	295	295 0		22
							325 9						
11		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	49 1	5612 3	Y	318	318 0		22
							350 9						
*12		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	51 1	5645 3	Y	317	319 0		20
							349 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642													
08		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	91 1	9600 3	Y	551	550 0		29
							1 4	606 9					
09		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	87 1	9194 3	Y	559	554 0		34
							1 4	615 9					
10		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	88 1	8936 3	Y	527	529 0		32
							580 9						
11		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	78 1	8979 3	Y	553	553 0		32
							1 4	608 9					
*12		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	80 1	8921 3	Y	546	551 0		27
							1 4	601 9					
01		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		42H	RRCID -> 268331			COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 8464 - 14640	
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
-----													
08		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	66 1	6922 3	Y	246	245 0		13
							271 9						
09		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	63 1	6571 3	Y	254	251 0		16
							279 9						
10		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	66 1	6765 3	Y	245	245 0		16
							270 9						
11		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	58 1	6644 3	Y	279	279 0		16
							307 9						
*12		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	60 1	6549 3	Y	287	289 0		14
							316 9						
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		44H	RRCID -> 268332			COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957 PERF. 8434 - 14800	
-----													
08		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	63 1	6625 3	Y	423	422 0		22
							465 9						
09		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	64 1	6788 3	Y	439	435 0		26
							1 4	483 9					
10		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	68 1	6949 3	Y	425	425 0		26
							468 9						
11		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	60 1	6849 3	Y	448	448 0		26
							493 9						
*12		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	63 1	6930 3	Y	449	452 0		23
							494 9						
01		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:		4H	RRCID -> 268333			COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817 PERF. 7352 - 12364	
-----													
08		3317 X	2056	-0-	-1261	-0-	158 1	1806 3	Y	81	77 1		25
							3 4	89 9					
09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	314 1	3086 3	Y	185	182 1		28
							204 9						
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	357 1	3336 3	Y	169	175 1		22
							1 4	186 9					
11		2460 X	1666	-0-	-794	-0-	132 1	1460 3	Y	67	77 1		12
							74 9						
12		2170 X	498	-0-	-1672	-0-	10 1	462 3	Y	24	31 1		5
							26 9						
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		45H	RRCID -> 268334			COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276 PERF. 8749 - 15047	
-----													
08		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	47 1	4873 3	Y	441	439 0		23
							485 9						
09		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	47 1	4877 3	Y	437	433 0		27
							481 9						
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	47 1	4832 3	Y	416	417 0		26
							458 9						
11		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	41 1	4666 3	Y	423	423 0		26
							465 9						
*12		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	44 1	4797 3	Y	432	435 0		23
							475 9						
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 268341		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	639 1	1776 3	Y	579	524 1	198	
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	441 1	1194 3	Y	406	455 1	149	
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	582 1	1386 3	Y	556	593 1	112	
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	348 1	1448 3	Y	340	352 1	100	
*12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	374 9	1368 3	Y	441	420 1	121	
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	485 9		Y	NO RPT		121	
-----												
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422		
08	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	210 1	2399 3	Y	104	101 1	30	
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	334 1	3283 3	Y	128	140 1	18	
10	4030 X	3206	-0-	-824	-0-	296 1	2766 3	Y	130	134 1	14	
11	3900 X	3526	-0-	-374	-0-	279 1	3078 3	Y	154	147 1	21	
12	4030 X	2878	-0-	-1152	-0-	169 9	2661 3	Y	144	145 1	20	
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	158 9		Y	NO RPT		20	
-----												
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 268343		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190		
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	152 1	1741 3	Y	141	125 1	38	
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	3 4	155 9	Y	128	147 1	19	
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	226 1	2226 3	Y	112	119 1	12	
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	141 9	2216 3	Y	71	75 1	8	
12	2046 X	1601	-0-	-445	-0-	237 1	123 9	Y	97	94 1	11	
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	167 1	1837 3	Y	NO RPT		11	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196		
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	451 1	3473 3	Y	120	135 1	34	
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	2 4	132 9	Y	177	174 1	37	
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	485 1	3519 3	Y	161	140 1	58	
11	3780 X	3348	-0-	-432	-0-	1 4	195 9	Y	158	177 1	39	
12	3906 X	3239	-0-	-667	-0-	480 1	3171 3	Y	161	161 1	39	
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	27 4	177 9	Y	NO RPT		39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	803 1	4895 3	Y	658	661 0	18
						7 4	724 9				
09	6030 X	6025	-0-	-5	-0-	768 1	4582 3	Y	611	612 0	17
						3 4	672 9				
10	6231 X	4664	-0-	-1567	-0-	565 1	3500 3	Y	543	538 0	22
						2 4	597 9				
11	6210 X	4380	-0-	-1830	-0-	533 1	3247 3	Y	540	543 0	19
						6 4	594 9				
12	6417 X	4999	-0-	-1418	-0-	634 1	3662 3	Y	614	610 0	23
						28 4	675 9				
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 62H		RRCID -> 268455		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280			
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	230 1	1766 3	Y	123	142 1	34
						1 4	135 9				
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	285 1	2072 3	Y	205	200 1	39
						1 4	226 9				
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	317 1	2090 3	Y	164	147 1	56
						18 4	180 9				
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	277 1	2044 3	Y	144	167 1	33
						158 9					
*12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	311 1	2045 3	Y	166	164 1	35
						183 9					
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		35
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 56H		RRCID -> 268456		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330			
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	207 1	6373 3	Y	767	769 0	47
						6 4	844 9				
09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	208 1	6765 3	Y	713	694 0	66
						5 4	784 9				
10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	215 1	7016 3	Y	715	741 0	40
						787 9					
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	220 1	6643 3	Y	719	712 0	47
						1 4	791 9				
*12	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	270 1	7388 3	Y	783	776 0	54
						1 4	861 9				
01	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT		54
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 57H		RRCID -> 268457		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485			
08	7130 X	5436	-0-	-1694	-0-	163 1	5014 3	Y	231	231 0	12
						5 4	254 9				
09	6630 X	5009	-0-	-1621	-0-	144 1	4654 3	Y	189	184 0	17
						3 4	208 9				
10	6355 X	5549	-0-	-806	-0-	158 1	5159 3	Y	211	216 0	12
						232 9					
11	6150 X	4286	-0-	-1864	-0-	131 1	3963 3	Y	174	173 0	13
						1 4	191 9				
12	5890 X	2877	-0-	-3013	-0-	97 1	2645 3	Y	123	124 0	12
						135 9					
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 58H		RRCID -> 268458		COMPL. DATE 09/03/2012		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315							
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
08	3410 X	2938	-0-	-472	-0-	87 1	2663 3	188 3	Y	169	169 0				5
						2 4	186 9								
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	90 1	2917 3	145 9	Y	132	129 0				8
						2 4	145 9								
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	102 1	3338 3		Y	110	114 0				4
						121 9									
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	113 1	3408 3		Y	111	110 0				5
						122 9									
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	124 1	3376 3		Y	165	162 0				8
						182 9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373							
08	8060 X	7317	-0-	-743	-0-	225 1	6907 3	179 9	Y	163	163 0				7
						6 4	179 9								
09	7800 X	4732	-0-	-3068	-0-	137 1	4446 3	146 9	Y	133	130 0				10
						3 4	146 9								
10	7719 X	3920	-0-	-3799	-0-	111 1	3622 3		Y	170	174 0				6
						187 9									
11	7470 X	3973	-0-	-3497	-0-	122 1	3660 3		Y	174	172 0				8
						191 9									
12	7657 X	3989	-0-	-3668	-0-	135 1	3671 3		Y	166	165 0				9
						183 9									
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT					9
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393							
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54 1	1661 3	160 9	Y	145	145 0				11
						2 4	160 9								
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	54 1	1749 3	145 9	Y	132	129 0				14
						1 4	145 9								
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	69 1	2269 3		Y	142	147 0				9
						156 9									
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	63 1	1898 3		Y	154	152 0				11
						169 9									
*12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	67 1	1838 3		Y	203	201 0				13
						223 9									
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT					13
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096							
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	293 1	2252 3	239 9	Y	217	237 1				59
						1 4	239 9								
09	3000 N	3259	-0-	259	259	354 1	2567 3	337 9	Y	306	303 1				62
						1 4	337 9								
10	3100 N	2897	-0-	-203	56	338 1	2233 3	307 9	Y	279	243 1				98
						19 4	307 9								
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	236 1	1738 3		Y	204	247 1				55
						224 9									
*12	3100 N	3163	-0-	63	63	370 1	2437 3		Y	324	307 1				72
						356 9									
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT					72
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268496		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		2883 X	2760	-0-	-123	-0-	290	1	1768	3	Y	635	637	0		20
								3	699	9						
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	321	1	1911	3	Y	598	599	0		19
								1	658	9						
10		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	467	1	2896	3	Y	689	679	0		29
								2	758	9						
11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	351	1	2139	3	Y	561	569	0		21
								4	617	9						
12		2883 X	2636	-0-	-247	-0-	300	1	1732	3	Y	537	536	0		22
								13	591	9						
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT				22
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422																
08		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	296	1	4720	3	Y	500	507	0		24
								1	550	9						
09		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	293	1	4867	3	Y	491	491	0		24
								2	540	9						
10		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	295	1	4881	3	Y	496	498	0		22
								3	546	9						
11		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	295	1	4471	3	Y	496	491	0		27
								4	546	9						
*12		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	307	1	4910	3	Y	486	478	0		35
								4	535	9						
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT				35
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400																
08		6262 X	5698	-0-	-564	-0-	311	1	4961	3	Y	386	389	0		17
								1	425	9						
09		5670 X	5616	-0-	-54	-0-	294	1	4880	3	Y	400	399	0		18
								2	440	9						
10		5859 X	5535	-0-	-324	-0-	292	1	4817	3	Y	385	387	0		16
								2	424	9						
11		5670 X	5121	-0-	-549	-0-	288	1	4368	3	Y	419	414	0		21
								4	461	9						
*12		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	311	1	4970	3	Y	445	437	0		29
								4	490	9						
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT				29
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838																
08		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	153	1	1171	3	Y	60	65	1		18
								66		9						
09		1410 N	224	-0-	-1186	-0-	26	1	187	3	Y	10	22	1		6
								11		9						
10		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	224	1	1478	3	Y	105	79	1		32
								13	116	9						
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	209	1	1542	3	Y	95	105	1		22
								105		9						
*12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	223	1	1466	3	Y	97	97	1		22
								107		9						
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT				22

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406			
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
-----													
08		7254 X	4011	-0-	-3243	-0-	220 1	3517 3	Y	248	250 0		16
							1 4	273 9					
09		6870 X	3204	-0-	-3666	-0-	169 1	2799 3	Y	214	214 0		16
							1 4	235 9					
10		4154 X	3864	-0-	-290	-0-	206 1	3399 3	Y	234	235 0		15
							2 4	257 9					
11		4020 X	3082	-0-	-938	-0-	174 1	2633 3	Y	248	245 0		18
							2 4	273 9					
12		4154 X	3434	-0-	-720	-0-	187 1	2986 3	Y	235	232 0		21
							2 4	259 9					
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402			
-----													
08		6913 X	4405	-0-	-2508	-0-	234 1	3742 3	Y	389	393 0		12
							1 4	428 9					
09		6690 X	4951	-0-	-1739	-0-	255 1	4240 3	Y	413	412 0		13
							2 4	454 9					
10		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	271 1	4474 3	Y	472	473 0		12
							2 4	519 9					
11		4860 X	4345	-0-	-515	-0-	237 1	3588 3	Y	470	465 0		17
							3 4	517 9					
12		5022 X	4917	-0-	-105	-0-	259 1	4131 3	Y	476	468 0		25
							3 4	524 9					
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651			
-----													
08		2480 X	2150	-0-	-330	-0-	276 1	1719 3	Y	141	144 1		114
							155 9						
09		2400 X	2133	-0-	-267	-0-	251 1	1704 3	Y	162	159 1		117
							178 9						
10		2480 X	1864	-0-	-616	-0-	225 1	1467 3	Y	156	131 1		142
							172 9						
11		2280 X	1888	-0-	-392	-0-	226 1	1494 3	Y	153	161 1		134
							168 9						
*12		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	273 1	1713 3	Y	144	150 1		128
							1 4	158 9					
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			128
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900			
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8522		PERF. 9262 - 14219		
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
08		3100 N	1707	-0-	-1393	4438	212 1	1322 3	Y	157	154 1		118
09		3000 N	1458	-0-	-1542	2896	173 9	1145 3	Y	132	145 1		105
10		3100 N	1016	-0-	-2084	812	145 9	773 3	Y	113	104 1		114
11		2301 N	1489	-0-	-812	-0-	119 1	1160 3	Y	139	138 1		115
*12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	124 9	1477 3	Y	182	160 1		137
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	176 1		Y	NO RPT			137
							153 9						
							237 1						
							200 9						
DIAMOND H RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 268688		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 7570		PERF. 8276 - 13622		
08		837 N	568	-0-	-269	-0-	31 1	289 3	Y	225	225 0		7
09		1050 N	640	-0-	-410	-0-	248 9	322 3	Y	257	257 0		7
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1	280 3	Y	206	205 0		8
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	283 9	944 3	Y	534	532 0		10
*12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	33 1	621 3	Y	403	406 0		7
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	227 9	443 9	Y	NO RPT			7
							108 1						
							587 9						
							80 1						
							2 4						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 67H		RRCID -> 268697		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8556		PERF. 9468 - 13540		
08		2790 X	2596	-0-	-194	-0-	336 1	2098 3	Y	147	144 1		102
09		2700 X	2652	-0-	-48	-0-	162 9	2194 3	Y	123	136 1		89
10		3100 N	3468	-0-	368	368	323 1	2891 3	Y	121	105 1		105
11		3000 N	2687	-0-	-313	55	135 9	2221 3	Y	118	127 1		96
*12		2158 N	2103	-0-	-55	-0-	444 1	1690 3	Y	130	127 1		99
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	133 9		Y	NO RPT			99
							336 1						
							130 9						
							270 1						
							143 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 268735		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8930 - 13904		
08		3875 X	1132	-0-	-2743	-0-	65 1	964 3	Y	94	106 0		5
09		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	103 9	3927 3	Y	353	340 0		18
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	246 1	3487 3	Y	339	343 0		14
11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	9 4	373 9	Y	350	346 0		18
*12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	198 1	3331 3	Y	388	390 0		16
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	2 4		Y	NO RPT			16
							193 1						
							1 4						
							142 1						
							427 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	268736	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8523 - 13594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4873 X	4873	-0-	-0-	280	1	4194	3	Y	361	366	0	16
						2	4	397	9					
09		4392 X	4392	-0-	-0-	233	1	3734	3	Y	378	373	0	21
						9	4	416	9					
10		5237 X	5237	-0-	-0-	259	1	4546	3	Y	391	395	0	17
						2	4	430	9					
11		3911 X	3911	-0-	-0-	194	1	3344	3	Y	338	337	0	18
						1	4	372	9					
12		3596 X	3575	-0-	-21	133	1	3119	3	Y	294	299	0	13
						323	9							
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937					Y	NO RPT			13
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	20H	RRCID ->	268738	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8434 - 13544		
08		1809 N	1809	-0-	-0-	99	1	1492	3	Y	197	200	0	10
						1	4	217	9					
09		1560 N	1177	-0-	-383	61	1	976	3	Y	125	126	0	9
						2	4	138	9					
10		2095 N	2095	-0-	-0-	102	1	1772	3	Y	201	200	0	10
						221	9							
11		1675 N	1675	-0-	-0-	83	1	1421	3	Y	155	155	0	10
						171	9							
*12		1588 N	1588	-0-	-0-	59	1	1368	3	Y	146	148	0	8
						161	9							
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519					Y	NO RPT			8
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	268741	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8469 - 13468		
08		4061 X	257	-0-	-3804	15	1	230	3	Y	11	17	0	2
						12	9							
09		3930 X	3459	-0-	-471	198	1	3153	3	Y	92	89	0	5
						7	4	101	9					
10		4061 X	2816	-0-	-1245	148	1	2593	3	Y	67	69	0	3
						1	4	74	9					
11		3930 X	3031	-0-	-899	160	1	2740	3	Y	119	116	0	6
						131	9							
*12		3473 X	3473	-0-	-0-	135	1	3150	3	Y	171	170	0	7
						188	9							
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565					Y	NO RPT			7
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8815 - 13689		
08		6197 X	6197	-0-	-0-	371	1	5568	3	Y	232	236	0	9
						3	4	255	9					
09		5352 X	5352	-0-	-0-	302	1	4826	3	Y	194	193	0	10
						11	4	213	9					
10		4743 X	4503	-0-	-240	228	1	4003	3	Y	245	245	0	10
						2	4	270	9					
11		4590 X	4207	-0-	-383	215	1	3705	3	Y	260	257	0	13
						1	4	286	9					
12		4743 X	4287	-0-	-456	164	1	3845	3	Y	253	256	0	10
						278	9							
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	201 1 2 4	3025 3 465 9	Y	423 424 0	16
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	190 1 7 4	3029 3 578 9	Y	525 515 0	26
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	211 1 2 4	3721 3 617 9	Y	561 565 0	22
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	205 1 1 4	3535 3 541 9	Y	492 490 0	24
*12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	140 1 512 9	3284 3	Y	465 471 0	18
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT	18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368		
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	379 1 1 4	2914 3 235 9	Y	214 232 1	56
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	391 1 1 4	2832 3 323 9	Y	294 292 1	58
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	392 1 22 4	2589 3 275 9	Y	250 221 1	87
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	419 1 282 9	3087 3	Y	256 283 1	60
*12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	412 1 299 9	2710 3	Y	272 271 1	61
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT	61
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 268824		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634		
08	2759 X	2346	-0-	-413	-0-	257 1 1 4	1974 3 114 9	Y	104 113 1	23
09	2430 X	2009	-0-	-421	-0-	229 1 124 9	1656 3	Y	113 116 1	20
10	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	289 1 16 4	1908 3 124 9	Y	113 97 1	36
11	2460 X	2042	-0-	-418	-0-	229 1 125 9	1688 3	Y	114 126 1	24
12	2542 X	2067	-0-	-475	-0-	257 1 122 9	1688 3	Y	111 112 1	23
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT	23
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268835		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713		
08	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	131 1 2 4	2350 3 504 9	Y	458 461 0	16
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	121 1 2 4	2294 3 520 9	Y	473 477 0	12
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	223 1 1 4	2299 3 572 9	Y	520 517 0	15
11	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	241 1 19 4	1925 3 535 9	Y	486 486 0	15
12	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	192 1 10 4	1979 3 488 9	Y	444 444 0	15
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	15

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	5952 X	4088	-0-	-1864	-0-	169	1	3019	3	Y	816	819	0		27
						2	4	898	9						
09	5460 X	3562	-0-	-1898	-0-	133	1	2525	3	Y	820	826	0		21
						2	4	902	9						
10	5115 X	4015	-0-	-1100	-0-	274	1	2834	3	Y	823	820	0		24
						2	4	905	9						
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	383	1	3046	3	Y	740	740	0		24
						29	4	814	9						
12	4092 X	3156	-0-	-936	-0-	211	1	2174	3	Y	692	692	0		24
						10	4	761	9						
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				24
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073															
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	729	1	4550	3	Y	316	316	1		241
						348	9								
09	5310 X	5240	-0-	-70	-0-	628	1	4268	3	Y	313	324	1		230
						344	9								
10	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	630	1	4104	3	Y	320	267	1		283
						352	9								
11	5550 X	5148	-0-	-402	-0-	631	1	4170	3	Y	315	331	1		267
						347	9								
12	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	705	1	4406	3	Y	330	327	1		270
						1	4	363	9						
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT				270
-----															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
08	4340 X	2276	-0-	-2064	-0-	330	1	1687	3	Y	120	60	1		136
						127	4	132	9						
09	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	362	1	1596	3	Y	128	64	1		200
						68	4	141	9						
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	420	1	2296	3	Y	132	203	1		129
						267	4	145	9						
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	129	1		-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944															
08	2480 X	1636	-0-	-844	-0-	242	1	1237	3	Y	58	35	1		76
						93	4	64	9						
09	2190 X	1658	-0-	-532	-0-	286	1	1260	3	Y	54	32	1		98
						53	4	59	9						
10	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	282	1	1541	3	Y	64	100	1		62
						179	4	70	9						
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	408	1	2165	3	Y	125	72	1		115
						117	4	138	9						
*12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	557	1	2187	3	Y	99	125	1		89
						267	4	109	9						
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				89

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 7063	- 11946	
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
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	90 1 582 9	2492 3	Y	529 520 0	45
09	2640 X	2473	-0-	-167	-0-	54 1 563 9	1856 3	Y	512 513 0	44
10	2728 X	2619	-0-	-109	-0-	29 1 571 9	2019 3	Y	519 522 0	41
11	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	20 1 559 9	1791 3	Y	508 499 0	50
12	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	20 1 552 9	1848 3	Y	502 497 0	55
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	55
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 6448	PERF. 7220	- 11764	
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	56 1 383 9	1552 3	Y	348 352 0	30
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	38 1 331 9	1313 3	Y	301 305 0	26
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	21 1 370 9	1452 3	Y	336 336 0	26
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	18 1 453 9	1635 3	Y	412 399 0	39
*12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	17 1 443 9	1602 3	Y	403 399 0	43
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT	43
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 268911	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 8369	- 13490	
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1349 3	Y	430 432 0	16
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	64 1 1 4	1208 3	Y	402 405 0	13
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	148 1 1 4	1532 3	Y	399 398 0	14
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	163 1 12 4	1295 3	Y	373 373 0	14
*12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	135 1 7 4	1394 3	Y	344 344 0	14
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT	14
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268913	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 6410	- 11074	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
WORTHY RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 268927		COMPL. DATE 01/07/2013				TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	541	1	12027	3	Y	300	304	1		33
							8	4	330	9						
09		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	494	1	10943	3	Y	284	267	1		50
							312	9								
10		9455 X	7239	-0-	-2216	-0-	308	1	6573	3	Y	309	297	1		62
							18	4	340	9						
11		9150 X	5430	-0-	-3720	-0-	234	1	4952	3	Y	213	234	1		41
							10	4	234	9						
12		9455 X	7906	-0-	-1549	-0-	318	1	7113	3	Y	396	375	1		62
							39	4	436	9						
01		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT				62
WORTHY RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 268929		COMPL. DATE 01/09/2013				TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530					
08		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	242	1	5367	3	Y	189	190	1		24
							3	4	208	9						
09		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	230	1	5101	3	Y	173	162	1		35
							190	9								
10		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	335	1	7159	3	Y	191	184	1		42
							20	4	210	9						
11		5430 X	5225	-0-	-205	-0-	230	1	4854	3	Y	119	134	1		27
							10	4	131	9						
*12		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	323	1	7218	3	Y	227	214	1		40
							39	4	250	9						
01		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT				40
WORTHY RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 268931		COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916					
08		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	270	1	5999	3	Y	255	257	1		34
							4	4	281	9						
09		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	260	1	5748	3	Y	245	230	1		49
							270	9								
10		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	287	1	6138	3	Y	264	254	1		59
							17	4	290	9						
11		6090 X	4876	-0-	-1214	-0-	211	1	4452	3	Y	185	202	1		42
							9	4	204	9						
*12		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	284	1	6347	3	Y	307	294	1		55
							34	4	338	9						
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT				55
DIAMOND H RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012				TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556					
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	3	Y	590	591	0		17
							649	9								
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	3	Y	538	540	0		15
							592	9								
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	825	3	Y	474	471	0		18
							521	9								
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	71	1	622	3	Y	404	406	0		16
							444	9								
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	487	490	0		13
							2	4	536	9						
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHEY RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 25H		RRCID -> 268977	COMPL. DATE 01/23/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 9115	- 14808					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		7130 X	7130	-0-	-0-	293	1	6507	3	Y	296	299	1	37
						4	4	326	9					
09		6888 X	6888	-0-	-0-	284	1	6279	3	Y	295	275	1	57
						325	9							
10		7276 X	7276	-0-	-0-	309	1	6617	3	Y	301	292	1	66
						19	4	331	9					
11		6330 X	5161	-0-	-1169	222	1	4712	3	Y	197	219	1	44
						10	4	217	9					
*12		7607 X	7607	-0-	-0-	310	1	6941	3	Y	289	282	1	51
						38	4	318	9					
01		6200 X	NO RPT	-0-	-6200					Y	NO RPT			51
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF. 8538	- 14101					
08		3861 X	3861	-0-	-0-	212	1	3183	3	Y	422	429	0	15
						2	4	464	9					
09		3657 X	3657	-0-	-0-	189	1	3013	3	Y	407	403	0	19
						7	4	448	9					
10		3561 X	3561	-0-	-0-	159	1	2799	3	Y	547	547	0	19
						1	4	602	9					
11		2739 X	2739	-0-	-0-	120	1	2057	3	Y	511	507	0	23
						562	9							
*12		3124 X	3124	-0-	-0-	101	1	2375	3	Y	589	591	0	21
						648	9							
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790					Y	NO RPT			21
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268990	COMPL. DATE 09/23/2012	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8553	- 13938					
08		2759 X	2363	-0-	-396	140	1	2099	3	Y	112	120	0	7
						1	4	123	9					
09		2727 X	2727	-0-	-0-	148	1	2378	3	Y	177	173	0	11
						6	4	195	9					
10		2917 X	2917	-0-	-0-	138	1	2427	3	Y	319	316	0	14
						1	4	351	9					
11		2709 X	2709	-0-	-0-	130	1	2227	3	Y	320	317	0	17
						352	9							
*12		2876 X	2876	-0-	-0-	103	1	2406	3	Y	334	336	0	15
						367	9							
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697					Y	NO RPT			15
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268994	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8390	- 13909					
08		3776 X	3776	-0-	-0-	208	1	3128	3	Y	398	407	0	19
						2	4	438	9					
09		3700 X	3700	-0-	-0-	183	1	2919	3	Y	537	526	0	30
						7	4	591	9					
10		3709 X	3709	-0-	-0-	166	1	2916	3	Y	569	574	0	25
						1	4	626	9					
11		3291 X	3291	-0-	-0-	149	1	2559	3	Y	530	526	0	29
						583	9							
*12		3188 X	3188	-0-	-0-	109	1	2561	3	Y	471	478	0	22
						518	9							
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379					Y	NO RPT			22

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269050		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8585 - 13445	
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	
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	259 1 2 4	1877 3 682 9	Y	620	624 0	26	
09	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	251 1 602 9	1626 3	Y	547	544 0	29	
10	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	309 1 564 9	1751 3	Y	513	519 0	23	
11	2730 N	2531	-0-	-199	-0-	261 1 7 4	1678 3 585 9	Y	532	532 0	23	
*12	3100 N	3187	-0-	87	87	297 1 8 4	2258 3 624 9	Y	567	557 0	33	
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		33	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8370 - 13247	
08	3317 X	1937	-0-	-1380	-0-	169 1 1 4	1225 3 542 9	Y	493	497 0	28	
09	3210 X	2130	-0-	-1080	-0-	230 1 406 9	1494 3	Y	369	368 0	29	
10	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	183 1 306 9	1040 3	Y	278	283 0	24	
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	281 1 7 4	1803 3 462 9	Y	420	420 0	24	
*12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	306 1 9 4	2335 3 558 9	Y	507	497 0	34	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		34	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182	
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	317 1 2 4	2294 3 336 9	Y	305	308 0	28	
09	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	312 1 300 9	2025 3	Y	273	271 0	30	
10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	332 1 1 4	1885 3 405 9	Y	368	370 0	28	
11	2850 X	2833	-0-	-17	-0-	317 1 8 4	2033 3 475 9	Y	432	431 0	29	
*12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	360 1 10 4	2747 3 553 9	Y	503	494 0	38	
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		38	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8350 - 13113	
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	379 1 3 4	2752 3 523 9	Y	475	479 0	34	
09	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	412 1 514 9	2675 3	Y	467	464 0	37	
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	628 1 1 4	3564 3 647 9	Y	588	593 0	32	
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	550 1 14 4	3530 3 540 9	Y	491	492 0	31	
*12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	413 1 11 4	3143 3 442 9	Y	402	395 0	38	
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		38	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269104		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056				
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
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	80	1 582 3	Y	244	245	0	10
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	1 4 268 9	63 1 411 3	Y	158	157	0	11
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	174 9	4 4 337 9	Y	-0-	11	0	-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	173 1 1110 3	4 4 337 9	Y	306	304	0	2
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	89 1 672 3	2 4 212 9	Y	193	191	0	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
STUMBERG RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594				
08	3875 X	2891	-0-	-984	-0-	275 1 1991 3	2 4 623 9	Y	566	570	0	35
09	3750 X	2006	-0-	-1744	-0-	217 1 1407 3	382 9	Y	347	346	0	36
10	2852 X	2454	-0-	-398	-0-	293 1 1657 3	504 9	Y	458	463	0	31
11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	281 1 1802 3	7 4 420 9	Y	382	383	0	30
*12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	284 1 2168 3	8 4 547 9	Y	497	487	0	40
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			40
STUMBERG RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389				
08	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	704 1 5104 3	5 4 386 9	Y	351	353	0	21
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	738 1 4786 3	369 9	Y	335	333	0	23
10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	846 1 4799 3	1 4 398 9	Y	362	366	0	19
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	590 1 3789 3	15 4 298 9	Y	271	272	0	18
12	4278 X	1964	-0-	-2314	-0-	199 1 1520 3	6 4 239 9	Y	217	214	0	21
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT			21
STUMBERG RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056				
08	1240 N	793	-0-	-447	-0-	63 1 453 3	277 9	Y	252	253	0	15
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	82 1 531 3	229 9	Y	208	207	0	16
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	81 1 458 3	243 9	Y	221	224	0	13
11	780 N	265	-0-	-515	-0-	22 1 145 3	1 4 97 9	Y	88	89	0	12
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1 117 3	125 9	Y	114	111	0	15
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			15

				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
				//CONT.// 797102									
				WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066		
M O	ALLOW 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
08	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	419 1	3039 3	883 3	Y	730	730	0	35
						3 4	803 9						
09	4140 X	4107	-0-	-33	-0-	438 1	2840 3	829 9	Y	754	749	0	40
						829 9							
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	486 1	2760 3	810 9	Y	736	743	0	33
						1 4	810 9						
11	4140 X	3306	-0-	-834	-0-	374 1	2406 3	516 9	Y	469	471	0	31
						10 4	516 9						
12	4278 X	297	-0-	-3981	-0-	32 1	244 3	20 9	Y	18	20	0	29
						1 4	20 9						
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			29
STUMBERG RANCH				WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139		
08	4154 X	3621	-0-	-533	-0-	360 1	2613 3	645 9	Y	586	591	0	32
						3 4	645 9						
09	4020 X	2976	-0-	-1044	-0-	321 1	2081 3	574 9	Y	522	519	0	35
						574 9							
10	3968 X	2802	-0-	-1166	-0-	333 1	1884 3	585 9	Y	532	539	0	28
						585 9							
11	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	327 1	2095 3	586 9	Y	533	533	0	28
						8 4	586 9						
12	3968 X	2813	-0-	-1155	-0-	260 1	1979 3	567 9	Y	515	506	0	37
						7 4	567 9						
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT			37
STUMBERG RANCH				WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941		
08	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	226 1	1643 3	364 9	Y	331	334	0	35
						2 4	364 9						
09	2460 X	2287	-0-	-173	-0-	246 1	1595 3	446 9	Y	405	402	0	38
						446 9							
10	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	269 1	1522 3	499 9	Y	454	459	0	33
						499 9							
11	2460 X	2052	-0-	-408	-0-	219 1	1408 3	419 9	Y	381	381	0	33
						6 4	419 9						
*12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	208 1	1587 3	474 9	Y	431	423	0	41
						6 4	474 9						
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT			41
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056		
08	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	186 1	2886 3	278 9	Y	253	255	0	14
						1 4	278 9						
09	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	195 1	2962 3	295 9	Y	268	265	0	17
						1 4	295 9						
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	186 1	3193 3	294 9	Y	267	268	0	16
						294 9							
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	235 1	3385 3	253 9	Y	230	233	0	13
						1 4	253 9						
*12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	232 1	3360 3	262 9	Y	238	234	0	17
						39 4	262 9						
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	362 1	6499 3		Y	221	221 1		21
							7 4	243 9						
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	158 1	3047 3		Y	115	110 1		26
							127 9							
10		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	386 1	7403 3		Y	224	211 1		39
							246 9							
11		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	226 1	5009 3		Y	133	143 1		29
							16 4	146 9						
*12		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	282 1	6482 3		Y	239	231 1		37
							12 4	263 9						
01		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-				Y	NO RPT			37

WORTHY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529				
08		5301 X	3143	-0-	-2158	-0-	160 1	2874 3		Y	96	98 1		9
							3 4	106 9						
09		5130 X	3752	-0-	-1378	-0-	181 1	3508 3		Y	57	54 1		12
							63 9							
10		5177 X	4434	-0-	-743	-0-	217 1	4151 3		Y	60	61 1		11
							66 9							
11		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	308 1	6840 3		Y	132	121 1		22
							22 4	145 9						
*12		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	347 1	7954 3		Y	217	209 1		30
							14 4	239 9						
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT			30

WORTHY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780				
08		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	416 1	7458 3		Y	428	418 1		27
							8 4	471 9						
09		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	366 1	7081 3		Y	222	212 1		37
							244 9							
10		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	370 1	7093 3		Y	235	238 1		34
							259 9							
11		6330 X	5706	-0-	-624	-0-	236 1	5225 3		Y	208	209 1		33
							16 4	229 9						
*12		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	304 1	6960 3		Y	323	316 1		40
							12 4	355 9						
01		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				Y	NO RPT			40

WORTHY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339				
08		8804 X	8453	-0-	-351	-0-	431 1	7738 3		Y	250	248 1		18
							9 4	275 9						
09		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	389 1	7519 3		Y	284	254 1		48
							312 9							
10		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	442 1	8475 3		Y	323	320 1		51
							355 9							
11		8190 X	6514	-0-	-1676	-0-	271 1	6020 3		Y	185	201 1		35
							19 4	204 9						
*12		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	360 1	8261 3		Y	300	295 1		40
							15 4	330 9						
01		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-				Y	NO RPT			40

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		71H	RRCID -> 269279			COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	3410 X	2361	-0-	-1049	-0-		301	1	1880	3	Y	164	164	1	126
							180	9							
09	2460 X	2184	-0-	-276	-0-		259	1	1763	3	Y	147	159	1	114
							162	9							
10	2542 X	2332	-0-	-210	-0-		285	1	1857	3	Y	173	139	1	148
							190	9							
11	2460 X	2105	-0-	-355	-0-		253	1	1676	3	Y	160	169	1	139
							176	9							
12	2387 X	2048	-0-	-339	-0-		260	1	1621	3	Y	152	158	1	133
							167	9							
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT			133
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		25H	RRCID -> 269280			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662			
08	11470 X	10077	-0-	-1393	-0-		387	1	9174	3	Y	469	474	0	46
							516	9							
09	10410 X	9846	-0-	-564	-0-		373	1	8992	3	Y	437	436	0	47
							481	9							
10	10447 X	9754	-0-	-693	-0-		383	1	8798	3	Y	521	527	0	41
							573	9							
11	10110 X	9327	-0-	-783	-0-		399	1	8365	3	Y	512	504	0	49
							563	9							
12	10447 X	9196	-0-	-1251	-0-		381	1	8285	3	Y	482	459	0	72
							530	9							
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-						Y	NO RPT			72
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		39H	RRCID -> 269303			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183			
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		23	1	1440	3	Y	70	71	0	9
							3	4							
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		20	1	1591	3	Y	65	66	0	8
							72	9							
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		24	1	1692	3	Y	79	78	0	9
							87	9							
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		28	1	1248	3	Y	78	78	0	9
							1	4							
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		22	1	1400	3	Y	92	91	0	10
							1	4							
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				101	9	Y	NO RPT			10
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36H	RRCID -> 269305			COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406			
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		50	1	3154	3	Y	204	206	0	40
							6	4							
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		39	1	3075	3	Y	218	223	0	35
							1	4							
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		42	1	3066	3	Y	206	207	0	34
							1	4							
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		71	1	3161	3	Y	180	180	0	34
							2	4							
*12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		44	1	2868	3	Y	204	203	0	35
							3	4							
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				224	9	Y	NO RPT			35
-----															

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 37H		RRCID -> 269306		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8369 - 13153	
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
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	55	1 3390 3	Y	325	329 0	51
						6	4 358 9				
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	41	1 3233 3	Y	326	332 0	45
						1	4 359 9				
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	44	1 3186 3	Y	335	335 0	45
						1	4 369 9				
11	2910 X	2814	-0-	-96	-0-	56	1 2480 3	Y	252	251 0	46
						1	4 277 9				
*12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	43	1 2827 3	Y	279	277 0	48
						3	4 307 9				
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		48
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8345 - 13026	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	7	1 440 3	Y	2	2 0	5
						1	4 2 9				
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6	1 455 3	Y	5	6 0	4
						6	9				
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	7	1 482 3	Y	5	5 0	4
						6	9				
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9	1 392 3	Y	8	8 0	4
						9	9				
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	6	1 394 3	Y	28	28 0	4
						31	9				
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8494 - 13333	
08	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	31	1 1971 3	Y	127	129 0	30
						4	4 140 9				
09	2130 N	1917	-0-	-213	-0-	23	1 1787 3	Y	97	100 0	27
						107	9				
10	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	25	1 1782 3	Y	94	95 0	26
						103	9				
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	46	1 2040 3	Y	127	125 0	28
						1	4 140 9				
*12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	28	1 1829 3	Y	124	123 0	29
						2	4 136 9				
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		29
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557	
08	310 N	83	-0-	-227	-0-	1	1 82 3	Y	-0-		2
						1	1 74 3	Y	6	6 0	2
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	7	9				
						8	1 558 3	Y	25	25 0	2
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	9				
						6	1 248 3	Y	25	25 0	2
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	9				
						4	1 228 3	Y	6	6 0	2
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		2

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				797102										
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	52H	RRCID ->	269319	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8413 - 13888	
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
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	221	1	3419	3	Y	308	311	0	30
						1	4	339	9					
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	196	1	2976	3	Y	281	279	0	32
						1	4	309	9					
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	253	1	4323	3	Y	410	409	0	33
						451	9							
11	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	211	1	3039	3	Y	359	363	0	29
						1	4	395	9					
*12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	266	1	3840	3	Y	536	524	0	41
						44	4	590	9					
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			41
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269330	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8277 - 14118	
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	393	394	0	14
						1	4	432	9					
09	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	75	1	1428	3	Y	313	316	0	11
						1	4	344	9					
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	135	1	1398	3	Y	363	362	0	12
						1	4	399	9					
11	2100 N	1802	-0-	-298	-0-	161	1	1279	3	Y	318	318	0	12
						12	4	350	9					
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	3	Y	271	271	0	12
						6	4	298	9					
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	269336	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8294 - 13204	
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	192	1	1564	3	Y	536	535	0	14
						590	9							
09	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	104	1	739	3	Y	289	291	0	12
						318	9							
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	200	1	1435	3	Y	520	511	0	21
						6	4	572	9					
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1001	3	Y	397	401	0	17
						11	4	437	9					
*12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	191	1	1372	3	Y	483	487	0	13
						5	4	531	9					
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	269379	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8128 - 13818	
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	3	Y	146	146	0	12
						161	9							
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	145	1	2210	3	Y	152	151	0	13
						1	4	167	9					
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	127	1	2177	3	Y	151	152	0	12
						166	9							
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	144	146	0	10
						158	9							
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1523	3	Y	140	137	0	13
						17	4	154	9					
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 269385	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 8402 - 13944						
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	
08		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	300	1 4	4636	3	Y	472	477 0	35
09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	298	1 4	4515	3	Y	362	360 0	37
10		5301 X	5212	-0-	-89	-0-	264	1 4	4527	3	Y	383	384 0	36
11		5220 X	4601	-0-	-619	-0-	421	1 9	3889	3	Y	401	405 0	32
12		5394 X	4841	-0-	-553	-0-	278	1 4	4020	3	Y	452	442 0	42
01		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	46	4	497	9	Y	NO RPT		42
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 269388	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 8350 - 13617						
08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	188	1 4	2918	3	Y	316	319 0	29
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	178	1 4	2706	3	Y	310	307 0	32
10		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	151	1 4	2592	3	Y	295	296 0	31
11		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	164	1 9	2364	3	Y	285	289 0	27
*12		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	172	1 4	2478	3	Y	311	305 0	33
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	28	4	342	9	Y	NO RPT		33
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269455	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 8314	PERF. 9420 - 14415						
08		4836 X	4762	-0-	-74	-0-	16	1 9	4524	3	Y	202	201 0	3
09		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	17	1 9	4561	3	Y	194	194 0	3
10		4836 X	4784	-0-	-52	-0-	213	1 9	4534	3	Y	206	205 0	4
11		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	227	1 9	4680	3	Y	216	217 0	3
*12		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	238	1 9	4768	3	Y	207	204 0	6
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	228	9			Y	NO RPT		6
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8592 - 13785						
08		3596 X	1	-0-	-3595	-0-	1	3			Y	-0-	3 0	6
09		2100 X	33	-0-	-2067	-0-	2	1 9	29	3	Y	2	2 0	6
10		1829 X	1804	-0-	-25	-0-	97	1 4	1607	3	Y	90	89 0	7
11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	194	1 4	2948	3	Y	208	204 0	11
*12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	197	3 4	229	9	Y	223	219 0	15
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	245	9	Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469				COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8540 - 13314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	37 1	2289 3	Y	277	280 0	55		
							4 4	305 9						
09		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	29 1	2231 3	Y	281	287 0	49		
							309 9							
10		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	36 1	2637 3	Y	369	367 0	51		
							1 4	406 9						
11		3000 N	3017	-0-	17	17	56 1	2524 3	Y	395	391 0	55		
							2 4	435 9						
*12		2857 N	2840	-0-	-17	-0-	36 1	2397 3	Y	367	365 0	57		
							3 4	404 9						
01		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		57		
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 269470				COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8518 - 13945
08		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	302 1	4677 3	Y	474	475 0	32		
							1 4	521 9						
09		5250 X	4461	-0-	-789	-0-	249 1	3784 3	Y	388	385 0	35		
							1 4	427 9						
10		5425 X	2887	-0-	-2538	-0-	149 1	2544 3	Y	176	181 0	30		
							194 9							
11		5310 X	3653	-0-	-1657	-0-	216 1	3104 3	Y	302	304 0	28		
							1 4	332 9						
12		5487 X	3215	-0-	-2272	-0-	186 1	2693 3	Y	277	271 0	34		
							31 4	305 9						
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		34		
-----														
FOGMT			WELL #: 13SP		RRCID -> 269473				COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6888 - 13048
08		3813 X	3724	-0-	-89	-0-	111 1	3048 3	Y	514	509 0	39		
							565 9							
09		3690 X	3445	-0-	-245	-0-	83 1	2843 3	Y	472	476 0	35		
							519 9							
10		3503 X	3402	-0-	-101	-0-	41 1	2835 3	Y	478	480 0	33		
							526 9							
11		3600 X	2850	-0-	-750	-0-	26 1	2315 3	Y	463	454 0	42		
							509 9							
12		3720 X	3034	-0-	-686	-0-	27 1	2484 3	Y	475	469 0	48		
							523 9							
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		48		
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31H		RRCID -> 269474				COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7722		PERF. 8355 - 13053
08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	44 1	2709 3	Y	289	294 0	40		
							5 4	318 9						
09		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	31 1	2368 3	Y	250	255 0	35		
							275 9							
10		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	35 1	2599 3	Y	262	262 0	35		
							1 4	288 9						
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	54 1	2377 3	Y	221	220 0	36		
							1 4	243 9						
12		2728 X	2527	-0-	-201	-0-	35 1	2245 3	Y	223	222 0	37		
							2 4	245 9						
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		37		



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
FOGMT			WELL #: F 1SP		RRCID -> 269483	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 6345	PERF. 6848	- 11412					
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		
-----														
08		2883 N	1862	-0-	-1021	-0-	58 1	1614 3	Y	173	172 0	20		
							190 9							
09		1890 N	1718	-0-	-172	-0-	42 1	1450 3	Y	205	203 0	22		
							226 9							
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	23 1	1560 3	Y	224	224 0	22		
							246 9							
11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	23 1	2052 3	Y	287	277 0	32		
							316 9							
*12		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	27 1	2537 3	Y	329	321 0	40		
							362 9							
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		40		
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 269486	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 8160	- 13736					
-----														
08		5022 X	3399	-0-	-1623	-0-	194 1	3003 3	Y	183	183 0	21		
							1 4	201 9						
09		4860 X	2878	-0-	-1982	-0-	159 1	2426 3	Y	265	261 0	25		
							1 4	292 9						
10		4898 X	3047	-0-	-1851	-0-	145 1	2476 3	Y	387	386 0	26		
							426 9							
11		3600 X	2354	-0-	-1246	-0-	135 1	1951 3	Y	243	248 0	21		
							1 4	267 9						
12		3410 X	3048	-0-	-362	-0-	174 1	2516 3	Y	299	293 0	27		
							29 4	329 9						
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		27		
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 269488	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 8209	- 13744					
-----														
08		5890 X	4619	-0-	-1271	-0-	251 1	3883 3	Y	440	441 0	35		
							1 4	484 9						
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	282 1	4271 3	Y	422	418 0	39		
							1 4	464 9						
10		5084 X	5077	-0-	-7	-0-	253 1	4331 3	Y	448	449 0	38		
							493 9							
11		4470 X	4339	-0-	-131	-0-	248 1	3566 3	Y	476	481 0	33		
							1 4	524 9						
12		4619 X	4434	-0-	-185	-0-	250 1	3613 3	Y	482	472 0	43		
							41 4	530 9						
01		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		43		
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 32H		RRCID -> 269491	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 8311	- 13056					
-----														
08		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	5 0	7		
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	7 0	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	26 1	1737 3	Y	66	65 0	1		
							2 4	73 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1		
-----														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33H		RRCID -> 269495		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066			
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	
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	39 1 5 4	2485 3 151 9	Y	137	138 0	23
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	33 1 186 9	2575 3	Y	169	172 0	20
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	27 1 125 9	1898 3	Y	114	115 0	19
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	2101 3 123 9	Y	112	111 0	20
*12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	2003 3 141 9	Y	128	127 0	21
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 48H		RRCID -> 269496		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712			
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	82 1 5 4	2616 3 216 9	Y	196	197 0	9
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	84 1 5 4	2702 3 266 9	Y	242	242 0	9
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	82 1 4 4	2666 3 235 9	Y	214	212 0	11
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	83 1 4 4	2359 3 231 9	Y	210	213 0	8
*12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	90 1 10 4	2429 3 221 9	Y	201	199 0	10
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551			
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	88 1 5 4	2793 3 314 9	Y	285	287 0	12
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	90 1 5 4	2878 3 276 9	Y	251	253 0	10
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	92 1 4 4	2950 3 323 9	Y	294	290 0	14
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	101 1 5 4	2852 3 315 9	Y	286	290 0	10
*12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	105 1 11 4	2810 3 319 9	Y	290	286 0	14
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577			
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	99 1 6 4	3156 3 301 9	Y	274	279 0	8
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	103 1 6 4	3323 3 266 9	Y	242	243 0	7
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	110 1 5 4	3561 3 281 9	Y	255	252 0	10
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	119 1 6 4	3364 3 275 9	Y	250	254 0	6
*12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	126 1 14 4	3395 3 246 9	Y	224	221 0	9
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881			
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	
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	60 1 3 4	1886 3 211 9	Y	192	192 0	6
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	49 1 3 4	1561 3 146 9	Y	133	135 0	4
10	1984 N	1746	-0-	-238	-0-	48 1 2 4	1547 3 149 9	Y	135	133 0	6
11	2040 N	1737	-0-	-303	-0-	56 1 3 4	1601 3 77 9	Y	70	73 0	3
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	55 1 6 4	1485 3 72 9	Y	65	64 0	4
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		4
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325			
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	33 1 4 4	2089 3 173 9	Y	157	159 0	12
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	27 1 128 9	2102 3 9	Y	116	119 0	9
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	30 1 110 9	2149 3 9	Y	100	101 0	8
11	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	46 1 1 4	2013 3 128 9	Y	116	115 0	9
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	1929 3 156 9	Y	142	140 0	11
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647			
08	5053 X	3823	-0-	-1230	-0-	55 1 7 4	3436 3 325 9	Y	295	300 0	64
09	4890 X	4187	-0-	-703	-0-	48 1 1 4	3780 3 358 9	Y	325	332 0	57
10	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	54 1 1 4	3880 3 393 9	Y	357	357 0	57
11	4350 X	4163	-0-	-187	-0-	83 1 2 4	3696 3 382 9	Y	347	345 0	59
12	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	54 1 4 4	3537 3 377 9	Y	343	342 0	60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782			
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	485 1 596 9	4319 3 9	Y	542	540 0	31
09	5010 X	4741	-0-	-269	-0-	404 1 5 4	3762 3 570 9	Y	518	518 0	31
10	5208 X	4785	-0-	-423	-0-	412 1 697 9	3676 3 9	Y	634	627 0	38
11	5220 X	3800	-0-	-1420	-0-	310 1 7 4	2905 3 578 9	Y	525	525 0	38
12	5394 X	4023	-0-	-1371	-0-	369 1 10 4	3006 3 638 9	Y	580	588 0	30
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 269518		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7126		PERF. 8303 - 13600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5828 X	5562	-0-	-266	-0-	521	1	4644	3	Y	361	360	0		21
						397	9								
09	5640 X	4685	-0-	-955	-0-	417	1	3885	3	Y	344	344	0		21
						5	4								
10	5828 X	4605	-0-	-1223	-0-	423	1	3773	3	Y	372	370	0		23
						409	9								
11	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	459	1	4307	3	Y	318	318	0		23
						11	4								
12	5549 X	4680	-0-	-869	-0-	476	1	3874	3	Y	288	295	0		16
						13	4								
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				16
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 269519		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 7161		PERF. 8332 - 13605		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2697 X	2042	-0-	-655	-0-	192	1	1714	3	Y	124	123	0		5
						136	9								
09	2610 X	1783	-0-	-827	-0-	160	1	1488	3	Y	121	121	0		5
						2	4								
10	2697 X	1938	-0-	-759	-0-	179	1	1597	3	Y	147	145	0		7
						162	9								
11	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	160	1	1505	3	Y	146	145	0		8
						4	4								
12	2046 X	1301	-0-	-745	-0-	129	1	1050	3	Y	107	112	0		3
						4	4								
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		13H		RRCID -> 269521		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 7143		PERF. 8297 - 13594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	246	1	2191	3	Y	188	190	0		11
						207	9								
09	2610 N	2481	-0-	-129	-0-	224	1	2089	3	Y	150	152	0		9
						3	4								
10	2697 N	2351	-0-	-346	-0-	217	1	1939	3	Y	177	175	0		11
						195	9								
11	2550 N	2221	-0-	-329	-0-	197	1	1850	3	Y	154	153	0		12
						5	4								
*12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	248	1	2020	3	Y	186	187	0		11
						7	4								
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT				11
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		14H		RRCID -> 269522		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 7143		PERF. 8362 - 13658		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	285	1	2540	3	Y	257	258	0		9
						283	9								
09	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	245	1	2278	3	Y	249	249	0		9
						3	4								
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	248	1	2210	3	Y	255	254	0		10
						281	9								
11	3090 X	2294	-0-	-796	-0-	202	1	1900	3	Y	170	173	0		7
						5	4								
12	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	257	1	2093	3	Y	207	208	0		6
						7	4								
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 269524	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8385 - 12353			
M O	ALLOW 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	
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	138	1	1124	3	Y	234	234	0	5
						257	9							
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	126	1	894	3	Y	430	430	0	5
						473	9							
10	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	121	1	869	3	Y	198	196	0	7
						4	4	218	9					
11	1470 N	857	-0-	-613	-0-	90	1	595	3	Y	151	153	0	5
						6	4	166	9					
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	Y	142	144	0	3
						2	4	156	9					
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		29H	RRCID -> 269526	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8162 - 13089			
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	124	1	1007	3	Y	917	917	0	18
						1009	9							
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	940	3	Y	907	909	0	16
						998	9							
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	130	1	934	3	Y	889	875	0	30
						4	4	978	9					
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	737	3	Y	733	741	0	22
						8	4	806	9					
*12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	103	1	740	3	Y	754	762	0	14
						3	4	829	9					
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		49H	RRCID -> 269527	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8548 - 13497			
08	3627 X	2521	-0-	-1106	-0-	140	1	2155	3	Y	205	206	0	26
						226	9							
09	3480 X	2740	-0-	-740	-0-	152	1	2311	3	Y	251	248	0	29
						1	4	276	9					
10	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	136	1	2320	3	Y	252	253	0	28
						277	9							
11	3090 X	2614	-0-	-476	-0-	151	1	2177	3	Y	259	262	0	25
						1	4	285	9					
12	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	144	1	2083	3	Y	268	263	0	30
						24	4	295	9					
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		50H	RRCID -> 269528	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8622 - 13769			
08	6975 X	1165	-0-	-5810	-0-	68	1	1046	3	Y	46	47	0	11
						51	9							
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	1	0	10
10	6975 X	896	-0-	-6079	-0-	44	1	747	3	Y	95	93	0	12
						105	9							
11	6300 X	1816	-0-	-4484	-0-	102	1	1471	3	Y	221	221	0	12
						243	9							
12	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	112	1	1628	3	Y	246	240	0	18
						19	4	271	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	42H	RRCID -> 269530	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8609 - 13232			
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
08	1279 N	1279	-0-	-0-	39 1	1238 3	Y	-0-	5 0		2
					2 4						
09	1846 N	1846	-0-	-0-	53 1	1711 3	Y	72	72 0		2
					3 4	79 9					
10	1637 N	1637	-0-	-0-	48 1	1530 3	Y	52	52 0		2
					2 4	57 9					
11	1500 N	1500	-0-	-0-	49 1	1387 3	Y	56	57 0		1
					2 4	62 9					
*12	1702 N	1702	-0-	-0-	59 1	1564 3	Y	66	65 0		2
					6 4	73 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	44H	RRCID -> 269533	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8450 - 12663			
08	3416 X	3416	-0-	-0-	96 1	3016 3	Y	272	275 0		6
					5 4	299 9					
09	3182 X	3182	-0-	-0-	88 1	2813 3	Y	251	252 0		5
					5 4	276 9					
10	3759 X	3759	-0-	-0-	103 1	3292 3	Y	327	322 0		10
					4 4	360 9					
11	3060 X	2976	-0-	-84	91 1	2581 3	Y	272	277 0		5
					5 4	299 9					
*12	3306 X	3306	-0-	-0-	107 1	2870 3	Y	288	283 0		10
					12 4	317 9					
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852			Y	NO RPT			10

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	45H	RRCID -> 269535	COMPL. DATE 12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8403 - 12716			
08	2125 N	2125	-0-	-0-	60 1	1886 3	Y	160	161 0		7
					3 4	176 9					
09	1860 N	1558	-0-	-302	42 1	1378 3	Y	123	124 0		6
					3 4	135 9					
10	1922 N	1833	-0-	-89	50 1	1618 3	Y	148	146 0		8
					2 4	163 9					
11	2250 N	2250	-0-	-0-	70 1	1988 3	Y	171	172 0		7
					4 4	188 9					
*12	2108 N	2108	-0-	-0-	68 1	1844 3	Y	171	169 0		9
					8 4	188 9					
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829			Y	NO RPT			9

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	46H	RRCID -> 269536	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 8508 - 12808			
08	3410 X	3270	-0-	-140	91 1	2884 3	Y	264	268 0		7
					5 4	290 9					
09	3525 X	3525	-0-	-0-	97 1	3133 3	Y	263	264 0		6
					6 4	289 9					
10	3542 X	3542	-0-	-0-	98 1	3143 3	Y	270	267 0		9
					4 4	297 9					
11	3326 X	3326	-0-	-0-	104 1	2943 3	Y	249	252 0		6
					5 4	274 9					
12	3410 X	3358	-0-	-52	109 1	2932 3	Y	277	272 0		11
					12 4	305 9					
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012			TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8668 - 13040					
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
08		1558 N	1558	-0-	-0-		43 1	1353	3	Y	145	145	0			12
							2 4	160	9							
09		1590 N	1576	-0-	-14		43 1	1373	3	Y	144	144	0			12
							2 4	158	9							
10		1762 N	1762	-0-	-0-		48 1	1550	3	Y	147	145	0			14
							2 4	162	9							
11		1597 N	1597	-0-	-0-		50 1	1392	3	Y	139	140	0			13
							2 4	153	9							
*12		1637 N	1637	-0-	-0-		52 1	1411	3	Y	153	151	0			15
							6 4	168	9							
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767					Y	NO RPT					15
-----																
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 269541		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7132		PERF. 8515 - 13654					
08		4061 X	4005	-0-	-56		372 1	3313	3	Y	291	292	0			21
							320 9									
09		3930 X	3684	-0-	-246		327 1	3041	3	Y	284	284	0			21
							4 4	312	9							
10		3968 X	3426	-0-	-542		316 1	2818	3	Y	265	265	0			21
							292 9									
11		3870 X	3834	-0-	-36		339 1	3176	3	Y	283	279	0			25
							8 4	311	9							
12		3999 X	3613	-0-	-386		359 1	2927	3	Y	288	293	0			20
							10 4	317	9							
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999					Y	NO RPT					20
-----																
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269544		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7005		PERF. 8005 - 13279					
08		4278 X	3293	-0-	-985		282 1	2510	3	Y	455	460	0			23
							501 9									
09		3870 X	3220	-0-	-650		267 1	2486	3	Y	422	422	0			23
							3 4	464	9							
10		3999 X	3063	-0-	-936		263 1	2349	3	Y	410	410	0			23
							451 9									
11		3870 X	2868	-0-	-1002		234 1	2197	3	Y	392	389	0			26
							6 4	431	9							
*12		4099 X	4099	-0-	-0-		383 1	3125	3	Y	527	528	0			25
							11 4	580	9							
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317					Y	NO RPT					25
-----																
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269545		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7027		PERF. 7711 - 13014					
08		3968 X	3632	-0-	-336		342 1	3044	3	Y	224	225	0			11
							246 9									
09		3840 X	3687	-0-	-153		331 1	3080	3	Y	247	245	0			13
							4 4	272	9							
10		3968 X	3911	-0-	-57		366 1	3263	3	Y	256	254	0			15
							282 9									
11		3840 X	3698	-0-	-142		331 1	3111	3	Y	225	224	0			16
							8 4	248	9							
12		3968 X	1567	-0-	-2401		160 1	1295	3	Y	98	108	0			6
							4 4	108	9							
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 3H		RRCID -> 269550		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 7569 - 12910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	4145 X	3904	-0-	-241	-0-	378	1	3368	3	Y	144	143	0			8						
						158	9															
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	521	1	4857	3	Y	122	122	0			8						
						7	4	134	9													
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	621	1	5543	3	Y	124	124	0			8						
						136	9															
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	582	1	5458	3	Y	135	134	0			9						
						14	4	149	9													
*12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	627	1	5102	3	Y	149	151	0			7						
						17	4	164	9													
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					7						
-----																						
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 269553		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 7772 - 13113	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	7	0			-0-						
	178 N	178	-0-	-0-	-0-			9	1	81	3	Y	80	76	0	4						
								88	9													
10	155 N	102	-0-	-53	-0-			3	1	30	3	Y	63	63	0	4						
								69	9													
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-			10	1	94	3	Y	80	78	0	6						
								88	9													
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-			17	1	144	3	Y	131	130	0	7						
								1	4	144	9											
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7						
-----																						
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 269557		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 7990 - 13265	
08	5363 X	4947	-0-	-416	-0-	473	1	4215	3	Y	235	238	0			15						
						259	9															
09	5190 X	5183	-0-	-7	-0-	476	1	4433	3	Y	244	243	0			16						
						6	4	268	9													
10	5363 X	5323	-0-	-40	-0-	509	1	4539	3	Y	250	250	0			16						
						275	9															
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	502	1	4716	3	Y	255	252	0			19						
						12	4	281	9													
12	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	539	1	4391	3	Y	261	265	0			15						
						15	4	287	9													
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					15						
-----																						
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 8H		RRCID -> 269640		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7872 - 13156	
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	319	1	2844	3	Y	318	318	0			20						
						350	9															
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	269	1	2499	3	Y	310	310	0			20						
						3	4	341	9													
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	272	1	2424	3	Y	357	353	0			24						
						393	9															
11	2580 X	1080	-0-	-1500	-0-	94	1	881	3	Y	94	107	0			11						
						2	4	103	9													
12	2666 X	490	-0-	-2176	-0-	49	1	392	3	Y	44	49	0			6						
						1	4	48	9													
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					6						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774													
08	DLQ G-10	5513	-0-	5513	11010		19	1	Y	243	242	0	7
09	16442 X	5432	-0-	-11010	-0-		267	9	Y	226	226	0	7
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-		19	1	Y	239	238	0	8
11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-		249	9	Y	247	248	0	7
*12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-		26	1	Y	254	250	0	11
01	5239 X NO RPT		-0-	-5239	-0-		263	9	Y	NO RPT			11
							24	1					
							272	9					
							27	1					
							279	9					
-----													
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408													
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		111	1	Y	587	583	0	47
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		646	9	Y	558	561	0	44
10	3534 X	3370	-0-	-164	-0-		89	1	Y	554	558	0	40
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		614	9	Y	576	563	0	53
*12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		39	1	Y	609	599	0	63
01	3906 X NO RPT		-0-	-3906	-0-		609	9	Y	NO RPT			63
							36	1					
							634	9					
							33	1					
							670	9					
-----													
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919													
08	4805 X	3822	-0-	-983	-0-		392	1	Y	485	491	0	76
09	4230 X	3679	-0-	-551	-0-		534	9	Y	490	486	0	80
10	4185 X	3989	-0-	-196	-0-		371	1	Y	569	571	0	78
11	4050 X	3546	-0-	-504	-0-		539	9	Y	523	507	0	94
12	4185 X	3341	-0-	-844	-0-		407	1	Y	444	452	0	86
01	3999 X NO RPT		-0-	-3999	-0-		626	9	Y	NO RPT			86
							363	1					
							575	9					
							181	1					
							488	9					
-----													
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279													
08	3968 X	2570	-0-	-1398	-0-		270	1	Y	275	275	0	31
09	3840 X	2291	-0-	-1549	-0-		303	9	Y	261	259	0	33
10	2759 X	2465	-0-	-294	-0-		237	1	Y	294	294	0	33
11	2670 X	2338	-0-	-332	-0-		287	9	Y	283	274	0	42
12	2573 X	2214	-0-	-359	-0-		259	1	Y	243	247	0	38
01	2232 N NO RPT		-0-	-2232	-0-		323	9	Y	NO RPT			38
							248	1					
							311	9					
							123	1					
							267	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	122	1	993	3	Y	327	327	0	7
						360	9							
09	1470 N	730	-0-	-740	-0-	66	1	466	3	Y	180	181	0	6
						198	9							
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	128	1	916	3	Y	396	388	0	14
						4	4	436	9					
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	172	1	1135	3	Y	384	386	0	12
						12	4	422	9					
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	3	Y	298	301	0	9
						4	4	328	9					
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			9

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	345	1	3008	3	Y	253	240	0	37
						1	4	278	9					
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	321	1	2743	3	Y	243	252	0	28
						267	9							
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	302	1	2595	3	Y	192	193	0	27
						211	9							
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	262	1	2243	3	Y	157	160	0	24
						1	4	173	9					
*12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	339	1	2582	3	Y	160	163	0	21
						1	4	176	9					
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	5	1	2643	3	Y	187	178	0	62
						206	9							
09	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	25	1	2437	3	Y	180	207	0	35
						198	9							
10	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	46	1	2458	3	Y	207	195	0	47
						228	9							
11	2880 X	2424	-0-	-456	-0-	42	1	2160	3	Y	188	188	0	47
						15	4	207	9					
12	2852 X	2421	-0-	-431	-0-	54	1	2127	3	Y	192	188	0	51
						29	4	211	9					
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			51

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	Y	132	124	0	33
						145	9							
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1740	3	Y	163	180	0	16
						179	9							
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	13	1	1652	3	Y	170	163	0	23
						1	4	187	9					
11	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	13	1	1449	3	Y	162	165	0	20
						14	4	178	9					
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	880	3	Y	96	100	0	16
						6	4	106	9					
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			16

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
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	
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 1	344 3		Y	49	57 0		27	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54 9	354 3		Y	52	62 0		17	
10	1023 N	18	-0-	-1005	-0-	4 1								
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57 9	3 9		Y	3	5 0		15	
						15 3	786 3		Y	125	116 0		24	
						16 1	138 9							
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 4	28 3		Y	5	12 0		17	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 1								
						6 9			Y	NO RPT			17	
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
08	6200 X	2614	-0-	-3586	-0-	234 1	2087 3		Y	266	269 0		16	
09	4140 X	2236	-0-	-1904	-0-	293 9	1808 3		Y	211	213 0		14	
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	194 1	232 9							
11	2760 X	1824	-0-	-936	-0-	2 4	1733 3		Y	204	204 0		14	
12	2852 X	1929	-0-	-923	-0-	194 1								
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	224 9	1479 3		Y	167	167 0		14	
						157 1	184 9							
						4 4	1501 3		Y	217	218 0		13	
						184 1	239 9							
						5 4			Y	NO RPT			13	
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
08	2511 N	2271	-0-	-240	-0-	4 1	2092 3		Y	159	150 0		46	
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	175 9	2246 3		Y	162	184 0		24	
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	23 1								
11	2190 N	1941	-0-	-249	-0-	178 9	2249 3		Y	194	182 0		36	
						42 1								
						213 9	1735 3		Y	145	147 0		34	
*12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	34 1	160 9							
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	12 4	1877 3		Y	151	149 0		36	
						47 1	166 9							
						26 4			Y	NO RPT			36	
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	16 1	4272 3		Y	201	201 0		9	
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	221 9	4169 3		Y	195	195 0		9	
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	15 1								
11	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	215 9	4312 3		Y	197	196 0		10	
						22 1								
						217 9	3932 3		Y	187	188 0		9	
*12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	20 1								
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	206 9	4360 3		Y	198	195 0		12	
						23 1								
						218 9			Y	NO RPT			12	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 270094		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7794 - 13117		
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
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	191	1	1703	3	Y	272	270	0	14
						299	9							
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1608	3	Y	288	286	0	16
						2	4	317	9					
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	151	1	1349	3	Y	237	240	0	13
						261	9							
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	205	1	1923	3	Y	273	269	0	17
						5	4	300	9					
*12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	235	1	1909	3	Y	289	293	0	13
						6	4	318	9					
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7842 - 13127		
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	267	1	2377	3	Y	456	457	0	23
						502	9							
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	225	1	2101	3	Y	440	440	0	23
						3	4	484	9					
10	2728 X	2630	-0-	-98	-0-	214	1	1912	3	Y	458	456	0	25
						504	9							
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	302	1	2829	3	Y	607	592	0	40
						7	4	668	9					
*12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	273	1	2227	3	Y	511	526	0	25
						8	4	562	9					
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			25
-----														
FOGMT		WELL #:		G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6686 - 11319		
08	3441 X	2652	-0-	-789	-0-	2378	3	274	9	N	249	328	1	183
09	3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2256	3	292	9	N	265	183	1	265
10	3286 X	2333	-0-	-953	-0-	2065	3	268	9	N	244	157	1	352
11	3150 X	2115	-0-	-1035	-0-	1838	3	277	9	N	252	359	1	245
12	3255 X	2052	-0-	-1203	-0-	1758	3	294	9	N	267	159	1	353
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			353
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8434 - 10709		
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1731	3	Y	229	230	0	6
						1	4	252	9					
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84	1	1586	3	Y	240	242	0	4
						1	4	264	9					
10	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	114	1	1183	3	Y	144	144	0	4
						1	4	158	9					
11	1650 N	1243	-0-	-407	-0-	122	1	970	3	Y	129	129	0	4
						9	4	142	9					
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	909	3	Y	236	235	0	5
						4	4	260	9					
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			5

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	13	1	3610	3	Y	185	184	7
						204	9						
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	13	1	3527	3	Y	171	171	7
						188	9						
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3557	3	Y	192	191	8
						211	9						
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	17	1	3408	3	Y	190	191	7
						209	9						
12	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	18	1	3421	3	Y	193	190	10
						212	9						
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		10
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814													
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2198	3	Y	134	127	49
						147	9						
09	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	22	1	2132	3	Y	141	161	29
						155	9						
10	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	42	1	2202	3	Y	174	162	41
						191	9						
11	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	39	1	1956	3	Y	181	179	43
						13	4	199	9				
*12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	53	1	2119	3	Y	181	177	47
						29	4	199	9				
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		47
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621													
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	17	1	4800	3	Y	325	325	16
						358	9						
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	16	1	4517	3	Y	305	305	16
						336	9						
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	24	1	4643	3	Y	327	326	17
						360	9						
11	4860 X	4789	-0-	-71	-0-	22	1	4411	3	Y	324	325	16
						356	9						
12	5022 X	4911	-0-	-111	-0-	24	1	4528	3	Y	326	320	22
						359	9						
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		22
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916													
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	5	1	2342	3	Y	158	149	47
						174	9						
09	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	23	1	2229	3	Y	156	178	25
						172	9						
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	43	1	2261	3	Y	165	156	34
						182	9						
11	2430 N	2359	-0-	-71	-0-	42	1	2150	3	Y	138	139	33
						15	4	152	9				
*12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	58	1	2309	3	Y	181	175	39
						32	4	199	9				
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
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	* * EOM BALANCE	
-----											
WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087											
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	4 1 135 9	2291 3	Y	123	120 0	43
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	2675 3	Y	132	153 0	22
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	48 1 206 9	2523 3	Y	187	173 0	36
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	47 1 16 4	2401 3	Y	168	167 0	37
*12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	63 1 35 4	2514 3	Y	185	180 0	42
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		42
-----											
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920											
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	4087 3	Y	206	207 0	12
09	4350 X	3702	-0-	-648	-0-	199 1 1 4	3302 3	Y	182	182 0	12
10	4495 X	3804	-0-	-691	-0-	205 1 2 4	3385 3	Y	193	194 0	11
11	4350 X	2709	-0-	-1641	-0-	157 1 2 4	2377 3	Y	157	156 0	12
12	4495 X	3184	-0-	-1311	-0-	177 1 2 4	2825 3	Y	164	161 0	15
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		180 9	Y	NO RPT		15
-----											
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398											
08	5921 X	4907	-0-	-1014	-0-	276 1 1 4	4409 3	Y	201	204 0	9
09	5730 X	4566	-0-	-1164	-0-	256 1 2 4	4250 3	Y	53	55 0	7
10	5921 X	5003	-0-	-918	-0-	269 1 2 4	4436 3	Y	269	267 0	9
11	5580 X	3998	-0-	-1582	-0-	232 1 3 4	3513 3	Y	227	225 0	11
12	5394 X	4515	-0-	-879	-0-	252 1 3 4	4020 3	Y	218	215 0	14
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		240 9	Y	NO RPT		14
-----											
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513											
08	3906 X	3637	-0-	-269	-0-	195 1 1 4	3114 3	Y	297	300 0	13
09	3480 X	3005	-0-	-475	-0-	155 1 1 4	2570 3	Y	254	255 0	12
10	3906 X	3299	-0-	-607	-0-	172 1 1 4	2838 3	Y	262	263 0	11
11	3780 X	3238	-0-	-542	-0-	180 1 2 4	2720 3	Y	305	301 0	15
12	3906 X	3728	-0-	-178	-0-	200 1 2 4	3179 3	Y	315	310 0	20
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		347 9	Y	NO RPT		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH		WELL #: 27H			RRCID -> 270289	COMPL. DATE 09/26/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8545	-	13700
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	
08		4526 X	4342	-0-	-184	-0-	245 1	3911 3	Y	168	170 0	9
							1 4	185 9				
09		4500 X	4077	-0-	-423	-0-	221 1	3666 3	Y	172	171 0	10
							1 4	189 9				
10		4650 X	4633	-0-	-17	-0-	247 1	4069 3	Y	286	286 0	10
							2 4	315 9				
11		4500 X	3981	-0-	-519	-0-	226 1	3434 3	Y	289	286 0	13
							3 4	318 9				
12		4464 X	4041	-0-	-423	-0-	222 1	3552 3	Y	240	236 0	17
							3 4	264 9				
01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		17

  

BEINHORN RANCH		WELL #: 28H			RRCID -> 270291	COMPL. DATE 09/26/2013	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8813	-	13454
08		3906 X	3892	-0-	-14	-0-	214 1	3409 3	Y	244	247 0	11
							1 4	268 9				
09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	198 1	3288 3	Y	290	289 0	12
							1 4	319 9				
10		3906 X	3885	-0-	-21	-0-	204 1	3378 3	Y	274	275 0	11
							2 4	301 9				
11		3780 X	3367	-0-	-413	-0-	190 1	2885 3	Y	263	260 0	14
							3 4	289 9				
12		3906 X	3771	-0-	-135	-0-	204 1	3260 3	Y	276	271 0	19
							3 4	304 9				
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		19

  

BEINHORN RANCH		WELL #: 31H			RRCID -> 270348	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8829	-	14013
08		5797 X	4991	-0-	-806	-0-	270 1	4304 3	Y	378	382 0	17
							1 4	416 9				
09		5100 X	5004	-0-	-96	-0-	261 1	4343 3	Y	362	362 0	17
							2 4	398 9				
10		5425 X	4953	-0-	-472	-0-	259 1	4276 3	Y	378	380 0	15
							2 4	416 9				
11		5250 X	4329	-0-	-921	-0-	240 1	3640 3	Y	405	400 0	20
							3 4	446 9				
12		5425 X	4858	-0-	-567	-0-	263 1	4194 3	Y	362	356 0	26
							3 4	398 9				
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		26

  

BEINHORN RANCH		WELL #: 32H			RRCID -> 270352	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9136	-	13755
08		3162 X	2997	-0-	-165	-0-	157 1	2509 3	Y	300	302 0	15
							1 4	330 9				
09		3120 X	2767	-0-	-353	-0-	138 1	2291 3	Y	306	305 0	16
							1 4	337 9				
10		3224 X	2662	-0-	-562	-0-	136 1	2232 3	Y	266	268 0	14
							1 4	293 9				
11		3120 X	2686	-0-	-434	-0-	146 1	2211 3	Y	297	293 0	18
							2 4	327 9				
12		3131 X	2544	-0-	-587	-0-	127 1	2037 3	Y	344	338 0	24
							2 4	378 9				
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		24

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 8720 - 13704	
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	
08	7037 X	5749	-0-	-1288	-0-	196 1 387 9	5166 3	Y	352	363 0	39	
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	298 1 557 9	6108 3	Y	506	510 0	35	
10	7037 X	6822	-0-	-215	-0-	298 1 623 9	5901 3	Y	566	561 0	40	
11	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	277 1 652 9	5654 3	Y	593	584 0	49	
12	6882 X	5836	-0-	-1046	-0-	265 1 540 9	5031 3	Y	491	490 0	50	
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT		50	
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8556 - 13097	
08	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	138 1 113 9	3633 3	Y	103	106 0	14	
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	209 1 171 9	4287 3	Y	155	156 0	13	
10	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	210 1 166 9	4145 3	Y	151	150 0	14	
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	203 1 199 9	4140 3	Y	181	178 0	17	
12	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	202 1 206 9	3839 3	Y	187	187 0	17	
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8776 - 13726	
08	2666 N	2382	-0-	-284	-0-	86 1 29 9	2267 3	Y	26	27 0	10	
09	2580 N	2518	-0-	-62	-0-	115 1 51 9	2352 3	Y	46	48 0	8	
10	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	125 1 103 9	2477 3	Y	94	93 0	9	
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	115 1 96 9	2346 3	Y	87	85 0	11	
*12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	116 1 81 9	2214 3	Y	74	74 0	11	
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		11	
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8928 - 13863	
08	5146 X	4058	-0-	-1088	-0-	138 1 275 9	3645 3	Y	250	256 0	27	
09	4980 X	4487	-0-	-493	-0-	193 1 349 9	3945 3	Y	317	320 0	24	
10	4681 X	4507	-0-	-174	-0-	199 1 365 9	3943 3	Y	332	329 0	27	
11	4290 X	4237	-0-	-53	-0-	181 1 363 9	3693 3	Y	330	325 0	32	
12	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	190 1 349 9	3606 3	Y	317	316 0	33	
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		33	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171				
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			
08	6138 X	6088	-0-	-50	-0-	21	1	5744	3	Y	294	293	0	12
						323	9							
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	20	1	5638	3	Y	290	290	0	12
						319	9							
10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	30	1	5819	3	Y	319	318	0	13
						351	9							
11	5940 X	5878	-0-	-62	-0-	27	1	5492	3	Y	326	327	0	12
						359	9							
12	6138 X	5784	-0-	-354	-0-	29	1	5395	3	Y	327	321	0	18
						360	9							
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396				
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	14	1	3764	3	Y	208	208	0	7
						229	9							
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	12	1	3192	3	Y	209	208	0	8
						230	9							
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	17	1	3327	3	Y	209	208	0	9
						230	9							
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	203	204	0	8
						223	9							
*12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	18	1	3383	3	Y	226	222	0	12
						249	9							
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490				
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	16	1	4519	3	Y	250	250	0	2
						275	9							
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	15	1	4242	3	Y	238	238	0	2
						262	9							
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	22	1	4391	3	Y	254	253	0	3
						279	9							
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	21	1	4260	3	Y	259	259	0	3
						285	9							
12	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	23	1	4271	3	Y	260	256	0	7
						286	9							
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8050 - 12007				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		3472 X	3343	-0-	-129	-0-	322 1	2751 3	245	243	0				20
							270 9								
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	286 1	2522 3	228	223	0				25
							4 4	251 9							
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	277 1	2686 3	214	218	0				21
							1 4	235 9							
11		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	313 1	2993 3	234	236	0				19
							13 4	257 9							
12		3348 X	3342	-0-	-6	-0-	271 1	2706 3	325	318	0				26
							7 4	358 9							
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-						NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

08		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	783 1	6707 3	266	262	0				28
							1 4	293 9							
09		7740 X	5591	-0-	-2149	-0-	544 1	4781 3	235	230	0				33
							7 4	259 9							
10		7998 X	7188	-0-	-810	-0-	638 1	6173 3	341	343	0				31
							2 4	375 9							
11		7740 X	7585	-0-	-155	-0-	678 1	6481 3	362	365	0				28
							28 4	398 9							
*12		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	720 1	7196 3	438	430	0				36
							19 4	482 9							
01		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-						NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

08		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	287 1	2452 3	146	144	0				17
							161 9								
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	277 1	2434 3	154	151	0				20
							3 4	169 9							
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	228 1	2208 3	134	137	0				17
							1 4	147 9							
11		2610 N	2379	-0-	-231	-0-	216 1	2069 3	77	79	0				15
							9 4	85 9							
*12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	192 1	1914 3	106	104	0				17
							5 4	117 9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			-0-	2	0				-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	118 1	1029 3	42	39	0				3
							1 4	46 9							
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	72 1	696 3	29	30	0				2
							32 9								
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	89 1	852 3	46	47	0				1
							4 4	51 9							
*12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	152 1	1515 3	126	122	0				5
							4 4	139 9							
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-						NO RPT			5

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042	
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	
-----													
08		3986 X	3986	-0-	-0-	391	1	3347	3	Y	225	221 0	26
						248	9						
09		3210 X	2735	-0-	-475	254	1	2232	3	Y	224	219 0	31
						3	4	246	9				
10		3317 X	2645	-0-	-672	222	1	2152	3	Y	245	248 0	28
						1	4	270	9				
11		3210 X	2852	-0-	-358	244	1	2328	3	Y	245	247 0	26
						10	4	270	9				
12		3317 X	2682	-0-	-635	218	1	2171	3	Y	262	258 0	30
						5	4	288	9				
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945					Y	NO RPT		30
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		69H	RRCID ->	270595	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8158 - 12884	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972	
08		5797 X	5317	-0-	-480	522	1	4473	3	Y	292	288 0	18
						1	4	321	9				
09		5640 X	5314	-0-	-326	507	1	4454	3	Y	315	307 0	26
						6	4	347	9				
10		5828 X	5208	-0-	-620	454	1	4393	3	Y	327	333 0	20
						1	4	360	9				
11		5640 X	5203	-0-	-437	459	1	4382	3	Y	312	315 0	17
						19	4	343	9				
*12		5414 X	5414	-0-	-0-	455	1	4551	3	Y	360	354 0	23
						12	4	396	9				
01		5208 X	NO RPT	-0-	-5208					Y	NO RPT		23
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049 - 12560	
08		2573 X	1203	-0-	-1370	122	1	1039	3	Y	38	37 0	5
						42	9						
09		2490 X	1507	-0-	-983	148	1	1301	3	Y	51	49 0	7
						2	4	56	9				
10		2573 X	485	-0-	-2088	44	1	420	3	Y	19	20 0	6
						21	9						
11		2490 X	954	-0-	-1536	86	1	823	3	Y	37	37 0	6
						4	4	41	9				
12		1209 X	292	-0-	-917	25	1	255	3	Y	10	11 0	5
						1	4	11	9				
01		1550 X	NO RPT	-0-	-1550					Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #:		62H		RRCID -> 270625		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8205 - 11628					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3505 X	2866	-0-	-639	-0-	281	1	2406 3	Y	163		161 0		16
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	179	9					2 0		14
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-				14
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-		10 0		4
*12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-				4
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT				4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H		RRCID -> 270632		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 8017 - 11469			
08		6231 X	1605	-0-	-4626	-0-	156	1	1335 3	Y	104		103 0		2
09		6030 X	4206	-0-	-1824	-0-	415	1	3648 3	Y	125		121 0		6
10		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	471	1	4553 3	Y	133		135 0		4
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	453	1	4333 3	Y	54		55 0		3
*12		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	422	1	4218 3	Y	63		62 0		4
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	11	4	69 9	Y	NO RPT				4
FOGMT		WELL #:		10SP		RRCID -> 270634		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6673 - 12356			
08		2835 X	2225	-0-	-610	-0-	70	1	1932 3	Y	203		208 0		17
09		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	223	9	2364 3	Y	293		287 0		23
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	69	1	2783 3	Y	246		251 0		18
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	322	9	2527 3	Y	233		229 0		22
*12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	40	1	2920 3	Y	286		278 0		30
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	271	9		Y	NO RPT				30
FOGMT		WELL #:		11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6975 - 12736			
08		2976 X	2531	-0-	-445	-0-	80	1	2197 3	Y	231		229 0		19
09		2730 X	2645	-0-	-85	-0-	254	9	2305 3	Y	248		247 0		20
10		2821 X	2800	-0-	-21	-0-	67	1	2479 3	Y	259		260 0		19
11		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	273	9	2457 3	Y	292		284 0		27
*12		3100 N	3238	-0-	138	138	36	1	2860 3	Y	315		309 0		33
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	285	9		Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3157	-0-	-594	-0-	288 409	1 9	2460	3	Y	372	367 0	39
09	3630 X	2943	-0-	-687	-0-	260 3	1 4	2288	3	Y	356	347 0	48
10	3689 X	3384	-0-	-305	-0-	272 1	4 3	2637	3	Y	431	431 0	48
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	297 1	4 3	474	9	Y	464	467 0	45
12	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	254 12	4 4	2840	3	Y	466	458 0	53
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	254 6	1 4	2531	3	Y	466	458 0	53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	436 320	1 9	3725	3	Y	291	285 0	9
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	423 5	1 4	3718	3	Y	331	322 0	18
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	470 1	4 3	4542	3	Y	457	460 0	15
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	444 18	4 4	503	9	Y	430	431 0	14
*12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	427 11	1 4	4237	3	Y	430	431 0	14
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	427 11	1 4	4260	3	Y	396	390 0	20
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	427 11	1 4	436	9	Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

08	3100 N	3192	-0-	92	92	320 136	1 9	2736	3	Y	124	122 0	11
09	2340 N	1683	-0-	-657	-0-	161 2	1 4	1420	3	Y	91	90 0	12
10	2728 N	1098	-0-	-1630	-0-	83 209	1 9	806	3	Y	190	189 0	13
11	2640 X	1534	-0-	-1106	-0-	132 6	1 4	1265	3	Y	119	122 0	10
12	2728 X	545	-0-	-2183	-0-	41 1	1 3	131	9	Y	84	84 0	10
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	41 1	1 4	411	3	Y	84	84 0	10
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	41 1	1 4	92	9	Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

08	3596 X	2900	-0-	-696	-0-	280 223	1 9	2397	3	Y	203	200 0	20
09	3480 X	2470	-0-	-1010	-0-	231 3	1 4	2032	3	Y	185	182 0	23
10	3596 X	1014	-0-	-2582	-0-	91 47	1 9	204	9	Y	43	50 0	16
11	3480 X	382	-0-	-3098	-0-	35 2	1 4	876	3	Y	7	10 0	13
*12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	340 9	1 4	337	3	Y	104	100 0	17
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	340 9	1 4	3399	3	Y	104	100 0	17
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	340 9	1 4	114	9	Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 64H		RRCID -> 270678		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 7374		PERF. 8724 - 12112			
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
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	426 1	3644 3	Y	183	180	0		17	
09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	201 9	496 1	4356 3	Y	215	210	0	22	
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	6 4	503 1	237 9	Y	246	249	0	19	
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	2 4	439 1	4877 3	Y	229	230	0	18	
12	4836 X	4689	-0-	-147	-0-	18 4	403 1	271 9	Y	231	228	0	21	
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	10 4	4022 3	254 9	Y	NO RPT			21	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 76H		RRCID -> 270771		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8113 - 15016			
08	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	283 1	6753 3	Y	576	581	0		18	
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	4 4	335 1	634 9	Y	587	579	0	26	
10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	4 4	489 1	6576 3	Y	595	601	0	20	
11	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	5 4	428 1	646 9	Y	620	620	0	20	
12	7192 X	6638	-0-	-554	-0-	17 4	428 1	6903 3	Y	470	467	0	23	
01	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	20 4	235 1	655 9	Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8494 - 14188			
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	183 1	4373 3	Y	480	484	0		18	
09	4800 X	4586	-0-	-214	-0-	3 4	198 1	528 9	Y	461	455	0	24	
10	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	2 4	279 1	3879 3	Y	452	456	0	20	
11	4800 X	4716	-0-	-84	-0-	3 4	227 1	507 9	Y	460	460	0	20	
12	4960 X	4671	-0-	-289	-0-	9 4	161 1	3974 3	Y	425	421	0	24	
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	14 4	161 1	506 9	Y	NO RPT			24	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7719		PERF. 8396 - 13870			
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	84 1	1994 3	Y	138	139	0		9	
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1 4	79 1	152 9	Y	174	171	0	12	
10	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1 4	105 1	1563 3	Y	178	180	0	10	
11	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	1 4	81 1	191 9	Y	146	146	0	10	
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 4	16 1	1486 3	Y	85	85	0	10	
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	1 4	16 1	196 9	Y	NO RPT			10	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8538 - 13790			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	164 1	3928 3	Y	293	295 0			16
						3 4	322 9						
09	4110 X	4044	-0-	-66	-0-	181 1	3550 3	Y	283	280 0			19
						2 4	311 9						
10	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	243 1	3439 3	Y	273	276 0			16
						3 4	300 9						
11	4110 X	3797	-0-	-313	-0-	189 1	3297 3	Y	276	277 0			15
						7 4	304 9						
12	4247 X	4087	-0-	-160	-0-	145 1	3612 3	Y	289	287 0			17
						12 4	318 9						
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT				17
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8640 - 13231			
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	234 1	3729 3	Y	240	239 0			8
						1 4	264 9						
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	202 1	3346 3	Y	229	229 0			8
						1 4	252 9						
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	193 1	3188 3	Y	303	303 0			8
						2 4	333 9						
11	3780 X	1779	-0-	-2001	-0-	97 1	1475 3	Y	187	185 0			10
						1 4	206 9						
12	3906 X	1924	-0-	-1982	-0-	102 1	1617 3	Y	185	182 0			13
						1 4	204 9						
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT				13
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8345 - 12555			
08	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	341 1	2918 3	Y	345	339 0			25
						380 9							
09	3510 X	3366	-0-	-144	-0-	308 1	2707 3	Y	315	309 0			31
						4 4	347 9						
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	304 1	2948 3	Y	346	350 0			27
						1 4	381 9						
11	3510 X	3192	-0-	-318	-0-	270 1	2575 3	Y	305	308 0			24
						11 4	336 9						
12	3627 X	3440	-0-	-187	-0-	277 1	2764 3	Y	356	349 0			31
						7 4	392 9						
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT				31
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8575 - 12263			
08	5766 X	3660	-0-	-2106	-0-	139 1	2715 3	Y	731	752 0			22
						2 4	804 9						
09	5250 X	2670	-0-	-2580	-0-	121 1	1968 3	Y	528	534 0			16
						581 9							
10	6851 X	3255	-0-	-3596	-0-	93 1	1624 3	Y	1398	1353 0			61
						1538 9							
11	6630 X	2597	-0-	-4033	-0-	73 1	1179 3	Y	1223	1238 0			46
						1345 9							
12	6851 X	2710	-0-	-4141	-0-	47 1	1252 3	Y	1282	1261 0			67
						1 4	1410 9						
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT				67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 270887	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 8331	- 12049			
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	
08	3100 N	1999	-0-	-1101	3539	76 1 1 4	1474 3 448 9	Y	407	405 0	14
09	3000 N	1167	-0-	-1833	1706	53 1 260 9	854 3	Y	236	242 0	8
10	2938 X	1232	-0-	-1706	-0-	42 1 449 9	741 3	Y	408	398 0	18
11	1680 X	1138	-0-	-542	-0-	38 1 497 9	603 3	Y	452	453 0	17
12	1736 X	1647	-0-	-89	-0-	40 1 1 4	1075 3 531 9	Y	483	474 0	26
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		26
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 270888	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 7784	PERF. 8096	- 12024			
08	3906 X	2575	-0-	-1331	-0-	86 1 1 4	1671 3 817 9	Y	743	752 0	27
09	3750 X	1834	-0-	-1916	-0-	74 1 557 9	1203 3	Y	506	513 0	20
10	4774 X	1882	-0-	-2892	-0-	58 1 810 9	1014 3	Y	736	720 0	36
11	4620 X	1786	-0-	-2834	-0-	53 1 876 9	857 3	Y	796	799 0	33
12	4774 X	2077	-0-	-2697	-0-	37 1 1073 9	967 3	Y	975	953 0	55
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55
-----											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 270918	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 6923	PERF. 7619	- 12444			
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	426 1 378 9	3724 3	Y	344	346 0	11
09	4260 X	2624	-0-	-1636	-0-	255 1 242 9	2127 3	Y	220	223 0	8
10	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	444 1 395 9	3489 3	Y	359	357 0	10
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	552 1 439 9	3482 3	Y	399	397 0	12
12	4402 X	3662	-0-	-740	-0-	396 1 2 4	2853 3 411 9	Y	374	372 0	14
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270919	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 7752	- 12454			
08	5673 X	3826	-0-	-1847	-0-	348 1 441 9	3037 3	Y	401	404 0	20
09	5490 X	4430	-0-	-1060	-0-	426 1 443 9	3561 3	Y	403	405 0	18
10	4309 X	3696	-0-	-613	-0-	364 1 468 9	2864 3	Y	425	424 0	19
11	4170 X	3313	-0-	-857	-0-	404 1 362 9	2547 3	Y	329	329 0	19
12	3813 X	2819	-0-	-994	-0-	296 1 1 4	2129 3 393 9	Y	357	354 0	22
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		22



-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	99	1	2383	3	Y	296	298 0	12
						2	4	326	9				
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2300	3	Y	302	298 0	16
						1	4	332	9				
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2163	3	Y	263	267 0	12
						2	4	289	9				
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	105	1	1832	3	Y	223	224 0	11
						4	4	245	9				
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	75	1	1863	3	Y	233	231 0	13
						6	4	256	9				
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		13

-----  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

08	8122 X	7208	-0-	-914	-0-	146	1	6114	3	Y	861	863 0	21
						1	4	947	9				
09	7860 X	7079	-0-	-781	-0-	149	1	6021	3	Y	826	826 0	21
						909	9						
10	8122 X	7536	-0-	-586	-0-	159	1	6391	3	Y	895	885 0	31
						1	4	985	9				
11	7470 X	7024	-0-	-446	-0-	149	1	5975	3	Y	816	812 0	35
						2	4	898	9				
12	7719 X	6163	-0-	-1556	-0-	133	1	5183	3	Y	769	774 0	30
						1	4	846	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30

-----  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

08	7068 X	5397	-0-	-1671	-0-	109	1	4549	3	Y	671	674 0	20
						1	4	738	9				
09	6840 X	5735	-0-	-1105	-0-	120	1	4843	3	Y	702	701 0	21
						772	9						
10	7068 X	5508	-0-	-1560	-0-	117	1	4672	3	Y	654	648 0	27
						719	9						
11	6810 X	5912	-0-	-898	-0-	124	1	4992	3	Y	722	716 0	33
						2	4	794	9				
12	6293 X	5792	-0-	-501	-0-	125	1	4867	3	Y	726	730 0	29
						1	4	799	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29

-----  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

08	8122 X	7661	-0-	-461	-0-	154	1	6451	3	Y	959	960 0	22
						1	4	1055	9				
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	162	1	6569	3	Y	1009	1008 0	23
						1110	9						
10	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	172	1	6922	3	Y	1004	994 0	33
						1	4	1104	9				
11	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	166	1	6627	3	Y	1011	1004 0	40
						2	4	1112	9				
*12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	199	1	7754	3	Y	1083	1088 0	35
						1	4	1191	9				
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT		35





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
-----														
08		9858 X	7027	-0-	-2831	-0-		145 1	6080 3	Y	728	729 0		22
								1 4	801 9					
09		8190 X	6119	-0-	-2071	-0-		129 1	5200 3	Y	718	718 0		22
								790 9						
10		8463 X	5830	-0-	-2633	-0-		123 1	4939 3	Y	698	691 0		29
								768 9						
11		7830 X	4820	-0-	-3010	-0-		101 1	4032 3	Y	624	621 0		32
								1 4	686 9					
*12		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-		196 1	7637 3	Y	1007	1005 0		34
								1 4	1108 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
-----														
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
-----														
08		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		143 1	3938 3	Y	258	259 0		23
								284 9						
09		3870 X	3517	-0-	-353	-0-		93 1	3189 3	Y	214	217 0		20
								235 9						
10		4464 X	4026	-0-	-438	-0-		54 1	3724 3	Y	225	225 0		20
								248 9						
11		4320 X	3870	-0-	-450	-0-		39 1	3560 3	Y	245	238 0		27
								1 4	270 9					
12		4464 X	3555	-0-	-909	-0-		36 1	3302 3	Y	197	199 0		25
								217 9						
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT			25
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
-----														
08		3689 X	860	-0-	-2829	-0-		84 1	721 3	Y	50	49 0		3
								55 9						
09		3570 X	271	-0-	-3299	-0-		25 1	214 3	Y	29	28 0		4
								32 9						
10		2232 X	235	-0-	-1997	-0-		14 1	136 3	Y	77	77 0		4
								85 9						
11		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
										Y	40	39 0		1
12		1302 X	365	-0-	-937	-0-		29 1	291 3	Y				1
								1 4	44 9					
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			1
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
-----														
08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		386 1	2491 3	Y	581	582 0		35
								4 4	639 9					
09		3300 X	2510	-0-	-790	-0-		144 1	2125 3	Y	217	221 0		31
								2 4	239 9					
10		3472 X	2797	-0-	-675	-0-		123 1	2049 3	Y	556	551 0		36
								13 4	612 9					
11		3420 X	2713	-0-	-707	-0-		139 1	2018 3	Y	494	460 0		70
								13 4	543 9					
12		3534 X	2619	-0-	-915	-0-		144 1	1993 3	Y	430	460 0		40
								9 4	473 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

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
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	350 1	2257 3	Y	317	319	0	36
						4 4	349 9					
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	173 1	2554 3	Y	155	158	0	33
						3 4	171 9					
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	151 1	2507 3	Y	371	369	0	35
						16 4	408 9					
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	167 1	2418 3	Y	327	304	0	58
						15 4	360 9					
*12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	171 1	2357 3	Y	318	341	0	35
						10 4	350 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	500 1	3229 3	Y	210	212	0	18
						6 4	231 9					
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	207 1	3069 3	Y	103	105	0	16
						4 4	113 9					
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	159 1	2656 3	Y	221	220	0	17
						17 4	243 9					
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	179 1	2577 3	Y	231	214	0	34
						16 4	254 9					
*12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	200 1	2770 3	Y	210	224	0	20
						12 4	231 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

08	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	163 1	1053 3	Y	354	356	0	26
						2 4	389 9					
09	2340 N	1421	-0-	-919	-0-	82 1	1200 3	Y	125	128	0	23
						1 4	138 9					
10	2418 N	1575	-0-	-843	-0-	68 1	1126 3	Y	340	338	0	25
						7 4	374 9					
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83 1	1211 3	Y	418	387	0	56
						8 4	460 9					
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81 1	1126 3	Y	409	433	0	32
						5 4	450 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

08	2547 N	2025	-0-	-522	-0-	243 1	1574 3	Y	186	187	0	10
						3 4	205 9					
09	2910 X	2268	-0-	-642	-0-	138 1	2040 3	Y	80	80	0	10
						2 4	88 9					
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	157 1	2597 3	Y	240	237	0	13
						16 4	264 9					
11	2910 X	2494	-0-	-416	-0-	148 1	2139 3	Y	176	165	0	24
						13 4	194 9					
12	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	171 1	2355 3	Y	180	189	0	15
						10 4	198 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6768		PERF. 7774 - 12277		
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	
08		3100 N	3611	-0-	511	511	450 1	2904 3	Y	229	229 0	10	
							5 4	252 9					
09		3000 N	2887	-0-	-113	398	180 1	2664 3	Y	36	37 0	9	
							3 4	40 9					
10		1773 N	1375	-0-	-398	-0-	72 1	1205 3	Y	82	82 0	9	
							8 4	90 9					
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	128 1	1842 3	Y	199	184 0	24	
							11 4	219 9					
12		1643 X	1181	-0-	-462	-0-	72 1	994 3	Y	101	112 0	13	
							4 4	111 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7705 - 11779		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	1001	-0-	1001	1001	106 1	766 3	Y	116	114 0	2	
							1 4	128 9					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1001			Y	NO RPT		2	
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 7803 - 12336		
08		6727 X	5600	-0-	-1127	-0-	551 1	4810 3	Y	217	219 0	7	
							239 9						
09		6000 X	5113	-0-	-887	-0-	521 1	4350 3	Y	220	221 0	6	
							242 9						
10		6200 X	4474	-0-	-1726	-0-	478 1	3756 3	Y	218	218 0	6	
							240 9						
11		6000 X	5056	-0-	-944	-0-	651 1	4105 3	Y	273	271 0	8	
							300 9						
12		5611 X	4108	-0-	-1503	-0-	468 1	3368 3	Y	245	244 0	9	
							2 4	270 9					
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		9	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8336 - 13895		
08		2015 N	1936	-0-	-79	-0-	70 1	1679 3	Y	169	170 0	6	
							1 4	186 9					
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	87 1	1707 3	Y	165	163 0	8	
							1 4	182 9					
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	122 1	1722 3	Y	181	183 0	6	
							1 4	199 9					
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	94 1	1645 3	Y	183	183 0	6	
							4 4	201 9					
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	61 1	1520 3	Y	163	162 0	7	
							5 4	179 9					
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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
-----													
08		7347 X	5858	-0-	-1489	-0-	192 1	4562 3	Y	1003	993 0		51
							1 4	1103 9					
09		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	271 1	6495 3	Y	1075	1062 0		64
							1 4	1183 9					
10		7347 X	6408	-0-	-939	-0-	198 1	5001 3	Y	1099	1092 0		71
							1209 9						
11		7110 X	6005	-0-	-1105	-0-	189 1	4708 3	Y	1004	1017 0		58
							4 4	1104 9					
12		7099 X	3069	-0-	-4030	-0-	95 1	2310 3	Y	604	621 0		41
							664 9						
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			41
-----													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271111	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8560 - 14406					
-----													
08		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	328 1	7756 3	Y	775	765 0		37
							1 4	853 9					
09		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	292 1	6992 3	Y	179	208 0		8
							1 4	197 9					
10		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	286 1	7238 3	Y	190	190 0		8
							1 4	209 9					
11		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	280 1	6979 3	Y	745	715 0		38
							6 4	820 9					
12		6603 X	4162	-0-	-2441	-0-	147 1	3558 3	Y	415	428 0		25
							457 9						
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271116	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 8592 - 14291					
-----													
08		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	302 1	7146 3	Y	829	823 0		44
							1 4	912 9					
09		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	275 1	6563 3	Y	897	886 0		55
							987 9						
10		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	291 1	7363 3	Y	821	821 0		55
							1 4	903 9					
11		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	279 1	6939 3	Y	791	799 0		47
							6 4	870 9					
*12		28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	997 1	24150 3	Y	3152	2987 0		212
							1 4	3467 9					
01		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			212
-----													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271141	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8930 - 15253					
-----													
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	309 1	7304 3	Y	784	781 0		42
							1 4	862 9					
09		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	275 1	6573 3	Y	899	886 0		55
							989 9						
10		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	269 1	6807 3	Y	899	894 0		60
							1 4	989 9					
11		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	276 1	6883 3	Y	783	796 0		47
							6 4	861 9					
12		6262 X	4262	-0-	-2000	-0-	152 1	3666 3	Y	404	422 0		29
							444 9						
01		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			29





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 78H		RRCID -> 271185		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		4330 X	4330	-0-	-0-	162	1 3875	3	Y	264	266 0	8
						3	4 290	9				
09		3950 X	3950	-0-	-0-	180	1 3525	3	Y	221	218 0	11
						2	4 243	9				
10		3883 X	3883	-0-	-0-	240	1 3396	3	Y	222	224 0	9
						3	4 244	9				
11		3690 X	3649	-0-	-41	183	1 3194	3	Y	241	241 0	9
						7	4 265	9				
12		3813 X	3463	-0-	-350	123	1 3079	3	Y	227	225 0	11
						11	4 250	9				
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596				Y	NO RPT		11
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 79H		RRCID -> 271188		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275				
08		5084 X	4893	-0-	-191	183	1 4373	3	Y	304	307 0	14
						3	4 334	9				
09		4920 X	4600	-0-	-320	205	1 4047	3	Y	314	310 0	18
						3	4 345	9				
10		4960 X	4822	-0-	-138	296	1 4180	3	Y	312	315 0	15
						3	4 343	9				
11		4800 X	4379	-0-	-421	219	1 3829	3	Y	293	294 0	14
						9	4 322	9				
12		4960 X	4281	-0-	-679	151	1 3789	3	Y	298	295 0	17
						13	4 328	9				
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898				Y	NO RPT		17
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018				
08		5485 X	5485	-0-	-0-	113	1 4722	3	Y	590	591 0	14
						1	4 649	9				
09		4987 X	4987	-0-	-0-	108	1 4366	3	Y	466	466 0	14
						513	9					
10		5141 X	5141	-0-	-0-	113	1 4518	3	Y	464	459 0	19
						510	9					
11		4860 X	4790	-0-	-70	105	1 4174	3	Y	464	460 0	23
						1	4 510	9				
12		5022 X	5001	-0-	-21	111	1 4298	3	Y	538	540 0	21
						592	9					
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898				Y	NO RPT		21
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868				
08		7579 X	7579	-0-	-0-	158	1 6622	3	Y	725	726 0	15
						1	4 798	9				
09		6900 X	6709	-0-	-191	145	1 5854	3	Y	645	645 0	15
						710	9					
10		7409 X	7181	-0-	-228	156	1 6284	3	Y	673	667 0	21
						1	4 740	9				
11		7170 X	6840	-0-	-330	149	1 5972	3	Y	652	648 0	25
						2	4 717	9				
12		7409 X	7134	-0-	-275	159	1 6205	3	Y	699	702 0	22
						1	4 769	9				
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665				Y	NO RPT		22

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		9083 X	8846	-0-	-237	-0-	180 1	7521 3	Y	1040	1042 0		24
							1 4	1144 9					
09		8700 X	8466	-0-	-234	-0-	179 1	7231 3	Y	960	959 0		25
							1056 9						
10		8990 X	8416	-0-	-574	-0-	179 1	7214 3	Y	929	921 0		33
							1 4	1022 9					
11		8580 X	7773	-0-	-807	-0-	165 1	6620 3	Y	896	891 0		38
							2 4	986 9					
12		8866 X	7890	-0-	-976	-0-	172 1	6714 3	Y	912	917 0		33
							1 4	1003 9					
01		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
-----													
08		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	136 1	5668 3	Y	814	815 0		24
							1 4	895 9					
09		6360 X	6335	-0-	-25	-0-	134 1	5417 3	Y	713	713 0		24
							784 9						
10		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	142 1	5706 3	Y	756	748 0		32
							1 4	832 9					
11		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	137 1	5514 3	Y	748	743 0		37
							2 4	823 9					
12		6572 X	6509	-0-	-63	-0-	142 1	5529 3	Y	761	765 0		33
							1 4	837 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
-----													
08	DLQ	G-10	5742	-0-	5742	11628	502 1	4758 3	Y	423	420 0		55
							17 4	465 9					
09		16744 X	5116	-0-	-11628	-0-	472 1	4480 3	Y	139	135 0		59
							11 4	153 9					
10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	406 1	3528 3	Y	296	305 0		50
							53 4	326 9					
11		5520 X	3983	-0-	-1537	-0-	413 1	3124 3	Y	353	334 0		69
							58 4	388 9					
12		5704 X	4296	-0-	-1408	-0-	404 1	3328 3	Y	449	445 0		73
							70 4	494 9					
01		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			73
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
-----													
08		4123 X	3403	-0-	-720	-0-	302 1	2862 3	Y	208	210 0		24
							10 4	229 9					
09		3990 X	3077	-0-	-913	-0-	285 1	2704 3	Y	74	70 0		28
							7 4	81 9					
10		3999 X	2738	-0-	-1261	-0-	259 1	2250 3	Y	177	178 0		27
							34 4	195 9					
11		3540 X	2315	-0-	-1225	-0-	243 1	1834 3	Y	185	178 0		34
							34 4	204 9					
12		3658 X	2582	-0-	-1076	-0-	246 1	2030 3	Y	239	237 0		36
							43 4	263 9					
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			36

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
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
-----													
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	256 1	2436 3	Y	198	204 0		21
							9 4	218 9					
09		2820 X	2634	-0-	-186	-0-	242 1	2295 3	Y	83	76 0		28
							6 4	91 9					
10		2914 X	2220	-0-	-694	-0-	204 1	1777 3	Y	193	194 0		27
							27 4	212 9					
11		2820 X	2108	-0-	-712	-0-	216 1	1633 3	Y	208	199 0		36
							30 4	229 9					
12		2914 X	2072	-0-	-842	-0-	192 1	1587 3	Y	235	237 0		34
							34 4	259 9					
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			34
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
08		4061 X	3798	-0-	-263	-0-	464 1	2992 3	Y	306	307 0		20
							5 4	337 9					
09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	252 1	3722 3	Y	141	143 0		18
							4 4	155 9					
10		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	260 1	4317 3	Y	435	431 0		22
							27 4	479 9					
11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	232 1	3346 3	Y	312	292 0		42
							21 4	343 9					
*12		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	270 1	3737 3	Y	345	363 0		24
							16 4	380 9					
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	308 1	1983 3	Y	471	470 0		3
							3 4	518 9					
09		2790 X	2185	-0-	-605	-0-	130 1	1910 3	Y	130	132 0		1
							2 4	143 9					
10		2883 X	2090	-0-	-793	-0-	101 1	1685 3	Y	266	262 0		5
							11 4	293 9					
11		2790 X	1867	-0-	-923	-0-	106 1	1518 3	Y	213	199 0		19
							9 4	234 9					
12		2821 X	1926	-0-	-895	-0-	114 1	1579 3	Y	205	213 0		11
							7 4	226 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
08		2604 X	2395	-0-	-209	-0-	280 1	1805 3	Y	279	281 0		11
							3 4	307 9					
09		2700 X	2359	-0-	-341	-0-	142 1	2090 3	Y	114	115 0		10
							2 4	125 9					
10		2790 X	2580	-0-	-210	-0-	128 1	2137 3	Y	274	271 0		13
							14 4	301 9					
11		2700 X	2618	-0-	-82	-0-	150 1	2168 3	Y	260	241 0		32
							14 4	286 9					
12		2666 X	2034	-0-	-632	-0-	115 1	1595 3	Y	288	300 0		20
							7 4	317 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 271303		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915			
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	
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	210 1	1355 3	Y	114	116 0	14
						2 4	125 9				
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	78 1	1149 3	Y	38	40 0	12
						1 4	42 9				
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	100 1	1677 3	Y	166	165 0	13
						11 4	183 9				
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	845 3	Y	80	76 0	17
						5 4	88 9				
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	824 3	Y	74	82 0	9
						4 4	81 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 271304		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926			
08	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	368 1	2375 3	Y	372	372 0	25
						4 4	409 9				
09	3180 X	2214	-0-	-966	-0-	135 1	1982 3	Y	86	89 0	22
						2 4	95 9				
10	3007 X	1905	-0-	-1102	-0-	98 1	1619 3	Y	162	162 0	22
						10 4	178 9				
11	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	175 1	2524 3	Y	223	207 0	38
						16 4	245 9				
12	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	180 1	2496 3	Y	242	257 0	23
						11 4	266 9				
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271305		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468			
08	5766 X	5301	-0-	-465	-0-	524 1	4575 3	Y	184	185 0	6
						202 9					
09	5580 X	4927	-0-	-653	-0-	503 1	4204 3	Y	200	200 0	6
						220 9					
10	5766 X	4441	-0-	-1325	-0-	476 1	3747 3	Y	198	198 0	6
						218 9					
11	5250 X	2866	-0-	-2384	-0-	377 1	2379 3	Y	100	101 0	5
						110 9					
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-	1 0	4
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271306		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228			
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	232 1	1503 3	Y	267	267 0	14
						3 4	294 9				
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	112 1	1656 3	Y	104	106 0	12
						2 4	114 9				
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	99 1	1648 3	Y	272	269 0	15
						10 4	299 9				
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	97 1	1403 3	Y	351	325 0	41
						9 4	386 9				
*12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	105 1	1442 3	Y	210	227 0	24
						6 4	231 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		4247 X	4095	-0-	-152	-0-	85 1	3578 3	Y	392	393 0		13
							1 4	431 9					
09		4110 X	3909	-0-	-201	-0-	85 1	3425 3	Y	363	362 0		14
							399 9						
10		4247 X	4057	-0-	-190	-0-	89 1	3552 3	Y	378	374 0		18
							416 9						
11		4110 X	3776	-0-	-334	-0-	82 1	3298 3	Y	359	357 0		20
							1 4	395 9					
12		4154 X	3742	-0-	-412	-0-	84 1	3253 3	Y	368	370 0		18
							405 9						
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													
-----													
08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	100 1	4198 3	Y	541	543 0		9
							1 4	595 9					
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	98 1	3981 3	Y	540	539 0		10
							594 9						
10		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	111 1	4432 3	Y	542	537 0		15
							596 9						
11		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	110 1	4391 3	Y	524	521 0		18
							1 4	576 9					
*12		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	109 1	4211 3	Y	544	547 0		15
							598 9						
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
-----													
08		6479 X	6398	-0-	-81	-0-	129 1	5413 3	Y	777	779 0		17
							1 4	855 9					
09		6270 X	6235	-0-	-35	-0-	132 1	5338 3	Y	695	695 0		17
							765 9						
10		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	139 1	5601 3	Y	856	846 0		27
							1 4	942 9					
11		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	136 1	5472 3	Y	800	796 0		31
							2 4	880 9					
*12		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	143 1	5593 3	Y	792	797 0		26
							1 4	871 9					
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
-----													
08		3441 X	2845	-0-	-596	-0-	111 1	2148 3	Y	532	538 0		16
							1 4	585 9					
09		3480 X	1882	-0-	-1598	-0-	86 1	1397 3	Y	363	368 0		11
							399 9						
10		4371 X	2025	-0-	-2346	-0-	75 1	1313 3	Y	579	565 0		25
							637 9						
11		4230 X	1743	-0-	-2487	-0-	67 1	1086 3	Y	536	541 0		20
							590 9						
12		4371 X	1915	-0-	-2456	-0-	45 1	1205 3	Y	604	592 0		32
							1 4	664 9					
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			32

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 72H		RRCID -> 271396			COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571	
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	
08	3100 N	1474	-0-	-1626	361	52 1 420 9	1002 3	Y	382	383 0	16	
09	2010 N	1061	-0-	-949	-0-	46 1 275 9	740 3	Y	250	254 0	12	
10	2387 X	1185	-0-	-1202	-0-	38 1 487 9	660 3	Y	443	432 0	23	
11	2310 X	977	-0-	-1333	-0-	30 1 470 9	477 3	Y	427	430 0	20	
12	2387 X	1209	-0-	-1178	-0-	23 1 596 9	590 3	Y	542	530 0	32	
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		32	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 73H		RRCID -> 271397			COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823	
08	2821 X	1954	-0-	-867	-0-	64 1 1 4	1260 3	Y	572	574 0	15	
09	2520 X	1308	-0-	-1212	-0-	54 1 382 9	872 3	Y	347	353 0	9	
10	3224 X	1473	-0-	-1751	-0-	47 1 605 9	821 3	Y	550	537 0	22	
11	3120 X	1283	-0-	-1837	-0-	39 1 618 9	626 3	Y	562	565 0	19	
12	3224 X	1366	-0-	-1858	-0-	24 1 717 9	625 3	Y	652	639 0	32	
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		32	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 74H		RRCID -> 271429			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939	
08	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	161 1 1 4	6744 3	Y	875	876 0	26	
09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	158 1 909 9	6375 3	Y	826	825 0	27	
10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	175 1 1 4	7033 3	Y	919	909 0	37	
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	171 1 2 4	6838 3	Y	860	856 0	41	
*12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	171 1 1 4	6664 3	Y	857	861 0	37	
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		37	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 271430			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671	
08	9889 X	7399	-0-	-2490	-0-	150 1 1 4	6285 3	Y	875	877 0	25	
09	7950 X	7401	-0-	-549	-0-	156 1 949 9	6296 3	Y	863	862 0	26	
10	8215 X	7261	-0-	-954	-0-	154 1 1 4	6194 3	Y	829	821 0	34	
11	7950 X	7151	-0-	-799	-0-	150 1 2 4	5991 3	Y	916	909 0	41	
12	7626 X	7125	-0-	-501	-0-	154 1 1 4	6012 3	Y	871	876 0	36	
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		36	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030															
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
-----															
08		1116 N	948	-0-	-168	-0-	55 1	532 3	359 9	Y	326	317 0	8 1	12	
							2 4	359 9							
09		1170 N	666	-0-	-504	-0-	25 1	291 3	349 9	Y	317	316 0		13	
							1 4	349 9							
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	85 1	801 3	432 9	Y	393	393 0		13	
							5 4	432 9							
11		930 N	812	-0-	-118	-0-	50 1	381 3	377 9	Y	343	342 0		14	
							4 4	377 9							
*12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	99 1	739 3	366 9	Y	333	332 0		15	
							8 4	366 9							
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			15	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479															
-----															
08		5828 X	4546	-0-	-1282	-0-	92 1	3867 3	586 9	Y	533	534 0		12	
							1 4	586 9							
09		5640 X	4638	-0-	-1002	-0-	96 1	3898 3	644 9	Y	585	584 0		13	
							644 9								
10		5828 X	3327	-0-	-2501	-0-	71 1	2847 3	409 9	Y	372	370 0		15	
							409 9								
11		5220 X	4268	-0-	-952	-0-	90 1	3602 3	1 4	Y	523	517 0		21	
							1 4	575 9							
12		4588 X	3535	-0-	-1053	-0-	76 1	2965 3	494 9	Y	449	453 0		17	
							494 9								
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084															
-----															
08		7347 X	5745	-0-	-1602	-0-	116 1	4865 3	763 9	Y	694	696 0		13	
							1 4	763 9							
09		6540 X	5532	-0-	-1008	-0-	116 1	4704 3	712 9	Y	647	646 0		14	
							712 9								
10		6417 X	5813	-0-	-604	-0-	123 1	4934 3	756 9	Y	687	680 0		21	
							756 9								
11		5790 X	5043	-0-	-747	-0-	106 1	4222 3	1 4	Y	649	645 0		25	
							1 4	714 9							
12		5983 X	5979	-0-	-4	-0-	132 1	5139 3	1 4	Y	643	647 0		21	
							1 4	707 9							
01		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				Y	NO RPT			21	
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928															
-----															
08		3689 X	3466	-0-	-223	-0-	13 1	3353 3	95 9	Y	86	86 1		52	
							5 4	95 9							
09		3570 X	3254	-0-	-316	-0-	11 1	3134 3	100 9	Y	91	91 1		52	
							9 4	100 9							
10		3689 X	3425	-0-	-264	-0-	13 1	3288 3	14 1	Y	91	90 1		53	
							24 4	100 9							
11		3570 X	3223	-0-	-347	-0-	14 1	3140 3	2 4	Y	61	72 1		42	
							2 4	67 9							
12		3658 X	3263	-0-	-395	-0-	14 1	3141 3	28 4	Y	73	69 1		46	
							28 4	80 9							
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT			46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5673 X	4081	-0-	-1592	-0-	16	1	3947	3	Y	102	97	1		70	
						6	4	112	9							
09	4410 X	3633	-0-	-777	-0-	12	1	3520	3	Y	83	91	1		62	
						10	4	91	9							
10	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	16	1	3857	3	Y	97	93	1		66	
						27	4	107	9							
11	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	17	1	3713	3	Y	109	102	1		73	
						2	4	120	9							
12	4123 X	3963	-0-	-160	-0-	16	1	3804	3	Y	97	94	1		76	
						36	4	107	9							
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT				76	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740																
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	15	1	3607	3	Y	124	119	1		78	
						5	4	136	9							
09	3900 X	3549	-0-	-351	-0-	12	1	3404	3	Y	113	118	1		73	
						9	4	124	9							
10	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	14	1	3463	3	Y	129	123	1		79	
						25	4	142	9							
11	3900 X	3385	-0-	-515	-0-	14	1	3225	3	Y	131	127	1		83	
						2	4	144	9							
12	3844 X	3592	-0-	-252	-0-	15	1	3386	3	Y	145	131	1		97	
						31	4	160	9							
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				97	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857																
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	22	1	5773	3	Y	108	102	1		71	
						9	4	119	9							
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	20	1	5661	3	Y	100	103	1		68	
						16	4	110	9							
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	23	1	5681	3	Y	101	100	1		69	
						41	4	111	9							
11	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	25	1	5457	3	Y	109	105	1		73	
						3	4	120	9							
*12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	25	1	5731	3	Y	134	117	1		90	
						53	4	147	9							
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT				90	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994																
08	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	32	1	8284	3	Y	143	142	1		88	
						13	4	157	9							
09	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	28	1	7987	3	Y	135	140	1		83	
						22	4	149	9							
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	32	1	8084	3	Y	145	141	1		87	
						59	4	160	9							
11	8010 X	7918	-0-	-92	-0-	34	1	7706	3	Y	157	151	1		93	
						5	4	173	9							
12	8277 X	8255	-0-	-22	-0-	34	1	7979	3	Y	153	144	1		102	
						74	4	168	9							
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT				102	



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 77H		RRCID -> 271570			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113		
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
-----													
08		8200 X	8200	-0-	-0-	171 1	7161 3	7161 3	Y	788	789 0		22
						1 4	867 9	867 9					
09		8250 X	7713	-0-	-537	167 1	6733 3	6733 3	Y	739	739 0		22
						813 9							
10		8525 X	8117	-0-	-408	176 1	7078 3	7078 3	Y	784	776 0		30
						1 4	862 9	862 9					
11		8250 X	7527	-0-	-723	164 1	6576 3	6576 3	Y	714	711 0		33
						2 4	785 9	785 9					
12		8215 X	7005	-0-	-1210	157 1	6136 3	6136 3	Y	646	651 0		28
						1 4	711 9	711 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 78H		RRCID -> 271572			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372		
08		8928 X	7252	-0-	-1676	156 1	6523 3	6523 3	Y	520	520 0		10
						1 4	572 9	572 9					
09		7740 X	7394	-0-	-346	167 1	6743 3	6743 3	Y	440	440 0		10
						484 9							
10		7998 X	6037	-0-	-1961	137 1	5491 3	5491 3	Y	372	369 0		13
						409 9							
11		7290 X	6395	-0-	-895	144 1	5789 3	5789 3	Y	418	415 0		16
						2 4	460 9	460 9					
12		7409 X	6133	-0-	-1276	139 1	5428 3	5428 3	Y	514	515 0		15
						1 4	565 9	565 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 79H		RRCID -> 271574			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978		
08		9376 X	9376	-0-	-0-	203 1	8529 3	8529 3	Y	584	584 0		11
						2 4	642 9	642 9					
09		8841 X	8841	-0-	-0-	198 1	8012 3	8012 3	Y	574	574 0		11
						631 9							
10		8679 X	8679	-0-	-0-	195 1	7841 3	7841 3	Y	584	578 0		17
						1 4	642 9	642 9					
11		8255 X	8255	-0-	-0-	185 1	7405 3	7405 3	Y	603	599 0		21
						2 4	663 9	663 9					
*12		8678 X	8678	-0-	-0-	198 1	7729 3	7729 3	Y	682	684 0		19
						1 4	750 9	750 9					
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626				Y	NO RPT			19
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 85H		RRCID -> 271578			COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942		
08		3627 X	2647	-0-	-980	26 1	2177 3	2177 3	Y	402	405 0		27
						2 4	442 9	442 9					
09		2730 X	2379	-0-	-351	23 1	1910 3	1910 3	Y	405	404 0		28
						446 9							
10		2976 X	2558	-0-	-418	21 1	2076 3	2076 3	Y	419	422 0		25
						461 9							
11		2880 X	2494	-0-	-386	18 1	2001 3	2001 3	Y	432	433 0		24
						475 9							
12		2976 X	2180	-0-	-796	33 1	1716 3	1716 3	Y	390	383 0		31
						2 4	429 9	429 9					
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418				Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525			
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	
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	3110 3 427 9	Y	388	391 0	24
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	38 1 450 9	3194 3	Y	409	408 0	25
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	32 1 429 9	3137 3	Y	390	393 0	22
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	26 1 514 9	2876 3	Y	467	468 0	21
*12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	3144 3 513 9	Y	466	458 0	29
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		29
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824			
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	3822 3 570 9	Y	518	521 0	35
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	3803 3 568 9	Y	516	515 0	36
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	41 1 635 9	4024 3	Y	577	581 0	32
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	34 1 633 9	3827 3	Y	575	577 0	30
*12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	72 1 5 4	3847 3 684 9	Y	622	611 0	41
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		41
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009			
08	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	50 1 3 4	4204 3 756 9	Y	687	691 0	42
09	5340 X	4610	-0-	-730	-0-	44 1 1 4	3821 3 744 9	Y	676	675 0	43
10	5332 X	4679	-0-	-653	-0-	40 1 774 9	3865 3	Y	704	709 0	38
11	4860 X	4563	-0-	-297	-0-	33 1 801 9	3729 3	Y	728	730 0	36
12	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	71 1 4 4	3747 3 788 9	Y	716	704 0	48
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		48
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261			
08	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	27 1 2 4	2315 3 394 9	Y	358	360 0	18
09	2940 X	2173	-0-	-767	-0-	21 1 340 9	1812 3	Y	309	309 0	18
10	3038 X	2555	-0-	-483	-0-	22 1 389 9	2144 3	Y	354	356 0	16
11	2910 X	2440	-0-	-470	-0-	19 1 297 9	2124 3	Y	270	271 0	15
*12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	2628 3 440 9	Y	400	393 0	22
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851			
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	
08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	5516 3 781 9	Y	710	712 0	19
09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	127 1 718 9	5117 3	Y	653	653 0	19
10	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	136 1 754 9	5431 3	Y	685	678 0	26
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	132 1 2 4	5316 3 791 9	Y	719	714 0	31
*12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	139 1 1 4	5435 3 803 9	Y	730	734 0	27
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668			
08	6789 X	6719	-0-	-70	-0-	138 1 1 4	5775 3 805 9	Y	732	733 0	21
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	145 1 695 9	5856 3	Y	632	632 0	21
10	6541 X	6443	-0-	-98	-0-	140 1 1 4	5634 3 668 9	Y	607	601 0	27
11	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	122 1 1 4	4863 3 642 9	Y	584	581 0	30
12	6727 X	6002	-0-	-725	-0-	133 1 1 4	5207 3 661 9	Y	601	605 0	26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758			
08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	5234 3 656 9	Y	596	597 0	18
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	113 1 657 9	4570 3	Y	597	597 0	18
10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	126 1 683 9	5056 3	Y	621	615 0	24
11	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	121 1 1 4	4840 3 625 9	Y	568	565 0	27
*12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	128 1 1 4	5016 3 705 9	Y	641	643 0	25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
08	6944 X	6463	-0-	-481	-0-	135 1 1 4	5645 3 682 9	Y	620	621 0	17
09	6270 X	5919	-0-	-351	-0-	128 1 625 9	5166 3	Y	568	568 0	17
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	142 1 1 4	5707 3 689 9	Y	626	619 0	24
11	6240 X	6183	-0-	-57	-0-	134 1 2 4	5389 3 658 9	Y	598	595 0	27
12	6448 X	6318	-0-	-130	-0-	142 1 1 4	5547 3 628 9	Y	571	574 0	24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261					
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
08		7934 X	7934	-0-	-0-	163	1	6804	3	Y	878	881	0	24
						1	4	966	9					
09		7767 X	7767	-0-	-0-	162	1	6541	3	Y	967	965	0	26
						1064	9							
10		8148 X	8148	-0-	-0-	170	1	6837	3	Y	1036	1025	0	37
						1	4	1140	9					
11		7621 X	7621	-0-	-0-	160	1	6403	3	Y	960	954	0	43
						2	4	1056	9					
*12		7882 X	7882	-0-	-0-	169	1	6597	3	Y	1014	1019	0	38
						1	4	1115	9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271594		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071					
08		9579 X	8461	-0-	-1118	74	1	7200	3	Y	1077	1067	0	54
						2	4	1185	9					
09		7920 X	7706	-0-	-214	63	1	6483	3	Y	1053	1064	0	43
						2	4	1158	9					
10		8250 X	8250	-0-	-0-	71	1	7029	3	Y	1044	1019	0	68
						2	4	1148	9					
11		8190 X	7351	-0-	-839	57	1	6222	3	Y	968	981	0	55
						7	4	1065	9					
12		8463 X	6764	-0-	-1699	49	1	5758	3	Y	865	864	0	56
						5	4	952	9					
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665					Y	NO RPT			56
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 271595		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773					
08		6743 X	6743	-0-	-0-	59	1	5729	3	Y	866	861	0	45
						2	4	953	9					
09		6192 X	6192	-0-	-0-	51	1	5205	3	Y	849	858	0	36
						2	4	934	9					
10		5828 X	5828	-0-	-0-	51	1	4974	3	Y	729	715	0	50
						1	4	802	9					
11		7419 X	7419	-0-	-0-	59	1	6395	3	Y	871	870	0	51
						7	4	958	9					
*12		7304 X	7304	-0-	-0-	52	1	6245	3	Y	910	902	0	59
						6	4	1001	9					
01		5642 X	NO RPT	-0-	-5642					Y	NO RPT			59
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271596		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649					
08		1967 N	1967	-0-	-0-	16	1	1600	3	Y	318	326	0	20
						1	4	350	9					
09		3000 N	3044	-0-	44	26	1	2668	3	Y	317	321	0	16
						1	4	349	9					
10		2246 N	2202	-0-	-44	17	1	1768	3	Y	378	366	0	28
						1	4	416	9					
11		1890 N	1163	-0-	-727	8	1	887	3	Y	243	254	0	17
						1	4	267	9					
*12		3100 N	6110	-0-	3010	42	1	4999	3	Y	967	923	0	61
						5	4	1064	9					
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860					Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271601		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699			
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	
08	9331 X	7559	-0-	-1772	-0-	65 1 2 4	1332 3 1132 9	Y	1029	1023 0	48
09	8520 X	6222	-0-	-2298	-0-	50 1 2 4	5102 3 1068 9	Y	971	983 0	36
10	7254 X	6047	-0-	-1207	-0-	51 1 1 4	4975 3 1020 9	Y	927	906 0	57
11	7320 X	4797	-0-	-2523	-0-	36 1 5 4	3919 3 837 9	Y	761	778 0	40
12	7564 X	2884	-0-	-4680	-0-	18 1 2 4	2194 3 670 9	Y	609	614 0	35
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		35
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271604		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864			
08	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	6961 3 1298 9	Y	1180	1165 0	55
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	7378 3 1280 9	Y	1164	1176 0	43
10	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	7187 3 1152 9	Y	1047	1025 0	65
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	70 1 9 4	7587 3 1250 9	Y	1136	1140 0	61
12	7843 X	7389	-0-	-454	-0-	53 1 6 4	6304 3 1026 9	Y	933	937 0	57
01	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		57
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 271627		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950			
08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	4972 3 790 9	Y	718	717 0	34
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	4614 3 812 9	Y	738	744 0	28
10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	4746 3 795 9	Y	723	705 0	46
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	41 1 5 4	4447 3 837 9	Y	761	765 0	42
12	5301 X	4653	-0-	-648	-0-	32 1 4 4	3909 3 708 9	Y	644	645 0	41
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		41
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 271628		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865			
08	9703 X	9516	-0-	-187	-0-	82 1 3 4	8016 3 1415 9	Y	1286	1283 0	60
09	9390 X	9381	-0-	-9	-0-	77 1 3 4	7900 3 1401 9	Y	1274	1287 0	47
10	9703 X	9119	-0-	-584	-0-	78 1 2 4	7674 3 1365 9	Y	1241	1211 0	77
11	9390 X	9025	-0-	-365	-0-	70 1 9 4	7604 3 1342 9	Y	1220	1232 0	65
*12	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	77 1 8 4	9059 3 1397 9	Y	1270	1259 0	76
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT		76

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE COCHINA EAST RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						22H	RRCID -> 271640	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9153	-	15094		
08	5239 X	4817	-0-	-422	-0-	234	1 3701	3 881	3 9	Y	801	810	0			5
09	4830 X	4555	-0-	-275	-0-	119	1 3606	3 829	3 9	Y	754	754	0			5
10	5363 X	4415	-0-	-948	-0-	142	1 3495	3 773	3 9	Y	703	704	0			4
11	5190 X	4716	-0-	-474	-0-	130	1 3762	3 798	3 9	Y	725	723	0			6
12	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	258	1 4125	3 866	3 9	Y	787	784	0			9
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 23H				RRCID -> 271641	COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8740	-	14929	
08	5766 X	1748	-0-	-4018	-0-	86	1 1352	3 310	3 9	Y	282	290	0			1
09	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	83	1 2525	3 673	3 9	Y	612	607	0			6
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	117	1 2874	3 765	3 9	Y	695	693	0			8
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	91	1 2642	3 564	3 9	Y	513	514	0			7
*12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	177	1 2826	3 552	3 9	Y	502	501	0			8
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 28H				RRCID -> 271642	COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8785	-	14624	
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145	1 2282	3 677	3 9	Y	615	619	0			9
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	73	1 2227	3 648	3 9	Y	589	590	0			8
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1 2306	3 650	3 9	Y	591	591	0			8
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	80	1 2328	3 691	3 9	Y	628	627	0			9
*12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	143	1 2289	3 733	3 9	Y	666	663	0			12
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 29H				RRCID -> 271645	COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8731	-	14498	
08	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	177	1 2795	3 737	3 9	Y	670	676	0			7
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	97	1 2949	3 838	3 9	Y	762	761	0			8
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	120	1 2955	3 774	3 9	Y	704	704	0			8
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	109	1 3169	3 740	3 9	Y	673	673	0			8
*12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	211	1 3368	3 796	3 9	Y	724	721	0			11
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	3640	-0-	-824	-0-	178	1 4	2828	3 9	Y	575	581	0			9
09	4320 X	3348	-0-	-972	-0-	88	1 4	2655	3 9	Y	549	550	0			8
10	4092 X	3852	-0-	-240	-0-	127	1 4	3101	3 9	Y	564	564	0			8
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	110	1 4	3200	3 9	Y	572	571	0			9
*12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	201	1 4	3209	3 9	Y	648	645	0			12
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	7	4	713	9	Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

08	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	520	1 4	8239	3 9	Y	829	837	0			12
09	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	257	1 4	7776	3 9	Y	733	734	0			11
10	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	342	1 4	8404	3 9	Y	763	762	0			12
11	6600 X	5847	-0-	-753	-0-	165	1 4	4796	3 9	Y	775	774	0			13
*12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	409	1 4	6531	3 9	Y	829	825	0			17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	4	912	9	Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

08	4371 X	4331	-0-	-40	-0-	212	1 4	3361	3 9	Y	688	693	0			17
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	114	1 4	3447	3 9	Y	747	746	0			18
10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	95	1 4	2327	3 9	Y	503	507	0			14
11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	137	1 4	3998	3 9	Y	881	874	0			21
12	4340 X	3492	-0-	-848	-0-	194	1 4	3105	3 9	Y	169	180	0			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4	186	9	Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

08	5518 X	3510	-0-	-2008	-0-	176	1 4	2791	3 9	Y	493	500	0			8
09	5730 X	3486	-0-	-2244	-0-	93	1 4	2830	3 9	Y	511	510	0			9
10	5921 X	4301	-0-	-1620	-0-	142	1 4	3483	3 9	Y	610	609	0			10
11	5730 X	3691	-0-	-2039	-0-	103	1 4	2994	3 9	Y	521	522	0			9
12	4309 X	2092	-0-	-2217	-0-	105	1 4	1665	3 9	Y	290	293	0			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	319	9	Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
		WELL #:	37H	RRCID -> 271654	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 9161 - 14396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	220 1	3479 3	563 567 0	6
						1 4	619 9		
09	4170 X	3235	-0-	-935	-0-	88 1	2672 3	431 432 0	5
						1 4	474 9		
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	162 1	3980 3	623 620 0	8
						6 4	685 9		
11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	170 1	4947 3	539 539 0	8
						35 4	593 9		
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	227 1	3628 3	424 425 0	7
						8 4	466 9		
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y NO RPT	7
-----									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	38H	RRCID -> 271655	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 9405 - 14297	
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	170 1	2678 3	465 474 0	7
						512 9			
09	3240 X	3189	-0-	-51	-0-	87 1	2643 3	416 417 0	6
						1 4	458 9		
10	3348 X	2381	-0-	-967	-0-	81 1	1994 3	275 277 0	4
						3 4	303 9		
11	3240 X	2716	-0-	-524	-0-	79 1	2293 3	298 297 0	5
						16 4	328 9		
*12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	235 1	3750 3	488 483 0	10
						8 4	537 9		
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y NO RPT	10
-----									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	39H	RRCID -> 271656	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH	8133	PERF. 9676 - 13275	
08	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	354 1	5609 3	699 702 0	13
						1 4	769 9		
09	6420 X	5573	-0-	-847	-0-	157 1	4748 3	605 606 0	12
						2 4	666 9		
10	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	151 1	3709 3	451 453 0	10
						5 4	496 9		
11	6510 X	1052	-0-	-5458	-0-	31 1	892 3	112 117 0	5
						6 4	123 9		
12	6727 X	2826	-0-	-3901	-0-	147 1	2344 3	300 296 0	9
						5 4	330 9		
01	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y NO RPT	9
-----									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:	23H	RRCID -> 271665	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF. 8768 - 15017	
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	12 1	3362 3	128 128 0	15
						141 9			
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	12 1	3324 3	117 117 0	15
						129 9			
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	16 1	3128 3	133 132 0	16
						146 9			
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	14 1	2828 3	138 138 0	16
						152 9			
12	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	15 1	2790 3	121 119 0	18
						133 9			
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y NO RPT	18



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	271666	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8610 -	15407	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	6169 X	5774	-0-	-395	-0-	20	1	5359	3	Y	359	358 0	13
						395	9						
09	5970 X	5527	-0-	-443	-0-	19	1	5143	3	Y	332	332 0	13
						365	9						
10	6169 X	5278	-0-	-891	-0-	25	1	4904	3	Y	317	316 0	14
						349	9						
11	5970 X	5516	-0-	-454	-0-	25	1	5091	3	Y	364	364 0	14
						400	9						
12	6169 X	5798	-0-	-371	-0-	29	1	5360	3	Y	372	366 0	20
						409	9						
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		20

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271667	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8696 -	15386	
08	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	16	1	4323	3	Y	222	221 0	10
						244	9						
09	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	15	1	4279	3	Y	204	204 0	10
						224	9						
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	23	1	4607	3	Y	235	234 0	11
						259	9						
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	232	233 0	10
						255	9						
*12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	23	1	4396	3	Y	268	263 0	15
						295	9						
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	271668	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8865 -	15505	
08	11687 X	11684	-0-	-3	-0-	39	1	10719	3	Y	842	840 0	27
						926	9						
09	11310 X	10904	-0-	-406	-0-	36	1	10103	3	Y	695	695 0	27
						765	9						
10	11687 X	10892	-0-	-795	-0-	51	1	10069	3	Y	702	699 0	30
						772	9						
11	11310 X	9869	-0-	-1441	-0-	46	1	9115	3	Y	644	648 0	26
						708	9						
12	11687 X	10372	-0-	-1315	-0-	50	1	9530	3	Y	719	706 0	39
						1	4	791	9				
01	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 9257 -	15600	
08	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	27	1	7411	3	Y	732	730 0	27
						805	9						
09	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	26	1	7245	3	Y	680	679 0	28
						748	9						
10	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	38	1	7429	3	Y	701	698 0	31
						771	9						
11	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	35	1	7010	3	Y	604	608 0	27
						664	9						
*12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	38	1	7112	3	Y	712	699 0	40
						783	9						
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT		40

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		38H	RRCID -> 271677			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154		
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
-----														
08		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	21 1	5668 3	Y	405	404	0		13
							446 9							
09		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	19 1	5328 3	Y	355	355	0		13
							391 9							
10		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	28 1	5603 3	Y	383	381	0		15
							421 9							
11		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	26 1	5298 3	Y	437	437	0		15
							481 9							
*12		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	29 1	5456 3	Y	398	392	0		21
							438 9							
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT				21
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		39H	RRCID -> 271678			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314		
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		40H	RRCID -> 271679			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285		
-----														
08		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	28 1	7828 3	Y	445	445	0		17
							490 9							
09		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	27 1	7448 3	Y	407	407	0		17
							448 9							
10		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	39 1	7709 3	Y	420	418	0		19
							462 9							
11		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	37 1	7344 3	Y	407	409	0		17
							448 9							
12		7936 X	7909	-0-	-27	-0-	40 1	7412 3	Y	415	407	0		25
							457 9							
01		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT				25
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 271686			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283		
-----														
08		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	65 1	6465 3	Y	751	756	0		44
							826 9							
09		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	80 1	6226 3	Y	738	737	0		45
							812 9							
10		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	80 1	6350 3	Y	740	746	0		39
							814 9							
11		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	81 1	6545 3	Y	646	654	0		31
							711 9							
*12		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	92 1	6061 3	Y	706	687	0		50
							777 9							
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT				50
-----														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084												
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	
08	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	77 1 1 4	7825 3 865 9	Y	786	789 0	51	
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	97 1 789 9	7551 3	Y	717	720 0	48	
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	98 1 845 9	7786 3	Y	768	773 0	43	
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	91 1 838 9	7323 3	Y	762	766 0	39	
*12	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	113 1 776 9	7429 3	Y	705	691 0	53	
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT		53	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767												
08	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	7974 3 985 9	Y	895	900 0	44	
09	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	104 1 1001 9	8056 3	Y	910	907 0	47	
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	8514 3 1063 9	Y	966	972 0	41	
11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	94 1 1027 9	7581 3	Y	934	941 0	34	
*12	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	118 1 1 4	7828 3 912 9	Y	829	815 0	48	
01	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT		48	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801												
08	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	72 1 894 9	7165 3	Y	813	815 0	47	
09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	86 1 828 9	6654 3	Y	753	755 0	45	
10	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	87 1 834 9	6905 3	Y	758	764 0	39	
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	80 1 749 9	6467 3	Y	681	689 0	31	
*12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	100 1 746 9	6609 3	Y	678	663 0	46	
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		46	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585												
08	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	88 1 1 4	8915 3 1295 9	Y	1177	1180 0	69	
09	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	104 1 1176 9	8059 3	Y	1069	1073 0	65	
10	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	8080 3 1203 9	Y	1094	1102 0	57	
11	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	99 1 1 4	8055 3 1206 9	Y	1096	1102 0	51	
*12	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	122 1 1144 9	8053 3	Y	1040	1019 0	72	
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT		72	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW 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
08	11501 X	10291	-0-	-1210	-0-	93 1	8723 3	Y	1340	1269	1	228	
						1 4	1474 9						
09	10410 X	10255	-0-	-155	-0-	65 1	8771 3	Y	1285	1231	1	282	
						5 4	1414 9						
10	10478 X	10152	-0-	-326	-0-	77 1	8689 3	Y	1257	1369	1	170	
						3 4	1383 9						
11	9960 X	8859	-0-	-1101	-0-	59 1	7567 3	Y	1119	1094	1	195	
						2 4	1231 9						
12	10292 X	9819	-0-	-473	-0-	55 1	8275 3	Y	1352	1356	1	191	
						2 4	1487 9						
01	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT			191	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	75 1	7598 3	Y	944	955	0	64	
						1 4	1038 9						
09	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	100 1	7817 3	Y	1003	998	0	69	
						1103 9							
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	98 1	7776 3	Y	1020	1028	0	61	
						1122 9							
11	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	95 1	7682 3	Y	1128	1129	0	60	
						1241 9							
*12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	115 1	7583 3	Y	963	947	0	76	
						1059 9							
01	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			Y	NO RPT			76	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

08	5270 X	3650	-0-	-1620	-0-	213 1	2914 3	Y	475	476	0	25	
						523 9							
09	4950 X	3834	-0-	-1116	-0-	164 1	3176 3	Y	448	447	0	26	
						1 4	493 9						
10	5022 X	4028	-0-	-994	-0-	232 1	3280 3	Y	469	472	0	23	
						516 9							
11	4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	238 1	2777 3	Y	451	450	0	24	
						496 9							
12	4681 X	3663	-0-	-1018	-0-	222 1	2906 3	Y	480	474	0	30	
						7 4	528 9						
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			30	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

08	3534 X	2546	-0-	-988	-0-	143 1	1952 3	Y	410	412	0	25	
						451 9							
09	3270 X	3085	-0-	-185	-0-	132 1	2560 3	Y	356	355	0	26	
						1 4	392 9						
10	3472 X	2775	-0-	-697	-0-	155 1	2181 3	Y	399	401	0	24	
						439 9							
11	3360 X	2472	-0-	-888	-0-	162 1	1886 3	Y	385	384	0	25	
						424 9							
12	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	169 1	2215 3	Y	387	383	0	29	
						5 4	426 9						
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
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
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	17H	RRCID ->	271712	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8238 - 13096		
08		5115 X	4230	-0-	-885	-0-	252 1 524 9	3454 3	Y	476	478 0		26
09		4950 X	3758	-0-	-1192	-0-	164 1 1 4	3190 3 403 9	Y	366	365 0		27
10		5115 X	3538	-0-	-1577	-0-	205 1 440 9	2893 3	Y	400	403 0		24
11		4560 X	3303	-0-	-1257	-0-	225 1 461 9	2617 3	Y	419	417 0		26
12		4712 X	3928	-0-	-784	-0-	243 1 7 4	3176 3 502 9	Y	456	450 0		32
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			32
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8300 - 14092		
08		3286 X	2574	-0-	-712	-0-	139 1 535 9	1900 3	Y	486	488 0		26
09		3180 X	2494	-0-	-686	-0-	99 1 1 4	1937 3 457 9	Y	415	413 0		28
10		3224 X	2546	-0-	-678	-0-	134 1 524 9	1888 3	Y	476	479 0		25
11		2880 X	2306	-0-	-574	-0-	142 1 507 9	1657 3	Y	461	459 0		27
12		2976 X	2342	-0-	-634	-0-	128 1 4 4	1683 3 527 9	Y	479	473 0		33
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			33
BRISCOE THON UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8503 - 14570		
08		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	8660 3 1304 9	Y	1185	1114 1		195
09		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	55 1 4 4	7460 3 1080 9	Y	982	961 1		216
10		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	8243 3 1153 9	Y	1048	1130 1		134
11		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	7886 3 1128 9	Y	1025	989 1		170
*12		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	8107 3 1154 9	Y	1049	1072 1		147
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			147
BRISCOE THON UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8582 - 14770		
08		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	6476 3 715 9	Y	650	626 1		106
09		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	49 1 4 4	6671 3 814 9	Y	740	694 1		152
10		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	6607 3 817 9	Y	743	804 1		91
11		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	6673 3 859 9	Y	781	749 1		123
*12		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	6514 3 843 9	Y	766	788 1		101
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			101

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271728	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8878 - 15116
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	
08	6386 X	5666	-0-	-720	-0-	53 1	5034 3	Y	525	506 1	82	
						1 4	578 9					
09	6180 X	5502	-0-	-678	-0-	36 1	4925 3	Y	489	472 1	99	
						3 4	538 9					
10	6262 X	5923	-0-	-339	-0-	46 1	5273 3	Y	547	584 1	62	
						2 4	602 9					
11	6060 X	5961	-0-	-99	-0-	41 1	5282 3	Y	578	553 1	87	
						2 4	636 9					
12	6262 X	5683	-0-	-579	-0-	33 1	5027 3	Y	565	581 1	71	
						1 4	622 9					
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		71	

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271730	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8857 - 15089
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8285 - 13928
08	5177 X	4385	-0-	-792	-0-	261 1	3572 3	Y	502	504 0	28	
						552 9						
09	4770 X	3419	-0-	-1351	-0-	146 1	2826 3	Y	405	405 0	28	
						1 4	446 9					
10	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	199 1	2805 3	Y	642	645 0	25	
						706 9						
11	4590 X	4315	-0-	-275	-0-	279 1	3265 3	Y	700	698 0	27	
						1 4	770 9					
12	4681 X	4292	-0-	-389	-0-	251 1	3292 3	Y	674	666 0	35	
						8 4	741 9					
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		35	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8125 - 14144
08	6293 X	4825	-0-	-1468	-0-	290 1	3982 3	Y	502	504 0	29	
						1 4	552 9					
09	6090 X	3974	-0-	-2116	-0-	174 1	3383 3	Y	378	378 0	29	
						1 4	416 9					
10	5704 X	4222	-0-	-1482	-0-	242 1	3432 3	Y	497	500 0	26	
						1 4	547 9					
11	5160 X	3737	-0-	-1423	-0-	254 1	2972 3	Y	464	463 0	27	
						1 4	510 9					
12	5332 X	4644	-0-	-688	-0-	287 1	3765 3	Y	530	524 0	33	
						9 4	583 9					
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	271752	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8247 - 14286		
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
08	6944 X	5048	-0-	-1896	-0-	293 1 747 9	4008 3	Y	679	681 0				35
09	6720 X	4257	-0-	-2463	-0-	182 1 1 4	3529 3	Y	495	495 0				35
10	6014 X	4049	-0-	-1965	-0-	229 1 581 9	3239 3	Y	528	531 0				32
11	5070 X	3933	-0-	-1137	-0-	258 1 669 9	3006 3	Y	608	606 0				34
12	5115 X	4939	-0-	-176	-0-	291 1 9 4	3810 3	Y	754	745 0				43
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT					43
FOGMT		WELL #:		24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7238 - 13616		
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	103 1 549 9	2848 3	Y	499	491 0				37
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	78 1 497 9	2680 3	Y	452	455 0				34
10	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	37 1 491 9	2588 3	Y	446	449 0				31
11	3210 X	2817	-0-	-393	-0-	26 1 507 9	2284 3	Y	461	450 0				42
12	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	20 1 391 9	1900 3	Y	355	360 0				37
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT					37
FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 13184		
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	135 1 540 9	3721 3	Y	491	486 0				43
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	99 1 474 9	3423 3	Y	431	436 0				38
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	54 1 422 9	3702 3	Y	384	391 0				31
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	4049 3	Y	550	528 0				53
*12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	38 1 592 9	3483 3	Y	538	532 0				59
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT					59
FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300		
08	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	85 1 242 9	2338 3	Y	220	221 0				20
09	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	66 1 259 9	2262 3	Y	235	234 0				21
10	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	32 1 244 9	2223 3	Y	222	224 0				19
11	2760 X	2344	-0-	-416	-0-	23 1 251 9	2070 3	Y	228	223 0				24
12	2852 X	2525	-0-	-327	-0-	24 1 248 9	2253 3	Y	225	222 0				27
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW 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
08	4619 X	3636	-0-	-983	-0-	114 377	1 9	3145	3	Y	343	338	0	26
09	4110 X	3127	-0-	-983	-0-	79 333	1 9	2715	3	Y	303	306	0	23
10	3658 X	2914	-0-	-744	-0-	38 282	1 9	2594	3	Y	256	261	0	18
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	37 360	1 9	3271	3	Y	327	315	0	30
12	3627 X	2995	-0-	-632	-0-	28 364	1 9	2603	3	Y	331	326	0	35
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	251 246	1 9	3432	3	Y	224	225	0	11
09	3870 X	1758	-0-	-2112	-0-	83 1	1 4	1611	3	Y	57	57	0	11
10	3999 X	1366	-0-	-2633	-0-	87 48	1 9	1231	3	Y	44	45	0	10
11	3870 X	427	-0-	-3443	-0-	32 17	1 9	378	3	Y	15	15	0	10
12	3937 X	1199	-0-	-2738	-0-	82 3	1 4	1075	3	Y	35	35	0	10
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	424 871	1 9	5461	3	Y	792	793	0	28
09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	415 866	1 9	4957	3	Y	787	780	0	35
10	5115 X	4534	-0-	-581	-0-	314 626	1 9	3594	3	Y	569	576	0	28
11	4950 X	4341	-0-	-609	-0-	343 570	1 9	3428	3	Y	518	517	0	29
*12	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	492 718	1 9	3998	3	Y	653	632	0	50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

08	5549 X	4040	-0-	-1509	-0-	256 485	1 9	3299	3	Y	441	442	0	16
09	5370 X	4464	-0-	-906	-0-	303 546	1 9	3615	3	Y	496	491	0	21
10	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	314 572	1 9	3589	3	Y	520	526	0	15
11	4920 X	3979	-0-	-941	-0-	317 494	1 9	3168	3	Y	449	448	0	16
12	4526 X	4493	-0-	-33	-0-	429 584	1 9	3480	3	Y	531	514	0	33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8242 - 13928
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	
-----												
08	5301 X	2059	-0-	-3242	-0-	129 1 276 9	1654 3	Y	251	252 0	15	
09	4440 X	2474	-0-	-1966	-0-	163 1 359 9	1952 3	Y	326	323 0	18	
10	2666 X	2284	-0-	-382	-0-	158 1 320 9	1806 3	Y	291	295 0	14	
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	209 1 348 9	2088 3	Y	316	316 0	14	
*12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	249 1 376 9	2018 3	Y	342	332 0	24	
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		24	
-----												
FOGMT			WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6795 - 12835
-----												
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	188 1 362 9	5181 3	Y	329	323 0	27	
09	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	179 1 366 9	6153 3	Y	333	333 0	27	
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	94 1 299 9	6470 3	Y	272	278 0	21	
11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	6119 3	Y	347	335 0	33	
*12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	62 1 308 9	5796 3	Y	280	282 0	31	
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		31	
-----												
FOGMT			WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 6817 - 12659
-----												
08	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	87 1 331 9	2389 3	Y	301	300 0	25	
09	2910 X	2646	-0-	-264	-0-	65 1 331 9	2250 3	Y	301	302 0	24	
10	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	34 1 333 9	2313 3	Y	303	304 0	23	
11	2730 X	2562	-0-	-168	-0-	25 1 332 9	2205 3	Y	302	296 0	29	
*12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	27 1 366 9	2524 3	Y	333	327 0	35	
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		35	
-----												
FOGMT			WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6940 - 12674
-----												
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	113 1 361 9	3108 3	Y	328	325 0	29	
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	115 1 474 9	3973 3	Y	431	424 0	36	
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	58 1 439 9	3999 3	Y	399	403 0	32	
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	3617 3	Y	320	319 0	33	
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	34 1 336 9	3192 3	Y	305	303 0	35	
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		35	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 26H		RRCID -> 271785			COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763		
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
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	310 536	1 9	3992	3	Y	487	488 0	20
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	410 585	1 9	4894	3	Y	532	527 0	25
10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	477 640	1 9	5449	3	Y	582	587 0	20
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	486 542	1 9	4850	3	Y	493	492 0	21
*12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	580 627	1 9	4713	3	Y	570	553 0	38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 271788			COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771		
08	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	852 9	1 4	19431	3	Y	381	368 1	86
09	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	784 355	1 9	17636	3	Y	323	278 1	131
10	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	853 389	1 9	18678	3	Y	354	342 1	143
11	18270 X	10618	-0-	-7652	-0-	450 8	1 4	9947	3	Y	194	231 1	106
*12	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	811 20	1 4	18698	3	Y	397	369 1	134
01	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-			437	9	Y	NO RPT		134
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 271888			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024		
08	15314 X	11058	-0-	-4256	-0-	449 5	1 4	10233	3	Y	337	322 1	76
09	14820 X	9644	-0-	-5176	-0-	399 275	1 9	8970	3	Y	250	219 1	107
10	12834 X	6481	-0-	-6353	-0-	275 187	1 9	6019	3	Y	170	187 1	90
11	11850 X	9914	-0-	-1936	-0-	416 8	1 4	9218	3	Y	247	233 1	104
*12	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	566 14	1 4	13063	3	Y	382	358 1	128
01	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			420	9	Y	NO RPT		128
-----													
WORTHY RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 271893			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630		
08	32829 X	28612	-0-	-4217	-0-	1175 144	1 4	26420	3	Y	794	816 1	45
09	30900 X	27319	-0-	-3581	-0-	1132 100	1 4	25303	3	Y	713	665 1	93
10	29884 X	28076	-0-	-1808	-0-	1173 2	1 4	26113	3	Y	716	744 1	65
11	28080 X	13664	-0-	-14416	-0-	575 3	1 4	12717	3	Y	335	325 1	75
*12	31597 X	31597	-0-	-0-	-0-	1276 5	1 4	29370	3	Y	860	851 1	84
01	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-			946	9	Y	NO RPT		84
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271896			COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC CHAPARRAL WILDLIFE STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:	4H	RRCID ->	271910	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8983	-	14234			
08		5053 X	5042	-0-	-11	-0-	27 1 268 9	4747	3	Y	244	224	0			71
09		4890 X	4764	-0-	-126	-0-	34 1 1 4	4439	3	Y	264	297	0			38
10		4991 X	4704	-0-	-287	-0-	36 1 1 4	4403	3	Y	240	235	0			43
11		4890 X	4670	-0-	-220	-0-	40 1 41 4	4328	3	Y	237	241	0			39
12		5053 X	4643	-0-	-410	-0-	38 1 26 4	4324	3	Y	232	223	0			48
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT					48
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	271911	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8851	-	13968			
08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	16 1 155 9	2808	3	Y	141	131	0			41
09		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	19 1 145 9	2436	3	Y	132	154	0			19
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	2613	3	Y	156	149	0			26
11		2580 X	2498	-0-	-82	-0-	21 1 22 4	2286	3	Y	154	156	0			24
12		2666 X	2602	-0-	-64	-0-	22 4 21 1	169 9 2393 3	Y	158	151	0				31
01		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	14 4	174 9		Y	NO RPT					31
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	271912	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	6416	-	11433			
08		6944 X	5018	-0-	-1926	-0-	33 1 3221 4	1610	3	Y	140	136	1			181
09		6720 X	2981	-0-	-3739	-0-	23 1 240 4	2579	3	Y	126	130	1			177
10		6944 X	3924	-0-	-3020	-0-	27 1 433 4	3321	3	Y	130	178	1			129
11		6210 X	4803	-0-	-1407	-0-	44 1 477 4	4097	3	Y	168	141	1			156
12		5239 X	3423	-0-	-1816	-0-	212 1 597 4	2524	3	Y	82	133	1			105
01		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-		90 9		Y	NO RPT					105
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	271922	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6101	-	12190			
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				Y	-0-					-0-
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
TOVAR WLC B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271923		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 6296 - 11940	
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
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	39 1 3717 4	1859 3 283 9	Y	257	222 1	296
09	5010 X	4086	-0-	-924	-0-	30 1 322 4	3440 3 294 9	Y	267	240 1	323
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	38 1 591 4	4538 3 312 9	Y	284	354 1	253
11	5700 X	4216	-0-	-1484	-0-	37 1 411 4	3516 3 252 9	Y	229	229 1	253
12	5890 X	4214	-0-	-1676	-0-	258 1 723 4	3058 3 175 9	Y	159	233 1	179
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		179
STANLEY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271959		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9270 - 13985	
08	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	754 1 45 4	15580 3 398 9	Y	362	371 1	232
09	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	694 1 366 9	14075 3 9	Y	333	295 1	270
10	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	687 1 351 9	13920 3 9	Y	319	311 1	278
11	13110 X	4689	-0-	-8421	-0-	210 1 3 4	4374 3 102 9	Y	93	134 1	237
*12	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	793 1 66 4	16887 3 416 9	Y	378	341 1	274
01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT		274
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 271982		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 6912 - 11808	
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	249 1 5 4	2189 3 265 9	Y	241	241 0	26
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	250 1 5 4	1950 3 249 9	Y	226	225 0	27
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	293 1 5 4	2156 3 173 9	Y	157	162 0	22
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	71 1 5 4	2485 3 106 9	Y	96	99 0	19
*12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	209 1 10 4	2206 3 105 9	Y	95	93 0	21
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		21
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272002		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7670 - 12477	
08	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	404 1 297 9	3529 3 9	Y	270	271 0	7
09	4500 X	4136	-0-	-364	-0-	410 1 306 9	3420 3 9	Y	278	279 0	6
10	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	450 1 285 9	3540 3 9	Y	259	259 0	6
11	4500 X	4106	-0-	-394	-0-	525 1 267 9	3314 3 9	Y	243	242 0	7
12	4650 X	3501	-0-	-1149	-0-	403 1 2 4	2898 3 198 9	Y	180	180 0	7
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		7

-----

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

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
08	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	277 1 1035 9	4581 3	Y	941	908 0		73
09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	281 1 923 9	4390 3	Y	839	868 0		44
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	291 1 972 9	4278 3	Y	884	885 0		43
11	5370 X	5177	-0-	-193	-0-	273 1 14 4	3999 3	Y	810	799 0		54
12	5549 X	5134	-0-	-415	-0-	262 1 12 4	3973 3	Y	806	815 0		45
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			45

-----

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

08	5270 X	5133	-0-	-137	-0-	239 1 954 9	3940 3	Y	867	878 0		74
09	5100 X	4841	-0-	-259	-0-	240 1 845 9	3756 3	Y	768	798 0		44
10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	305 1 897 9	4479 3	Y	815	816 0		43
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	298 1 15 4	4363 3	Y	826	811 0		58
*12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	297 1 13 4	4480 3	Y	803	813 0		48
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			48

-----

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

08	5766 X	5627	-0-	-139	-0-	270 1 904 9	4453 3	Y	822	845 0		75
09	5580 X	5333	-0-	-247	-0-	272 1 804 9	4257 3	Y	731	761 0		45
10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	318 1 1 4	4689 3	Y	750	753 0		42
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	315 1 16 4	4625 3	Y	741	728 0		55
12	5766 X	5348	-0-	-418	-0-	282 1 13 4	4266 3	Y	715	724 0		46
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			46

-----

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	306 1 1053 9	5062 3	Y	957	972 0		88
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	306 1 925 9	4780 3	Y	841	875 0		54
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	319 1 1007 9	4686 3	Y	915	915 0		54
11	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	295 1 15 4	4319 3	Y	788	781 0		61
*12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	323 1 14 4	4876 3	Y	761	771 0		51
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			51

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
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
-----													
08		2883 X	2530	-0-	-353	-0-	368 1	1887 3	Y	120	64 1		139
							143 4	132 9					
09		2160 X	2025	-0-	-135	-0-	341 1	1502 3	Y	107	60 1		186
							64 4	118 9					
10		2728 X	2298	-0-	-430	-0-	313 1	1709 3	Y	70	158 1		98
							199 4	77 9					
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	390 1	2068 3	Y	119	83 1		134
							112 4	131 9					
12		2728 X	1964	-0-	-764	-0-	342 1	1347 3	Y	100	137 1		97
							165 4	110 9					
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			97
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
-----													
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													
-----													
08		4991 X	4078	-0-	-913	-0-	619 1	3173 3	Y	42	23 1		52
							240 4	46 9					
09		5280 X	3359	-0-	-1921	-0-	589 1	2601 3	Y	53	26 1		79
							111 4	58 9					
10		5456 X	4384	-0-	-1072	-0-	607 1	3311 3	Y	74	95 1		58
							385 4	81 9					
11		5280 X	4898	-0-	-382	-0-	725 1	3844 3	Y	111	65 1		104
							207 4	122 9					
12		4092 X	3619	-0-	-473	-0-	653 1	2569 3	Y	76	106 1		74
							313 4	84 9					
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			74
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
-----													
08		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	16 1	2792 3	Y	100	95 0		25
							110 9						
09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	21 1	2628 3	Y	156	165 0		16
							172 9						
10		2604 N	2181	-0-	-423	-0-	17 1	2067 3	Y	87	91 0		12
							1 4	96 9					
11		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	24 1	2574 3	Y	118	116 0		14
							24 4	130 9					
*12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	23 1	2581 3	Y	137	129 0		22
							15 4	151 9					
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		6H		RRCID -> 272105		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 9004 - 13942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	14 1	2532 3	Y	131	120 0		42
							144 9						
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	19 1	2430 3	Y	142	160 0		24
							156 9						
10		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	21 1	2591 3	Y	142	138 0		28
							1 4	156 9					
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	20 1	2208 3	Y	131	134 0		25
							21 4	144 9					
*12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	16 1	1883 3	Y	109	107 0		27
							12 4	120 9					
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		8H		RRCID -> 272106		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9413 - 14390	
08		2852 X	2650	-0-	-202	-0-	14 1	2544 3	Y	84	82 0		24
							92 9						
09		2760 X	2698	-0-	-62	-0-	20 1	2559 3	Y	108	119 0		13
							119 9						
10		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	24 1	2907 3	Y	36	43 0		6
							1 4	40 9					
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	25 1	2717 3	Y	132	121 0		17
							26 4	145 9					
12		2852 X	2603	-0-	-249	-0-	21 1	2464 3	Y	94	93 0		18
							15 4	103 9					
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		94H		RRCID -> 272111		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 8730 - 12270	
08		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	39 1	3310 3	Y	357	359 0		21
							3 4	393 9					
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	37 1	3157 3	Y	344	343 0		22
							378 9						
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	31 1	3024 3	Y	384	386 0		20
							422 9						
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	28 1	3173 3	Y	394	395 0		19
							433 9						
*12		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	68 1	3584 3	Y	351	345 0		25
							4 4	386 9					
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		98H		RRCID -> 272123		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8468 - 14602	
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	38 1	3109 3	Y	201	202 0		7
							2 4	221 9					
09		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	40 1	3412 3	Y	174	173 0		8
							191 9						
10		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	35 1	3434 3	Y	169	170 0		7
							186 9						
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	30 1	3300 3	Y	205	205 0		7
							226 9						
*12		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	61 1	3243 3	Y	187	184 0		10
							4 4	206 9					
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013													TOTAL DEPTH 8303		PERF. 9293 - 14302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	17	1	3127	3	Y	73	74	0	20	
							80	9								
09		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	23	1	2947	3	Y	115	123	0	12	
							127	9								
10		3100 X	3022	-0-	-78	-0-	23	1	2854	3	Y	131	124	0	19	
							1	4	144	9						
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	27	1	2906	3	Y	138	139	0	18	
							28	4	152	9						
*12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	27	1	3192	3	Y	124	120	0	22	
							20	4	136	9						
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			22	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013													TOTAL DEPTH 8303		PERF. 9137 - 14121	
08		3100 N	3666	-0-	566	566	19	1	3478	3	Y	154	128	0	40	
							169	9								
09		2606 N	2040	-0-	-566	-0-	15	1	1971	3	Y	49	78	0	11	
							54	9								
10		1457 N	782	-0-	-675	-0-	6	1	759	3	Y	15	21	0	5	
							17	9								
11		2550 X	50	-0-	-2500	-0-	48	3	1	4	Y	1	4	0	2	
							1	9								
12		2635 X	698	-0-	-1937	-0-	6	1	673	3	Y	14	12	0	4	
							4	4	15	9						
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			4	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014													TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8688 - 14826	
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	35	1	2938	3	Y	218	219	0	18	
							2	4	240	9						
09		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	40	1	3362	3	Y	257	256	0	19	
							283	9								
10		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	36	1	3544	3	Y	258	260	0	17	
							284	9								
11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	33	1	3637	3	Y	251	252	0	16	
							276	9								
*12		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	70	1	3664	3	Y	268	264	0	20	
							4	4	295	9						
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			20	

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013													TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8390 - 13174	
08		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	355	1	5873	3	Y	847	840	0	74	
							932	9								
09		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	348	1	5449	3	Y	712	742	0	44	
							1	4	783	9						
10		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	378	1	5563	3	Y	875	870	0	49	
							1	4	963	9						
11		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	349	1	5125	3	Y	926	908	0	67	
							18	4	1019	9						
*12		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	309	1	4675	3	Y	927	936	0	58	
							14	4	1020	9						
01		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			58	



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 90H		RRCID -> 272161		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 8446 - 12546		
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
-----													
08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	32 1	2663 3	Y	266	267 0		15
							2 4	293 9					
09		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	29 1	2411 3	Y	258	258 0		15
							284 9						
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	26 1	2482 3	Y	249	251 0		13
							274 9						
11		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	21 1	2336 3	Y	280	281 0		12
							308 9						
*12		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	46 1	2447 3	Y	287	282 0		17
							3 4	316 9					
01		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 91H		RRCID -> 272162		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8348 - 12523		
-----													
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	24 1	2078 3	Y	240	241 0		18
							2 4	264 9					
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	27 1	2287 3	Y	242	241 0		19
							266 9						
10		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	23 1	2275 3	Y	241	242 0		18
							265 9						
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	19 1	2164 3	Y	235	236 0		17
							259 9						
*12		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	43 1	2285 3	Y	230	227 0		20
							3 4	253 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 92H		RRCID -> 272164		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8444 - 12043		
-----													
08		3100 N	3835	-0-	735	868	40 1	3392 3	Y	364	365 0		9
							3 4	400 9					
09		2962 N	2094	-0-	-868	-0-	22 1	1835 3	Y	215	215 0		9
							237 9						
10		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	22 1	2177 3	Y	224	225 0		8
							246 9						
11		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	20 1	2258 3	Y	149	150 0		7
							164 9						
*12		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	33 1	1741 3	Y	81	80 0		8
							2 4	89 9					
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 93H		RRCID -> 272166		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8456 - 12090		
-----													
08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	60 1	5047 3	Y	514	517 0		30
							4 4	565 9					
09		4560 X	4359	-0-	-201	-0-	45 1	3849 3	Y	422	420 0		32
							1 4	464 9					
10		4712 X	4198	-0-	-514	-0-	38 1	3696 3	Y	422	425 0		29
							464 9						
11		4560 X	4302	-0-	-258	-0-	34 1	3811 3	Y	415	416 0		28
							457 9						
12		4712 X	3877	-0-	-835	-0-	64 1	3403 3	Y	369	362 0		35
							4 4	406 9					
01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 272167	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8511 - 13231			
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			
08		5650 X	5650	-0-	-0-	281 1	4640 3	Y	663	649 0	61			
						729 9								
09		5387 X	5387	-0-	-0-	285 1	4453 3	Y	590	611 0	40			
						649 9								
10		5106 X	5106	-0-	-0-	281 1	4125 3	Y	636	636 0	40			
						700 9								
11		4851 X	4851	-0-	-0-	261 1	3837 3	Y	672	658 0	54			
						14 4	739 9							
12		4960 X	4935	-0-	-25	264 1	3990 3	Y	608	618 0	44			
						12 4	669 9							
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084			Y	NO RPT		44			

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179		
08		7223 X	6881	-0-	-342	339 1	5595 3	Y	861	860 0	77		
						947 9							
09		6990 X	6456	-0-	-534	339 1	5296 3	Y	746	776 0	47		
						821 9							
10		7223 X	6967	-0-	-256	383 1	5631 3	Y	865	861 0	51		
						1 4	952 9						
11		6810 X	6497	-0-	-313	357 1	5228 3	Y	813	802 0	62		
						18 4	894 9						
12		6882 X	6783	-0-	-99	359 1	5429 3	Y	890	894 0	58		
						16 4	979 9						
01		6603 X	NO RPT	-0-	-6603			Y	NO RPT		58		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		100H	RRCID -> 272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943		
08		6019 X	6019	-0-	-0-	65 1	5410 3	Y	491	494 0	26		
						4 4	540 9						
09		5887 X	5887	-0-	-0-	61 1	5277 3	Y	498	497 0	27		
						1 4	548 9						
10		5904 X	5904	-0-	-0-	54 1	5296 3	Y	504	507 0	24		
						554 9							
11		5799 X	5799	-0-	-0-	47 1	5193 3	Y	508	509 0	23		
						559 9							
*12		5868 X	5868	-0-	-0-	98 1	5196 3	Y	516	507 0	32		
						6 4	568 9						
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890			Y	NO RPT		32		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		101H	RRCID -> 272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219		
08		8593 X	8593	-0-	-0-	90 1	7580 3	Y	834	840 0	59		
						6 4	917 9						
09		8634 X	8634	-0-	-0-	89 1	7628 3	Y	833	832 0	60		
						1 4	916 9						
10		8965 X	8965	-0-	-0-	81 1	7897 3	Y	897	904 0	53		
						987 9							
11		8870 X	8870	-0-	-0-	69 1	7706 3	Y	995	998 0	50		
						1095 9							
*12		8822 X	8822	-0-	-0-	142 1	7531 3	Y	1036	1018 0	68		
						9 4	1140 9						
01		8463 X	NO RPT	-0-	-8463			Y	NO RPT		68		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	9268 - 15357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	54 1	4489 3	460	Y	460	462 0		24
						3 4	506 9						
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	52 1	4464 3	401	Y	401	400 0		25
						1 4	441 9						
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	47 1	4605 3	376	Y	376	379 0		22
						414 9							
11	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	40 1	4496 3	453	Y	453	454 0		21
						498 9							
*12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	87 1	4601 3	474	Y	474	466 0		29
						6 4	521 9						
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT			29
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8956 - 14940	
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	45 1	3807 3	304	Y	304	306 0		20
						3 4	334 9						
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	44 1	3676 3	332	Y	332	331 0		21
						365 9							
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	37 1	3557 3	343	Y	343	345 0		19
						377 9							
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	30 1	3394 3	236	Y	236	237 0		18
						260 9							
*12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	71 1	3750 3	327	Y	327	321 0		24
						4 4	360 9						
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			24
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	272198	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8642 - 14681	
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	47 1	3936 3	360	Y	360	362 0		27
						3 4	396 9						
09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	52 1	4458 3	401	Y	401	400 0		28
						1 4	441 9						
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	46 1	4480 3	405	Y	405	408 0		25
						446 9							
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	36 1	3975 3	401	Y	401	402 0		24
						441 9							
*12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	75 1	4003 3	422	Y	422	415 0		31
						5 4	464 9						
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT			31
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8676 - 14907	
08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	45 1	4745 3	402	Y	402	402 0		18
						442 9							
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	44 1	4549 3	401	Y	401	397 0		22
						441 9							
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	45 1	4595 3	385	Y	385	386 0		21
						424 9							
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	38 1	4373 3	395	Y	395	395 0		21
						435 9							
*12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	39 1	4309 3	405	Y	405	409 0		17
						446 9							
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT			17

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 11H		RRCID -> 272200	COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8915	- 13964		
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	
-----													
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	18 77	1 9	3278	3	Y	70	66 0	20
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	25 105	1 9	3131	3	Y	95	103 0	12
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	3007	3	Y	97	93 0	16
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	27 27	1 4	2902	3	Y	102	102 0	16
*12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	25 19	1 4	2956	3	Y	102	97 0	21
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		21
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 272201	COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8443	- 14599		
-----													
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	62 625	1 9	6481	3	Y	568	567 0	32
09	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	58 606	1 9	6019	3	Y	551	546 0	37
10	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	57 574	1 9	5805	3	Y	522	523 0	36
11	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	53 585	1 9	6068	3	Y	532	533 0	35
*12	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	57 616	1 9	6217	3	Y	560	565 0	30
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT		30
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 10H		RRCID -> 272202	COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8930	- 13907		
-----													
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	17 109	1 9	2989	3	Y	99	95 0	32
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	21 86	1 9	2610	3	Y	78	96 0	14
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	2766	3	Y	82	80 0	16
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	25 25	1 4	2646	3	Y	105	103 0	18
*12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	24 16	1 4	2720	3	Y	114	108 0	24
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			125	9	Y	NO RPT		24
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 103H		RRCID -> 272203	COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH	7694	PERF. 8470	- 14590		
-----													
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	56 689	1 9	5839	3	Y	626	624 0	32
09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	55 721	1 9	5677	3	Y	655	649 0	38
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	56 690	1 9	5763	3	Y	627	628 0	37
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	49 736	1 9	5601	3	Y	669	669 0	37
*12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	51 740	1 9	5608	3	Y	673	679 0	31
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT		31

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH			//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 105H		RRCID -> 272205	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 8491	-		14773				
08		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	58 627	1 9	6014	3	Y	570	569	0	30
09		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	55 627	1 9	5717	3	Y	570	565	0	35
10		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	58 625	1 9	5895	3	Y	568	569	0	34
11		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	50 646	1 9	5736	3	Y	587	588	0	33
*12		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	55 672	1 9	5986	3	Y	611	616	0	28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 106H		RRCID -> 272277	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 8359	-		14612				
08		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	93 1034	1 9	9703	3	Y	940	938	0	47
09		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	96 1	1 4	10069	3	Y	994	984	0	57
10		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	102 1	1 4	10474	3	Y	971	973	0	55
11		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	86 1	1 4	9967	3	Y	982	984	0	53
*12		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	90 1	1 4	9987	3	Y	965	973	0	45
01		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT			
STANLEY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 272290	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 8742	PERF. 9366	-		13425				
08		15066 X	10427	-0-	-4639	-0-	469 28	1 4	9690	3	Y	218	228	1	58
09		14580 X	9976	-0-	-4604	-0-	458 217	1 9	9301	3	Y	197	176	1	79
10		14725 X	11168	-0-	-3557	-0-	514 234	1 9	10420	3	Y	213	204	1	88
11		10140 X	9044	-0-	-1096	-0-	406 5	1 4	8427	3	Y	187	191	1	84
*12		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	460 39	1 4	9804	3	Y	229	227	1	86
01		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT			
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 107H		RRCID -> 272292	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 7717	PERF. 8802	-		14778				
08		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	64 693	1 9	6671	3	Y	630	628	0	32
09		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	61 674	1 9	6385	3	Y	613	608	0	37
10		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	62 631	1 9	6307	3	Y	574	575	0	36
11		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	55 663	1 9	6211	3	Y	603	604	0	35
*12		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	57 680	1 9	6212	3	Y	618	623	0	30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102										
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 272293	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7610	- 12548		
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	EOM BALANCE
08	3100 N	3592	-0-	492	1800	279	1	2727	3	Y	533	552	0	24
09	3000 N	3279	-0-	279	2079	586	9	2651	3	Y	312	323	0	13
10	4927 X	2848	-0-	-2079	-0-	284	1	2294	3	Y	280	282	0	11
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	1	4	2052	3	Y	252	250	0	13
*12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	246	1	1354	3	Y	182	179	0	16
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	308	9	200	9	Y	NO RPT			16
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7566	- 12504		
08	3131 X	2385	-0-	-746	-0-	196	1	1918	3	Y	246	242	0	17
09	3030 X	2437	-0-	-593	-0-	271	9	1939	3	Y	264	267	0	14
10	3131 X	2109	-0-	-1022	-0-	207	1	1660	3	Y	246	247	0	13
11	2940 X	1808	-0-	-1132	-0-	1	4	1393	3	Y	209	209	0	13
12	2387 X	1606	-0-	-781	-0-	178	1	1228	3	Y	193	187	0	19
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	271	9	212	9	Y	NO RPT			19
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:	6H	RRCID -> 272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7473	- 12372		
08	5270 X	4587	-0-	-683	-0-	391	1	3821	3	Y	341	343	0	22
09	5100 X	4664	-0-	-436	-0-	375	9	3817	3	Y	396	398	0	20
10	5239 X	4898	-0-	-341	-0-	410	1	4073	3	Y	353	355	0	18
11	5070 X	4296	-0-	-774	-0-	1	4	388	9	Y	356	352	0	22
12	5146 X	4557	-0-	-589	-0-	441	1	3445	3	Y	381	366	0	37
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	18	4	392	9	Y	NO RPT			37
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:	7H	RRCID -> 272296	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7628	- 12567		
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	199	208	0	20
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	219	9	842	3	Y	187	191	0	16
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	3	Y	240	239	0	17
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	206	9	1143	3	Y	240	238	0	19
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	123	1	723	3	Y	169	166	0	22
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	264	9	186	9	Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC ROGERS DENTONIO 16 UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	474 491	1 9	4634	3	Y	446	438 0	22
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	459 1	1 4	4277 505	3 9	Y	459	461 0	20
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	419 483	1 9	3903	3	Y	439	441 0	18
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	428 18	1 4	3350 442	3 9	Y	402	399 0	21
*12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	526 20	1 4	4039 417	3 9	Y	379	366 0	34
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT		34
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
08	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	374 633	1 9	3660	3	Y	575	582 0	45
09	5280 X	4499	-0-	-781	-0-	372 1	1 4	3464 662	3 9	Y	602	609 0	38
10	5456 X	4684	-0-	-772	-0-	386 700	1 9	3598	3	Y	636	637 0	37
11	5280 X	4389	-0-	-891	-0-	423 17	1 4	3304 645	3 9	Y	586	581 0	42
12	5456 X	4434	-0-	-1022	-0-	431 16	1 4	3301 686	3 9	Y	624	601 0	65
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		65
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													
08	5425 X	5118	-0-	-307	-0-	447 296	1 9	4375	3	Y	269	266 0	24
09	5250 X	4455	-0-	-795	-0-	404 1	1 4	3766 284	3 9	Y	258	262 0	20
10	5425 X	5346	-0-	-79	-0-	482 1	1 4	4496 367	3 9	Y	334	332 0	22
11	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	552 22	1 4	4313 362	3 9	Y	329	326 0	25
*12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	565 21	1 4	4334 373	3 9	Y	339	327 0	37
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT		37
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
08	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	563 33	1 4	11630 342	3 9	Y	311	322 1	212
09	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	548 341	1 9	11119	3	Y	310	273 1	249
10	12090 X	11794	-0-	-296	-0-	538 356	1 9	10900	3	Y	324	312 1	261
11	11700 X	5666	-0-	-6034	-0-	253 3	1 4	5255 155	3 9	Y	141	174 1	228
*12	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	652 55	1 4	13899 433	3 9	Y	394	361 1	261
01	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT		261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR UNIT A		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
		//CONT.//	797102		WELL #:	7H	RRCID ->	272335	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7290 - 12445
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 X	861	-0-	-255	-0-	63 1 1 4	713 3 84 9	Y	76	68 1			24
09	1110 X	638	-0-	-472	-0-	51 1 85 9	502 3	Y	77	86 1			15
10	1147 X	292	-0-	-855	-0-	25 1 30 9	237 3	Y	27	36 1			6
11	1110 X	363	-0-	-747	-0-	27 1 34 9	302 3	Y	31	30 1			7
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	5 1			2
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				2
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:	8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7322 - 12368			
08	2356 X	1283	-0-	-1073	-0-	96 1 2 4	1101 3 84 9	Y	76	64 1			23
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	113 1 97 9	1107 3	Y	88	95 1			16
10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	153 1 123 9	1429 3	Y	112	112 1			16
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	149 1 132 9	1649 3	Y	120	115 1			21
*12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	35 1 167 9	1592 3	Y	152	147 1			26
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT				26
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:	9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 7401 - 12387			
08	4960 X	3139	-0-	-1821	-0-	242 1 4 4	2765 3 128 9	Y	116	111 1			33
09	4470 X	3879	-0-	-591	-0-	341 1 186 9	3352 3	Y	169	179 1			23
10	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	351 1 1 4	3278 3 175 9	Y	159	166 1			16
11	4170 X	3668	-0-	-502	-0-	288 1 199 9	3181 3	Y	181	173 1			24
*12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	101 1 230 9	4555 3	Y	209	204 1			29
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				29
DIAMOND H STATE		WELL #:	20H	RRCID ->	272345	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 8114 - 12461			
08	2387 X	1850	-0-	-537	-0-	151 1 5 4	1470 3 224 9	Y	204	198 0	5 1		9
09	2010 N	866	-0-	-1144	-0-	52 1 2 4	617 3 195 9	Y	177	177 0			9
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	116 1 7 4	1090 3 284 9	Y	258	258 0			9
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	221 1 17 4	1688 3 218 9	Y	198	198 0			9
*12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	121 1 10 4	905 3 116 9	Y	105	105 0			9
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				9



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	488	1	4953	3	Y	818	836	0		119
						11	4	900	9						
09	5790 X	5778	-0-	-12	-0-	459	1	4546	3	Y	702	738	0		83
						1	4	772	9						
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	491	1	4670	3	Y	810	790	0		103
						1	4	891	9						
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	490	1	4505	3	Y	728	751	0		80
						15	4	801	9						
12	5983 X	5310	-0-	-673	-0-	429	1	4136	3	Y	665	671	0		74
						13	4	732	9						
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				74
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689															
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	404	1	4100	3	Y	598	611	0		83
						9	4	658	9						
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	432	1	4267	3	Y	553	576	0		60
						608	9								
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	450	1	4272	3	Y	593	581	0		72
						652	9								
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	419	1	3849	3	Y	514	532	0		54
						12	4	565	9						
*12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	424	1	4091	3	Y	603	595	0		62
						13	4	663	9						
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				62
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666															
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	340	1	3448	3	Y	514	527	0		71
						7	4	565	9						
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	348	1	3441	3	Y	502	520	0		53
						552	9								
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	383	1	3642	3	Y	531	521	0		63
						584	9								
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	367	1	3374	3	Y	560	568	0		55
						11	4	616	9						
*12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	366	1	3529	3	Y	534	535	0		54
						11	4	587	9						
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT				54
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906															
08	3224 X	2906	-0-	-318	-0-	235	1	2381	3	Y	259	265	0		30
						5	4	285	9						
09	3120 X	2757	-0-	-363	-0-	230	1	2273	3	Y	231	242	0		19
						254	9								
10	3224 X	2278	-0-	-946	-0-	190	1	1809	3	Y	254	249	0		24
						279	9								
11	3120 X	2531	-0-	-589	-0-	225	1	2073	3	Y	205	214	0		15
						7	4	226	9						
*12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	273	1	2630	3	Y	280	273	0		22
						8	4	308	9						
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				22

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	272405	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 8132 - 12889	
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
-----													
08		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	318 1	3227 3	Y	417	432 0		47
							7 4	459 9					
09		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	329 1	3249 3	Y	462	472 0		37
							508 9						
10		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	395 1	3751 3	Y	484	474 0		47
							532 9						
11		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	330 1	3030 3	Y	480	490 0		37
							10 4	528 9					
12		3906 X	3899	-0-	-7	-0-	316 1	3043 3	Y	483	482 0		38
							9 4	531 9					
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			38
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:		6H	RRCID ->	272406	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7934 - 12695	
-----													
08		4340 X	4111	-0-	-229	-0-	325 1	3298 3	Y	437	440 0		54
							7 4	481 9					
09		4200 X	3988	-0-	-212	-0-	330 1	3261 3	Y	361	382 0		33
							397 9						
10		4340 X	3891	-0-	-449	-0-	332 1	3159 3	Y	364	360 0		37
							400 9						
11		4200 X	3958	-0-	-242	-0-	344 1	3162 3	Y	402	406 0		33
							10 4	442 9					
12		4123 X	3656	-0-	-467	-0-	298 1	2873 3	Y	433	430 0		36
							9 4	476 9					
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			36
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:		7H	RRCID ->	272407	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 8094 - 12890	
-----													
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	307 1	3120 3	Y	352	352 0		46
							7 4	387 9					
09		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	298 1	2948 3	Y	345	356 0		35
							380 9						
10		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	319 1	3030 3	Y	358	352 0		41
							394 9						
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	330 1	3029 3	Y	344	353 0		32
							10 4	378 9					
*12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	321 1	3091 3	Y	378	376 0		34
							10 4	416 9					
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			34
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #:		21H	RRCID ->	272460	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8636 - 11723	
-----													
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	75 1	729 3	Y	154	150 0	4 1	-0-
							2 4	169 9					
09		1380 N	682	-0-	-698	-0-	36 1	422 3	Y	203	202 0		1
							1 4	223 9					
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	75 1	701 3	Y	139	139 0		1
							4 4	153 9					
11		930 N	726	-0-	-204	-0-	70 1	532 3	Y	108	108 0		1
							5 4	119 9					
*12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	132 1	975 3	Y	162	161 0		2
							10 4	178 9					
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			2

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609													
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2449 X	1954	-0-	-495	-0-	163 1	1578 3	Y	189	184 0	4 1	10
							5 4	208 9					
09		1470 X	1218	-0-	-252	-0-	81 1	959 3	Y	159	159 0		10
							3 4	175 9					
10		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	133 1	1236 3	Y	128	129 0		9
							7 4	141 9					
11		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	437 1	3338 3	Y	742	736 0		15
							33 4	816 9					
12		1953 X	1361	-0-	-592	-0-	139 1	1032 3	Y	163	167 0		11
							11 4	179 9					
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638													
08		36859 X	31754	-0-	-5105	-0-	1317 1	29618 3	Y	598	617 1		41
							161 4	658 9					
09		34320 X	30345	-0-	-3975	-0-	1268 1	28369 3	Y	541	504 1		78
							113 4	595 9					
10		33015 X	31290	-0-	-1725	-0-	1320 1	29391 3	Y	524	546 1		56
							3 4	576 9					
11		31380 X	22097	-0-	-9283	-0-	940 1	20775 3	Y	343	316 1		83
							5 4	377 9					
*12		33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	1383 1	31811 3	Y	584	600 1		67
							5 4	642 9					
01		31744 X	NO RPT	-0-	-31744	-0-			Y	NO RPT			67
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990													
08		1612 X	1256	-0-	-356	-0-	118 1	1026 3	Y	102	110 0		14
							112 9						
09		1560 X	971	-0-	-589	-0-	89 1	763 3	Y	108	112 0		10
							119 9						
10		1612 X	401	-0-	-1211	-0-	31 1	267 3	Y	94	94 0		10
							103 9						
11		1530 X	686	-0-	-844	-0-	53 1	453 3	Y	164	154 0		20
							180 9						
*12		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	154 1	1169 3	Y	365	341 0		44
							402 9						
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			44
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178													
08		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	390 1	5018 3	Y	1022	1023 0		22
							1124 9						
09		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	441 1	5270 3	Y	872	864 0		30
							959 9						
10		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	429 1	4906 3	Y	800	807 0		23
							880 9						
11		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	472 1	4708 3	Y	734	733 0		24
							807 9						
*12		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	582 1	4722 3	Y	769	746 0		47
							846 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 8060 - 14125		
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
-----													
08		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	422 1	5433 3	Y	977	979 0		32
							1075 9						
09		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	445 1	5321 3	Y	1038	1028 0		42
							1142 9						
10		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	577 1	6597 3	Y	1185	1195 0		32
							1304 9						
11		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	580 1	5799 3	Y	974	974 0		32
							1 4	1071 9					
*12		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	665 1	5407 3	Y	1011	980 0		63
							1 4	1112 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 37H		RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7872 - 13971		
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	183 1	2357 3	Y	345	346 0		17
							380 9						
09		2610 X	2418	-0-	-192	-0-	161 1	1925 3	Y	302	300 0		19
							332 9						
10		2697 X	1175	-0-	-1522	-0-	81 1	930 3	Y	149	154 0		14
							164 9						
11		2610 X	1289	-0-	-1321	-0-	94 1	942 3	Y	230	230 0		14
							253 9						
12		2697 X	2439	-0-	-258	-0-	198 1	1605 3	Y	578	560 0		32
							636 9						
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			32
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7993 - 14033		
08		6386 X	5538	-0-	-848	-0-	338 1	4351 3	Y	772	774 0		27
							849 9						
09		6180 X	5529	-0-	-651	-0-	358 1	4281 3	Y	809	802 0		34
							890 9						
10		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	442 1	5059 3	Y	832	841 0		25
							915 9						
11		5940 X	5833	-0-	-107	-0-	447 1	4462 3	Y	840	839 0		26
							924 9						
12		6076 X	5317	-0-	-759	-0-	486 1	3948 3	Y	803	778 0		51
							883 9						
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			51
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 35H		RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 8018 - 14058		
08		3038 X	1610	-0-	-1428	-0-	95 1	1216 3	Y	272	273 0		14
							299 9						
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	198 1	2362 3	Y	566	561 0		19
							623 9						
10		3038 X	2003	-0-	-1035	-0-	132 1	1507 3	Y	331	337 0		13
							364 9						
11		2940 X	509	-0-	-2431	-0-	38 1	383 3	Y	80	79 0		14
							88 9						
*12		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	234 1	1900 3	Y	505	490 0		29
							556 9						
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608													
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
08		16469 X	16469	-0-	-0-	688 1	15388 3	325	Y	325	335 1		176
						35 4	358 9						
09		15210 X	14229	-0-	-981	602 1	13292 3	303	Y	303	270 1		209
						2 4	333 9						
10		15717 X	14862	-0-	-855	644 1	13884 3	302	Y	302	303 1		208
						2 4	332 9						
11		15210 X	7355	-0-	-7855	325 1	6883 3	130	Y	130	152 1		186
						4 4	143 9						
12		15717 X	15279	-0-	-438	651 1	14311 3	288	Y	288	274 1		200
						317 9							
01		13950 X	NO RPT	-0-	-13950				Y	NO RPT			200

STANLEY RANCH													
WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899													
08		7271 X	7271	-0-	-0-	303 1	6755 3	180	Y	180	196 1		147
						15 4	198 9						
09		6741 X	6741	-0-	-0-	284 1	6258 3	180	Y	180	160 1		167
						1 4	198 9						
10		6881 X	6881	-0-	-0-	296 1	6384 3	182	Y	182	182 1		167
						1 4	200 9						
11		5755 X	5755	-0-	-0-	252 1	5331 3	154	Y	154	151 1		170
						3 4	169 9						
*12		9325 X	9325	-0-	-0-	393 1	8638 3	267	Y	267	257 1		180
						294 9							
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541				Y	NO RPT			180

MAUND RANCH 23 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158													
08		5456 X	4281	-0-	-1175	403 1	3536 3	304	Y	304	308 0		44
						8 4	334 9						
09		5280 X	4176	-0-	-1104	435 1	3382 3	319	Y	319	315 0		48
						8 4	351 9						
10		4836 X	4305	-0-	-531	471 1	3466 3	327	Y	327	327 0		48
						8 4	360 9						
11		4680 X	3445	-0-	-1235	84 1	3002 3	320	Y	320	318 0		50
						7 4	352 9						
12		4681 X	-0-	-0-	-4681				Y	-0-	36 0		14
01		4309 X	NO RPT	-0-	-4309				Y	NO RPT			14

DIAMOND H STATE													
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436													
08		1362 N	1362	-0-	-0-	109 1	1053 3	179	Y	179	174 0	4 1	4
						3 4	197 9						
09		1830 N	785	-0-	-1045	45 1	533 3	186	Y	186	186 0		4
						205 9							
10		1399 N	1399	-0-	-0-	101 1	947 3	314	Y	314	313 0		5
						345 9							
11		1320 N	1022	-0-	-298	89 1	683 3	221	Y	221	221 0		5
						243 9							
*12		1259 N	1259	-0-	-0-	126 1	933 3	173	Y	173	173 0		5
						190 9							
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395				Y	NO RPT			5

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272617		COMPL. DATE 12/04/2013			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638		
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
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	826 1	2299 3	Y	407	422 1		152
						1 4	448 9					
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	866 1	2345 3	Y	457	466 1		143
						503 9						
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	906 1	2158 3	Y	537	580 1		100
						591 9						
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	631 1	2624 3	Y	360	367 1		93
						396 9						
*12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	637 1	2612 3	Y	358	357 1		94
						394 9						
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			94
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337		
08	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	587 1	7566 3	Y	792	794 0		33
						1 4	871 9					
09	8130 X	7975	-0-	-155	-0-	553 1	6612 3	Y	735	728 0		40
						1 4	809 9					
10	8401 X	7049	-0-	-1352	-0-	494 1	5641 3	Y	831	840 0		31
						914 9						
11	8130 X	8073	-0-	-57	-0-	591 1	5906 3	Y	1433	1432 0		32
						1576 9						
12	8401 X	5482	-0-	-2919	-0-	521 1	4235 3	Y	660	640 0		52
						726 9						
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			52
-----												
WORTHEY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630		
08	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	456 1	8177 3	Y	354	351 1		26
						9 4	389 9					
09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	418 1	8081 3	Y	264	243 1		47
						290 9						
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	425 1	8139 3	Y	231	240 1		38
						254 9						
11	8430 X	6256	-0-	-2174	-0-	262 1	5803 3	Y	157	165 1		30
						18 4	173 9					
*12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	368 1	8448 3	Y	285	275 1		40
						15 4	314 9					
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			40
-----												
WORTHEY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934		
08	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	554 1	9944 3	Y	794	773 1		58
						11 4	873 9					
09	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	492 1	9511 3	Y	831	746 1		143
						914 9						
10	10633 X	10286	-0-	-347	-0-	472 1	9035 3	Y	708	733 1		118
						779 9						
11	10290 X	7999	-0-	-2291	-0-	319 1	7073 3	Y	532	552 1		98
						22 4	585 9					
*12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	416 1	9542 3	Y	765	755 1		108
						17 4	842 9					
01	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617		
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
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	208 1 629 9	2680 3	Y	572 573 0	17
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	201 1 572 9	2401 3	Y	520 516 0	21
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	268 1 563 9	3063 3	Y	512 517 0	16
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	315 1 505 9	3148 3	Y	459 458 0	17
*12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	322 1 551 9	2619 3	Y	501 485 0	33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836		
08	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	163 1 3 4	1428 3	Y	263 263 0	26
09	2100 N	1688	-0-	-412	-0-	164 1 3 4	1278 3	Y	221 221 0	26
10	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	179 1 3 4	1318 3	Y	269 267 0	28
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	36 1 3 4	1282 3	Y	305 300 0	33
*12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	213 1 11 4	2251 3	Y	549 518 0	64
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		604 9	Y	NO RPT	64

WORTHEY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 272809		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042		
08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	375 1 8 4	6746 3	Y	351 348 1	28
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	316 1 342 9	6118 3	Y	311 283 1	56
10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	332 1 285 9	6371 3	Y	259 271 1	44
11	6420 X	5842	-0-	-578	-0-	242 1 17 4	5360 3	Y	203 209 1	38
*12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	306 1 12 4	7019 3	Y	330 321 1	47
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-		363 9	Y	NO RPT	47

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272810		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311		
08	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	134 1 3 4	1175 3	Y	167 169 0	19
09	1590 N	1163	-0-	-427	-0-	115 1 2 4	897 3	Y	135 135 0	19
10	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	138 1 3 4	1020 3	Y	142 142 0	19
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	1223 3	Y	190 185 0	24
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	95 1 5 4	1011 3	Y	183 178 0	29
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		201 9	Y	NO RPT	29

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272811			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376			
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
-----														
08		3472 X	2913	-0-	-559	-0-	246 1	2163 3	499 9	Y	454	454 0		46
							5 4	499 9						
09		3120 X	2999	-0-	-121	-0-	288 1	2238 3	468 9	Y	425	423 0		48
							5 4	468 9						
10		3224 X	2701	-0-	-523	-0-	265 1	1955 3	476 9	Y	433	434 0		47
							5 4	476 9						
11		3090 X	2208	-0-	-882	-0-	48 1	1707 3	449 9	Y	408	407 0		48
							4 4	449 9						
12		2945 X	2184	-0-	-761	-0-	149 1	1569 3	459 9	Y	417	406 0		59
							7 4	459 9						
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			59
-----														
WORTHY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 272812			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962			
-----														
08		22444 X	20740	-0-	-1704	-0-	862 1	19389 3	383 9	Y	348	360 1		25
							106 4	383 9						
09		21720 X	20023	-0-	-1697	-0-	840 1	18790 3	318 9	Y	289	272 1		42
							75 4	318 9						
10		21173 X	20265	-0-	-908	-0-	856 1	19074 3	333 9	Y	303	313 1		32
							2 4	333 9						
11		20490 X	8078	-0-	-12412	-0-	344 1	7609 3	123 9	Y	112	114 1		30
							2 4	123 9						
*12		24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	984 1	22641 3	408 9	Y	371	360 1		41
							4 4	408 9						
01		20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-				Y	NO RPT			41
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272814			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147			
-----														
08		3906 X	1438	-0-	-2468	-0-	128 1	1119 3	189 9	Y	172	173 0		18
							2 4	189 9						
09		3270 X	2042	-0-	-1228	-0-	203 1	1585 3	250 9	Y	227	221 0		24
							4 4	250 9						
10		1705 X	1619	-0-	-86	-0-	168 1	1240 3	208 9	Y	189	191 0		22
							3 4	208 9						
11		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	43 1	1500 3	226 9	Y	205	203 0		24
							3 4	226 9						
*12		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	132 1	1402 3	183 9	Y	166	164 0		26
							7 4	183 9						
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
WORTHY RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 272815			COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409			
-----														
08		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	568 1	12602 3	477 9	Y	434	443 1		47
							8 4	477 9						
09		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	537 1	11879 3	432 9	Y	393	371 1		69
							432 9							
10		13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	562 1	12006 3	419 9	Y	381	374 1		76
							33 4	419 9						
11		12120 X	7396	-0-	-4724	-0-	324 1	6840 3	218 9	Y	198	235 1		39
							14 4	218 9						
*12		14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	605 1	13528 3	559 9	Y	508	471 1		76
							74 4	559 9						
01		11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-				Y	NO RPT			76



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08	T. A.	22903	-0-	22903	45368	1035	1	21381	3	Y	387	406	1	266
						61	4	426	9					
09	T. A.	21891	-0-	21891	67259	1008	1	20472	3	Y	373	331	1	308
						1	4	410	9					
10	82130 X	14871	-0-	-67259	-0-	686	1	13891	3	Y	267	275	1	300
						294	9							
11	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	440	1	9163	3	Y	154	178	1	276
						6	4	169	9					
*12	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	1112	1	23692	3	Y	445	404	1	317
						93	4	490	9					
01	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT			317
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
08	16833 X	13433	-0-	-3400	-0-	606	1	12516	3	Y	250	266	1	267
						36	4	275	9					
09	16290 X	13022	-0-	-3268	-0-	599	1	12146	3	Y	252	222	1	297
						277	9							
10	16833 X	11631	-0-	-5202	-0-	536	1	10861	3	Y	213	212	1	298
						234	9							
11	16290 X	7910	-0-	-8380	-0-	356	1	7394	3	Y	142	156	1	284
						4	4	156	9					
12	16833 X	14247	-0-	-2586	-0-	623	1	13277	3	Y	268	252	1	300
						52	4	295	9					
01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT			300
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	243	1	2133	3	Y	323	320	0	28
						5	4	355	9					
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	306	1	2383	3	Y	305	303	0	30
						6	4	336	9					
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	360	1	2655	3	Y	262	265	0	27
						6	4	288	9					
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	83	1	2963	3	Y	233	233	0	27
						7	4	256	9					
*12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	361	1	3814	3	Y	254	247	0	34
						18	4	279	9					
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			34
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	544	1	4777	3	Y	280	290	0	23
						11	4	308	9					
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	589	1	4585	3	Y	279	276	0	26
						11	4	307	9					
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	636	1	4687	3	Y	288	288	0	26
						11	4	317	9					
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	121	1	4256	3	Y	287	285	0	28
						9	4	316	9					
*12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	369	1	3892	3	Y	265	259	0	34
						18	4	292	9					
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			34

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 272823		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710		
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	
08	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	235 1 5 4	2064 3 195 9	Y	177	178 0	16	
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	268 1 5 4	2084 3 224 9	Y	204	201 0	19	
10	2976 X	2752	-0-	-224	-0-	302 1 5 4	2225 3 220 9	Y	200	201 0	18	
11	2880 X	2192	-0-	-688	-0-	55 1 4 4	1937 3 196 9	Y	178	178 0	18	
12	2759 X	2246	-0-	-513	-0-	177 1 9 4	1870 3 190 9	Y	173	169 0	22	
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		22	
-----												
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 272824		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962		
08	2666 X	2545	-0-	-121	-0-	234 1 4 4	2051 3 256 9	Y	233	234 0	25	
09	2580 X	2037	-0-	-543	-0-	207 1 4 4	1611 3 215 9	Y	195	195 0	25	
10	2604 X	2173	-0-	-431	-0-	231 1 4 4	1701 3 237 9	Y	215	214 0	26	
11	2460 N	2058	-0-	-402	-0-	49 1 4 4	1748 3 257 9	Y	234	230 0	30	
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	151 1 7 4	1593 3 241 9	Y	219	214 0	35	
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		35	
-----												
WORTHY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 272825		COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341		
08	12121 X	7941	-0-	-4180	-0-	407 1 8 4	7300 3 226 9	Y	205	206 1	17	
09	11730 X	5750	-0-	-5980	-0-	274 1 179 9	5297 3 447 9	Y	163	150 1	30	
10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	744 1 1 4	14267 3 447 9	Y	406	374 1	62	
11	11730 X	8145	-0-	-3585	-0-	340 1 24 4	7549 3 232 9	Y	211	231 1	42	
*12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	558 1 23 4	12810 3 458 9	Y	416	400 1	58	
01	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			Y	NO RPT		58	
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272839		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581		
08	3968 X	2491	-0-	-1477	-0-	241 1 1 4	2110 3 139 9	Y	126	128 0	19	
09	3840 X	3028	-0-	-812	-0-	302 1 145 9	2581 3 399 9	Y	132	137 0	14	
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	399 1 1 4	3438 3 175 9	Y	159	153 0	20	
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	405 1 1 4	3462 3 169 9	Y	154	151 0	23	
*12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	427 1 2 4	3256 3 177 9	Y	161	163 0	21	
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		21	
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 272840		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622													
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
08		5332 X	4394	-0-	-938	-0-	1069 1	2976 3	Y	316	363 1		133
							1 4	348 9					
09		5160 X	3540	-0-	-1620	-0-	847 1	2293 3	Y	364	379 1		118
							400 9						
10		5115 X	4446	-0-	-669	-0-	1131 1	2693 3	Y	565	581 1		102
							622 9						
11		4950 X	3790	-0-	-1160	-0-	654 1	2717 3	Y	381	383 1		100
							419 9						
12		5115 X	3071	-0-	-2044	-0-	535 1	2198 3	Y	307	321 1		86
							338 9						
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			86
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803													
08		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	323 1	4166 3	Y	698	707 0		33
							768 9						
09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	373 1	4507 3	Y	762	762 0		33
							1 4	838 9					
10		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	239 1	4072 3	Y	655	652 0		36
							721 9						
11		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	310 1	3703 3	Y	649	615 0		70
							714 9						
*12		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	355 1	3957 3	Y	718	728 0		60
							790 9						
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			60
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615													
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	225 1	2898 3	Y	475	484 0		35
							523 9						
09		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	329 1	3973 3	Y	661	660 0		36
							727 9						
10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	226 1	3845 3	Y	528	526 0		38
							581 9						
11		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	367 1	4376 3	Y	560	531 0		67
							616 9						
*12		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	245 1	2728 3	Y	402	412 0		57
							442 9						
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			57
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098													
08		15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	646 1	14353 3	Y	461	462 1		51
							9 4	507 9					
09		15000 X	13500	-0-	-1500	-0-	565 1	12518 3	Y	379	360 1		70
							417 9						
10		15500 X	12851	-0-	-2649	-0-	556 1	11886 3	Y	342	340 1		72
							33 4	376 9					
11		15000 X	8507	-0-	-6493	-0-	372 1	7889 3	Y	208	237 1		43
							17 4	229 9					
*12		17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	728 1	16267 3	Y	555	511 1		87
							88 4	611 9					
01		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-			Y	NO RPT			87

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	373	1	4805	3	Y	629	638 0	36
						692	9						
09	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	418	1	5052	3	Y	640	640 0	36
						1	4	704	9				
10	5797 X	5321	-0-	-476	-0-	260	1	4417	3	Y	585	583 0	38
						644	9						
11	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	348	1	4154	3	Y	599	568 0	69
						659	9						
12	5859 X	5450	-0-	-409	-0-	384	1	4285	3	Y	710	719 0	60
						781	9						
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT		60
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		43H	RRCID ->	272868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8134 - 12671	
08	5177 X	4379	-0-	-798	-0-	280	1	3605	3	Y	449	459 0	40
						494	9						
09	4860 X	3703	-0-	-1157	-0-	253	1	3056	3	Y	358	359 0	39
						394	9						
10	4526 X	3493	-0-	-1033	-0-	171	1	2912	3	Y	373	372 0	40
						410	9						
11	4380 X	3037	-0-	-1343	-0-	206	1	2455	3	Y	342	324 0	58
						376	9						
12	4526 X	2568	-0-	-1958	-0-	182	1	2030	3	Y	324	333 0	49
						356	9						
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		49
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		44H	RRCID ->	272869	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8636 - 12884	
08	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	170	1	2189	3	Y	333	339 0	28
						366	9						
09	2820 X	2358	-0-	-462	-0-	154	1	1856	3	Y	316	316 0	28
						348	9						
10	3007 X	2438	-0-	-569	-0-	116	1	1969	3	Y	321	320 0	29
						353	9						
11	2910 X	2234	-0-	-676	-0-	146	1	1747	3	Y	310	294 0	45
						341	9						
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	155	1	1724	3	Y	352	359 0	38
						387	9						
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		38
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	272871	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	9128 - 13801	
08	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	740	1	13281	3	Y	415	405 1	29
						15	4	457	9				
09	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	576	1	11131	3	Y	415	373 1	71
						457	9						
10	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	629	1	12053	3	Y	402	409 1	64
						442	9						
11	11970 X	9226	-0-	-2744	-0-	384	1	8515	3	Y	273	287 1	50
						27	4	300	9				
*12	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	548	1	12572	3	Y	469	454 1	65
						22	4	516	9				
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT		65

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 29H		RRCID -> 272873			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	254	1	3268	3	Y	509	511 0	22
							560	9						
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3009	3	Y	518	513 0	27
							570	9						
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	270	1	3083	3	Y	494	499 0	22
							543	9						
11		3690 X	3444	-0-	-246	-0-	274	1	2740	3	Y	391	390 0	23
							430	9						
12		3813 X	3783	-0-	-30	-0-	356	1	2893	3	Y	485	470 0	38
							534	9						
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		38
-----														
STANLEY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 272874			COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776			
08		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	592	1	12430	3	Y	268	242 1	139
							4	4				295	9	
09		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	613	1	11546	3	Y	281	218 1	202
							1	4				309	9	
10		13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	631	1	12017	3	Y	326	331 1	197
							1	4				359	9	
11		11400 X	4005	-0-	-7395	-0-	198	1	3695	3	Y	100	170 1	127
							2	4				110	9	
*12		16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	805	1	15257	3	Y	539	419 1	247
							1	4				593	9	
01		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT		247
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 45H		RRCID -> 272877			COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723			
08		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	256	1	3295	3	Y	423	430 0	28
							465	9						
09		3750 X	3095	-0-	-655	-0-	209	1	2525	3	Y	328	328 0	28
							361	9						
10		3875 X	3265	-0-	-610	-0-	160	1	2720	3	Y	350	349 0	29
							385	9						
11		3900 X	3244	-0-	-656	-0-	220	1	2620	3	Y	367	348 0	48
							404	9						
12		4030 X	3354	-0-	-676	-0-	245	1	2728	3	Y	346	354 0	40
							381	9						
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT		40
-----														
WORTHY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 272878			COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215			
08		13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	578	1	12836	3	Y	435	440 1	53
							8	4				479	9	
09		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	558	1	12341	3	Y	425	396 1	82
							468	9						
10		13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	595	1	12724	3	Y	430	418 1	94
							35	4				473	9	
11		13260 X	7739	-0-	-5521	-0-	338	1	7143	3	Y	221	263 1	52
							15	4				243	9	
*12		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	616	1	13780	3	Y	551	511 1	92
							75	4				606	9	
01		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT		92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847			
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
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	323 1	4159 3	Y	235	241 0		19
						259 9						
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	373 1	4500 3	Y	247	247 0		19
						272 9						
10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	261 1	4437 3	Y	388	386 0		21
						427 9						
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	312 1	3720 3	Y	354	336 0		39
						389 9						
*12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	402 1	4477 3	Y	272	279 0		32
						299 9						
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			32
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444			
08	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	286 1	3672 3	Y	461	462 0		22
						507 9						
09	4410 X	3642	-0-	-768	-0-	248 1	2957 3	Y	397	393 0		26
						437 9						
10	4557 X	2612	-0-	-1945	-0-	185 1	2117 3	Y	282	287 0		21
						310 9						
11	4410 X	2924	-0-	-1486	-0-	236 1	2356 3	Y	302	302 0		21
						332 9						
*12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	558 1	4529 3	Y	424	411 0		34
						466 9						
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			34
-----												
WORTHY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333			
08	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	505 1	9062 3	Y	273	270 1		20
						10 4	300 9					
09	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	447 1	8653 3	Y	344	305 1		59
						378 9						
10	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	449 1	8609 3	Y	307	316 1		50
						338 9						
11	9000 X	6148	-0-	-2852	-0-	255 1	5662 3	Y	194	207 1		37
						18 4	213 9					
*12	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	419 1	9611 3	Y	383	367 1		53
						17 4	421 9					
01	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			53
-----												
STANLEY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 272892		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360			
08	18414 X	15565	-0-	-2849	-0-	650 1	14535 3	Y	315	330 1		276
						33 4	347 9					
09	17820 X	13931	-0-	-3889	-0-	588 1	12977 3	Y	331	292 1		315
						2 4	364 9					
10	17143 X	2748	-0-	-14395	-0-	119 1	2555 3	Y	67	113 1		269
						74 9						
11	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-			Y	-0-	25 1		244
12	16182 X	91	-0-	-16091	-0-	4 1	84 3	Y	3	2 1		245
						3 9						
01	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			Y	NO RPT			245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218			
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	* * EOM BALANCE	
08	12121 X	10715	-0-	-1406	-0-	447 1 22 4	9979 3 267 9	Y	243	255 1	348
09	11730 X	10109	-0-	-1621	-0-	433 1 2 4	9568 3 106 9	Y	96	96 1	348
10	12059 X	10212	-0-	-1847	-0-	447 1 1 4	9623 3 141 9	Y	128	124 1	352
11	10680 X	7014	-0-	-3666	-0-	309 1 4 4	6538 3 163 9	Y	148	137 1	363
12	10757 X	10150	-0-	-607	-0-	431 1 244 9	9475 3	Y	222	215 1	370
01	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		370
STANLEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274			
08	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	620 1 31 4	13846 3 393 9	Y	357	375 1	421
09	14340 X	13521	-0-	-819	-0-	572 1 2 4	12630 3 317 9	Y	288	261 1	448
10	14818 X	14245	-0-	-573	-0-	617 1 1 4	13288 3 339 9	Y	308	307 1	449
11	14340 X	10186	-0-	-4154	-0-	448 1 6 4	9486 3 246 9	Y	224	227 1	446
*12	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	753 1 1 4	16575 3 461 9	Y	419	400 1	465
01	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-			Y	NO RPT		465
STANLEY RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000			
08	14074 X	6601	-0-	-7473	-0-	278 1 14 4	6217 3 92 9	Y	84	93 1	126
09	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	541 1 2 4	11953 3 189 9	Y	172	146 1	152
10	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	623 1 1 4	13423 3 297 9	Y	270	253 1	169
11	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	430 1 5 4	9098 3 207 9	Y	188	190 1	167
*12	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	703 1 1 4	15472 3 377 9	Y	343	329 1	181
01	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			Y	NO RPT		181
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157			
08	3255 X	3145	-0-	-110	-0-	191 1 503 9	2451 3	Y	457	458 0	22
09	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	196 1 501 9	2340 3	Y	455	451 0	26
10	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	207 1 536 9	2365 3	Y	487	492 0	21
11	3150 X	2906	-0-	-244	-0-	219 1 502 9	2185 3	Y	456	455 0	22
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	307 1 627 9	2491 3	Y	570	553 0	39
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		39

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		31H	RRCID -> 272911			COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7515 PERF. 8168 - 14150		
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	
-----														
08		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	302	1	3888	3	Y	409	410 0	13
							450	9						
09		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	224	1	2674	3	Y	369	365 0	17
							406	9						
10		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	356	1	4067	3	Y	489	493 0	13
							538	9						
11		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	428	1	4271	3	Y	420	420 0	13
							462	9						
*12		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	451	1	3661	3	Y	455	441 0	27
							501	9						
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		27
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		30H	RRCID -> 272912			COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487 PERF. 8169 - 14136		
-----														
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	208	1	2679	3	Y	528	529 0	21
							581	9						
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	223	1	2657	3	Y	583	577 0	27
							641	9						
10		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	292	1	3341	3	Y	644	650 0	21
							708	9						
11		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	333	1	3322	3	Y	575	574 0	22
							633	9						
*12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	388	1	3148	3	Y	611	592 0	41
							672	9						
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		41
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		47H	RRCID -> 272916			COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711 PERF. 8148 - 13090		
-----														
08		4092 X	4003	-0-	-89	-0-	249	1	3215	3	Y	490	499 0	31
							539	9						
09		3960 X	3555	-0-	-405	-0-	237	1	2857	3	Y	419	419 0	31
							461	9						
10		4092 X	3484	-0-	-608	-0-	169	1	2872	3	Y	403	401 0	33
							443	9						
11		3960 X	3405	-0-	-555	-0-	228	1	2724	3	Y	412	390 0	55
							453	9						
12		3999 X	3858	-0-	-141	-0-	274	1	3059	3	Y	477	485 0	47
							525	9						
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		47
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		48H	RRCID -> 272918			COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7721 PERF. 8268 - 13178		
-----														
08		6696 X	5378	-0-	-1318	-0-	359	1	4623	3	Y	360	367 0	27
							396	9						
09		5610 X	4083	-0-	-1527	-0-	294	1	3547	3	Y	220	220 0	27
							242	9						
10		6820 X	3094	-0-	-3726	-0-	162	1	2766	3	Y	151	151 0	27
							166	9						
11		6600 X	2721	-0-	-3879	-0-	199	1	2367	3	Y	141	133 0	35
							155	9						
12		6820 X	2602	-0-	-4218	-0-	200	1	2234	3	Y	153	159 0	29
							168	9						
01		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT		29



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		49H	RRCID ->	272920	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8659 - 12878			
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	
-----															
08		4371 X	3726	-0-	-645	-0-	105	1	3201	3	Y	382	381	0	10
							420	9							
09		4230 X	3721	-0-	-509	-0-	90	1	3183	3	Y	407	405	0	12
							448	9							
10		4216 X	3663	-0-	-553	-0-	86	1	3053	3	Y	476	477	0	11
							524	9							
11		4080 X	3696	-0-	-384	-0-	98	1	3015	3	Y	530	529	0	12
							583	9							
12		4216 X	3381	-0-	-835	-0-	94	1	2855	3	Y	393	391	0	14
							432	9							
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			14
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		50H	RRCID ->	272926	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8155 - 12298			
-----															
08		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	103	1	3130	3	Y	307	307	0	9
							338	9							
09		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	98	1	3460	3	Y	617	610	0	16
							679	9							
10		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	88	1	3105	3	Y	576	579	0	13
							634	9							
11		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	84	1	2567	3	Y	408	410	0	11
							449	9							
12		3007 X	2999	-0-	-8	-0-	84	1	2534	3	Y	346	344	0	13
							381	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		51H	RRCID ->	272987	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8036 - 12322			
-----															
08		2821 X	2639	-0-	-182	-0-	74	1	2260	3	Y	277	276	0	9
							305	9							
09		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	66	1	2327	3	Y	328	325	0	12
							361	9							
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	70	1	2486	3	Y	398	399	0	11
							438	9							
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	84	1	2580	3	Y	447	446	0	12
							492	9							
12		2697 X	2507	-0-	-190	-0-	68	1	2065	3	Y	340	339	0	13
							374	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	272990	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8217 - 12789			
-----															
08		5549 X	3604	-0-	-1945	-0-	109	1	3327	3	Y	153	153	0	8
							168	9							
09		5370 X	3868	-0-	-1502	-0-	100	1	3527	3	Y	219	217	0	10
							241	9							
10		5549 X	4888	-0-	-661	-0-	123	1	4361	3	Y	366	365	0	11
							1	4	403	9					
11		5370 X	4672	-0-	-698	-0-	137	1	4199	3	Y	305	305	0	11
							336	9							
12		5549 X	3299	-0-	-2250	-0-	94	1	2864	3	Y	310	308	0	13
							341	9							
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			13
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
M O	ALLOW 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
08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	575 1	4156 3	1 4	3 9	Y	875	888 0		52
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	480 1	3631 3	1 9	3 9	Y	744	741 0		55
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	430 1	3159 3	2 4	3 9	Y	723	735 0		43
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	482 1	3635 3	1 4	3 9	Y	750	747 0		46
*12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	536 1	3502 3	4 4	9 9	Y	740	737 0		49
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			49
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
08	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	452 1	10098 3	23 4	312 9	Y	284	308 1		179
09	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512 1	11303 3	2 4	341 9	Y	310	274 1		215
10	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	511 1	11010 3	1 4	406 9	Y	369	360 1		224
11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	353 1	7464 3	4 4	278 9	Y	253	258 1		219
*12	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	513 1	11282 3	454 9		Y	413	402 1		230
01	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT			230
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
08	4588 X	4293	-0-	-295	-0-	280 1	3248 3	765 9		Y	695	692 0		68
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	302 1	3360 3	2 4	715 9	Y	650	674 0		44
10	4619 X	4246	-0-	-373	-0-	304 1	3186 3	756 9		Y	687	674 0		57
11	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	312 1	3027 3	312 1		Y	697	701 0		53
*12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	466 1	3735 3	767 9		Y	737	725 0		65
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			1 4	811 9	Y	NO RPT			65
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	159 1	2855 3	3 4	314 9	Y	285	277 1		20
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	173 1	3352 3	361 9		Y	328	293 1		55
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	186 1	3560 3	350 9		Y	318	323 1		50
11	3180 X	2376	-0-	-804	-0-	93 1	2080 3	7 4	196 9	Y	178	195 1		33
*12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	150 1	3450 3	6 4	425 9	Y	386	367 1		52
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306			
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	
08	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	447 1 22 4	9989 3 281 9	Y	255	265 1	168
09	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	424 1 1 4	9346 3 294 9	Y	267	236 1	199
10	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	445 1 1 4	9577 3 317 9	Y	288	285 1	202
11	9300 X	6712	-0-	-2588	-0-	292 1 4 4	6192 3 224 9	Y	204	207 1	199
*12	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	462 1 395 9	10160 3	Y	359	346 1	212
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT		212

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964			
08	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	178 1 517 9	5409 3	Y	470	465 0	17
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	97 1 542 9	3427 3	Y	493	490 0	20
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	91 1 331 9	3225 3	Y	301	305 0	16
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	94 1 439 9	2877 3	Y	399	398 0	17
*12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	97 1 414 9	2935 3	Y	376	374 0	19
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		19

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862			
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	104 1 282 9	3184 3	Y	256	256 0	13
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	91 1 295 9	3209 3	Y	268	267 0	14
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	91 1 362 9	3212 3	Y	329	329 0	14
11	3420 X	3394	-0-	-26	-0-	97 1 339 9	2958 3	Y	308	308 0	14
*12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	109 1 1 4	3338 3 486 9	Y	442	437 0	19
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1271 N	834	-0-	-437	-0-	23 1	692 3	Y 108	107 0	3
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	119 9	1253 3	Y 174	172 0	5
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	35 1	785 3	Y 67	69 0	3
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	191 9	824 3	Y 76	76 0	3
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	22 1	585 3	Y 100	99 0	4
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	74 9		Y NO RPT		4
						27 1				
						84 9				
						19 1				
						110 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415		
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	16 1	3334 3	Y 481	476 1	109
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	529 9	4901 3	Y 845	590 1	364
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	21 1	5043 3	Y 168		532
11	2970 X	2380	-0-	-590	-0-	930 9	2291 3	Y 68	94 1	506
*12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	142 1	8294 3	Y -0-	178 1	328
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	185 9		Y NO RPT		328
						13 1				
						1 4				
						75 9				
						53 1				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468		
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	94 1	2872 3	Y 141	140 0	6
09	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	155 9	2029 3	Y 165	164 0	7
10	2914 X	2198	-0-	-716	-0-	57 1	1879 3	Y 242	242 0	7
11	2820 X	2130	-0-	-690	-0-	182 9	1816 3	Y 232	232 0	7
12	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	53 1	1766 3	Y 267	265 0	9
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	266 9		Y NO RPT		9
						59 1				
						255 9				
						58 1				
						294 9				
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550		
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	107 1	3246 3	Y 358	355 0	16
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	394 9	2879 3	Y 549	544 0	21
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	81 1	3234 3	Y 382	386 0	17
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	604 9	3197 3	Y 381	381 0	17
*12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	92 1	2954 3	Y 453	448 0	22
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	420 9		Y NO RPT		22
						104 1				
						419 9				
						97 1				
						498 9				

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676		
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
08	3100 N	14563	-0-	11463	18669	67 1	14189 3	Y	279	465 1		107
09	29779 X	11110	-0-	-18669	-0-	307 9	10761 3	Y	275	236 1		146
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	46 1		Y	-0-			146
11	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	303 9	13615 3	Y	43	29 1		160
*12	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	3 4	10731 3	Y	58			218
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	64 9		Y	NO RPT			218
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851		
08	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	109 1	22900 3	Y	274	536 1		128
09	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	301 9	15293 3	Y	314	271 1		171
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	66 1		Y	-0-			171
11	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	345 9	12002 3	Y	55	35 1		191
*12	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	72 1	12705 3	Y	102			293
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	3 4		Y	NO RPT			293
						82 1						
						112 9						
-----												
STANLEY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326		
08	14508 X	8932	-0-	-5576	-0-	372 1	8315 3	Y	205	223 1		146
09	14040 X	9284	-0-	-4756	-0-	19 4	8666 3	Y	204	182 1		168
10	13423 X	7557	-0-	-5866	-0-	393 1	224 9	Y	187	191 1		164
11	12210 X	5734	-0-	-6476	-0-	1 4	7024 3	Y	162	158 1		168
12	11749 X	8243	-0-	-3506	-0-	326 1	206 9	Y	252	246 1		174
01	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-	251 1	5302 3	Y	NO RPT			174
						3 4	178 9					
						347 1	7619 3					
						277 9						
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984		
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	529 1	3824 3	Y	834	851 0		43
09	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	1 4	917 9	Y	771	765 0		49
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	533 1	4042 3	Y	741	752 0		38
11	4650 X	4235	-0-	-415	-0-	1 4	848 9	Y	646	649 0		35
12	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	558 1	4101 3	Y	709	703 0		41
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	3 4	815 9	Y	NO RPT			41
						412 1	3111 3					
						1 4	711 9					
						454 1	2967 3					
						3 4	780 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8260 - 13021	
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
-----													
08		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	169 1	1221 3	Y	226	216 0		10
							249 9						
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	146 1	1108 3	Y	212	210 0		12
							233 9						
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	179 1	1319 3	Y	292	291 0		13
							1 4	321 9					
11		3000 N	4668	-0-	1668	1668	465 1	3507 3	Y	632	614 0		31
							1 4	695 9					
*12		3100 N	4204	-0-	1104	2772	471 1	3081 3	Y	589	587 0		33
							4 4	648 9					
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	1842			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8648 - 13502	
-----													
08		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	212 1	1532 3	Y	382	384 0		20
							420 9						
09		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	200 1	1513 3	Y	344	341 0		23
							378 9						
10		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	233 1	1712 3	Y	322	328 0		17
							1 4	354 9					
11		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	200 1	1518 3	Y	324	323 0		18
							1 4	356 9					
*12		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	208 1	1361 3	Y	272	274 0		16
							2 4	299 9					
01		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8861 - 13651	
-----													
08		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	478 1	3461 3	Y	657	669 0		37
							1 4	723 9					
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	345 1	2609 3	Y	519	519 0		37
							571 9						
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	365 1	2684 3	Y	636	637 0		36
							2 4	700 9					
11		3300 X	2954	-0-	-346	-0-	282 1	2130 3	Y	492	498 0		30
							1 4	541 9					
12		3410 X	3129	-0-	-281	-0-	341 1	2232 3	Y	503	500 0		33
							3 4	553 9					
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	273179	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8245 - 13028	
-----													
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	108 1	780 3	Y	42	42 0		2
							46 9						
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	75 1	569 3	Y	33	33 0		2
							36 9						
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	58 1	425 3	Y	17	18 0		1
							19 9						
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	51 1	383 3	Y	29	28 0		2
							32 9						
*12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	75 1	491 3	Y	46	45 0		3
							1 4	51 9					
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			3

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 273186		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	434 1	2552 3	Y	647	647 0	41	
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	514 1	2496 3	Y	578	571 0	48	
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	390 1	2707 3	Y	582	586 0	44	
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	432 1	2640 3	Y	560	540 0	64	
*12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	551 1	2928 3	Y	608	626 0	46	
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	11 4	669 9	Y	NO RPT		46	
-----												
LLOYD BRISCOE			WELL #: 1H		RRCID -> 273187		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147		
08	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	4 1	2716 3	Y	79		156	
09	2970 X	2161	-0-	-809	-0-	6 1	2083 3	Y	65	134 1	87	
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	9 1	2502 3	Y	63	59 1	91	
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	8 1	2368 3	Y	80		171	
12	2821 X	2040	-0-	-781	-0-	27 4	88 9	Y	76	136 1	111	
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	15 4	84 9	Y	NO RPT		111	
-----												
LLOYD BRISCOE			WELL #: 2H		RRCID -> 273188		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129		
08	2604 X	1740	-0-	-864	-0-	3 1	1708 3	Y	26		86	
09	3000 X	1349	-0-	-1651	-0-	29 9	1329 3	Y	15	59 1	42	
10	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	3 1	1686 3	Y	19	23 1	38	
11	3000 X	1666	-0-	-1334	-0-	17 9	21 9	Y	35		73	
12	2449 X	1238	-0-	-1211	-0-	5 1	1603 3	Y	41	61 1	53	
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	19 4	39 9	Y	NO RPT		53	
-----												
LLOYD BRISCOE			WELL #: 3H		RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155		
08	3038 X	2240	-0-	-798	-0-	4 1	2139 3	Y	88		221	
09	2550 X	1882	-0-	-668	-0-	97 9	1786 3	Y	83	182 1	122	
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	5 1	2317 3	Y	100	86 1	136	
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	91 9	110 9	Y	92		228	
12	2232 X	2117	-0-	-115	-0-	8 1	2333 3	Y	61	158 1	131	
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	104 4	101 9	Y	NO RPT		131	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		58H	RRCID -> 273192			COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807 PERF. 8283 - 12619
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	80	1	2447	3	Y	221	220 0
						243	9					11
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	76	1	2675	3	Y	298	296 0
						328	9					13
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	75	1	2654	3	Y	307	309 0
						338	9					11
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	97	1	2954	3	Y	301	301 0
						331	9					11
*12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	143	1	4381	3	Y	353	351 0
						1	4	388	9			13
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		59H	RRCID -> 273231			COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796 PERF. 8344 - 12710
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	174	1	5293	3	Y	554	551 0
						609	9					20
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	146	1	5160	3	Y	585	582 0
						644	9					23
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	147	1	5222	3	Y	625	627 0
						1	4	688	9			21
11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	168	1	5144	3	Y	706	704 0
						777	9					23
*12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	160	1	4881	3	Y	674	669 0
						1	4	741	9			28
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT	28
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		60H	RRCID -> 273233			COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7818 PERF. 8772 - 12846
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	136	1	4141	3	Y	490	487 0
						539	9					21
09	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	120	1	4232	3	Y	543	540 0
						597	9					24
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	121	1	4267	3	Y	561	563 0
						617	9					22
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	133	1	4086	3	Y	646	644 0
						711	9					24
*12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	136	1	4141	3	Y	592	588 0
						1	4	651	9			28
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	28
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		85H	RRCID -> 273240			COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383 PERF. 8319 - 14661
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	57	1	1364	3	Y	78	78 0
						1	4	86	9			232
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	3	Y	121	119 0
						1	4	133	9			234
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	120	1	1685	3	Y	113	114 0
						1	4	124	9			233
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	111	111 0
						4	4	122	9			233
*12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	211	208 0
						5	4	232	9			236
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	236



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341			
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
08	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	446 1	8016 3	9 4	Y	294	291 1		23
09	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	411 1	7953 3	323 9	Y	300	270 1		53
10	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	330 9	8156 3	426 1	Y	269	278 1		44
11	7860 X	6587	-0-	-1273	-0-	296 9	6085 3	275 1	Y	189	198 1		35
*12	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	19 4	208 9	379 1	Y	339	329 1		45
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	16 4	373 9		Y	NO RPT			45
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909			
08	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	87 1	2075 3	1 4	Y	118	119 0		598
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	117 1	2312 3	2 4	Y	106	105 0		599
10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	132 1	1860 3	1 4	Y	72	74 0		597
11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	111 1	1935 3	4 4	Y	75	75 0		597
*12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	75 1	1898 3	7 4	Y	97	95 0		599
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-		107 9		Y	NO RPT			599
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374			
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	47 1	1132 3	1 4	Y	135	138 0		244
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	105 1	2054 3	1 4	Y	28	28 0		244
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	140 1	1969 3	1 4	Y	37	37 0		244
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	99 1	1740 3	4 4	Y	183	182 0		245
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	67 1	1691 3	6 4	Y	237	234 0		248
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		261 9		Y	NO RPT			248
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112			
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	250 1	2901 3	420 9	Y	382	378 0		37
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	246 1	2740 3	2 4	Y	281	295 0		23
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	255 1	2670 3	359 9	Y	326	319 0		30
11	3450 X	3194	-0-	-256	-0-	262 1	2545 3	387 9	Y	352	353 0		29
*12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	374 1	2999 3	1 4	Y	362	356 0		35
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		398 9		Y	NO RPT			35

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		7H	RRCID ->	273334	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8605 - 13384	
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	
-----														
08		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	260	1	1878	3	Y	464	468 0	26
							510	9						
09		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	268	1	2024	3	Y	461	455 0	32
							507	9						
10		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	281	1	2065	3	Y	474	479 0	27
							1	4	521	9				
11		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	225	1	1706	3	Y	385	389 0	23
							1	4	424	9				
*12		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	255	1	1671	3	Y	352	352 0	23
							2	4	387	9				
01		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		23
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		8H	RRCID ->	273345	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8625 - 13519	
08		2697 X	2374	-0-	-323	-0-	241	1	1742	3	Y	355	359 0	18
							391	9						
09		2610 X	1784	-0-	-826	-0-	173	1	1308	3	Y	275	276 0	17
							303	9						
10		2759 X	2444	-0-	-315	-0-	241	1	1772	3	Y	391	390 0	18
							1	4	430	9				
11		2670 X	2581	-0-	-89	-0-	256	1	1933	3	Y	355	356 0	17
							1	4	391	9				
12		2759 X	2383	-0-	-376	-0-	262	1	1713	3	Y	369	366 0	20
							2	4	406	9				
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		20
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8715 - 13574	
08		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	431	1	3116	3	Y	691	701 0	32
							1	4	760	9				
09		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	331	1	2506	3	Y	525	526 0	31
							578	9						
10		3441 X	2978	-0-	-463	-0-	290	1	2129	3	Y	507	516 0	22
							1	4	558	9				
11		3330 X	1658	-0-	-1672	-0-	157	1	1190	3	Y	282	292 0	12
							1	4	310	9				
*12		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	515	1	3366	3	Y	619	600 0	31
							4	4	681	9				
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		31
-----														
FOGMT			WELL #:		33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6879 - 14113	
08		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	288	288 0	37
							317	9						
09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	669	1	4994	3	Y	292	289 0	40
							321	9						
10		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	747	1	5429	3	Y	293	295 0	38
							322	9						
11		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	830	1	5963	3	Y	321	310 0	49
							353	9						
*12		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	410	1	6062	3	Y	248	253 0	44
							273	9						
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT		44

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
FOGMT			WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 6718 - 13994	
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	
08	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	1465 1	10839 3	Y	506	507 0	63	
						557 9						
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	1351 1	10088 3	Y	439	437 0	65	
						483 9						
10	12586 X	12463	-0-	-123	-0-	1449 1	10532 3	Y	438	441 0	62	
						482 9						
11	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	1567 1	11248 3	Y	479	462 0	79	
						527 9						
12	12586 X	10699	-0-	-1887	-0-	650 1	9617 3	Y	393	401 0	71	
						432 9						
01	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-			Y	NO RPT		71	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8163 - 13661	
08	2325 X	1711	-0-	-614	-0-	38 1	1519 3	Y	140	138 0	17	
						154 9						
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	53 1	2383 3	Y	210	209 0	18	
						231 9						
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	48 1	2751 3	Y	256	257 0	17	
						282 9						
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	72 1	2826 3	Y	269	269 0	17	
						1 4	296 9					
*12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	49 1	2291 3	Y	201	201 0	17	
						221 9						
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 8162 - 13395	
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	96 1	2336 3	Y	429	429 0	5	
						472 9						
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	119 1	2885 3	Y	482	478 0	9	
						1 4	530 9					
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	128 1	3095 3	Y	474	477 0	6	
						1 4	521 9					
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	132 1	3076 3	Y	498	499 0	5	
						1 4	548 9					
*12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	128 1	2898 3	Y	468	467 0	6	
						5 4	515 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
STANLEY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9515 - 12416	
08	12648 X	11571	-0-	-1077	-0-	485 1	10821 3	Y	219	227 1	149	
						24 4	241 9					
09	12240 X	9217	-0-	-3023	-0-	390 1	8593 3	Y	212	187 1	174	
						1 4	233 9					
10	12648 X	9217	-0-	-3431	-0-	398 1	8586 3	Y	211	212 1	173	
						1 4	232 9					
11	11190 X	769	-0-	-10421	-0-	34 1	717 3	Y	16	47 1	142	
						18 9						
12	11563 X	32	-0-	-11531	-0-	1 1	30 3	Y	1	11 1	132	
						1 9						
01	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT		132	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023			
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	
08	13144 X	9241	-0-	-3903	-0-	389 1 20 4	8694 3 138 9	Y	125	136 1	216
09	12720 X	9905	-0-	-2815	-0-	421 1 1 4	9285 3 198 9	Y	180	155 1	241
10	12245 X	9301	-0-	-2944	-0-	406 1 1 4	8744 3 150 9	Y	136	142 1	235
11	11850 X	6589	-0-	-5261	-0-	292 1 4 4	6191 3 102 9	Y	93	96 1	232
*12	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	688 1 1 4	15129 3 266 9	Y	242	224 1	250
01	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT		250
STANLEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 273472		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901			
08	9920 X	9127	-0-	-793	-0-	380 1 19 4	8484 3 244 9	Y	222	233 1	135
09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	456 1 2 4	10074 3 342 9	Y	311	270 1	176
10	9920 X	9623	-0-	-297	-0-	413 1 1 4	8892 3 317 9	Y	288	292 1	172
11	9600 X	8530	-0-	-1070	-0-	371 1 5 4	7868 3 286 9	Y	260	253 1	179
*12	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	672 1 573 9	14763 3	Y	521	491 1	209
01	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT		209
STANLEY RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967			
08	14942 X	13990	-0-	-952	-0-	587 1 29 4	13110 3 264 9	Y	240	251 1	207
09	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	630 1 2 4	13892 3 261 9	Y	237	210 1	234
10	14942 X	6678	-0-	-8264	-0-	291 1 1 4	6281 3 105 9	Y	95	120 1	209
11	14460 X	11209	-0-	-3251	-0-	498 1 6 4	10527 3 178 9	Y	162	148 1	223
*12	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	787 1 1 4	17318 3 315 9	Y	286	271 1	238
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT		238
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 56H		RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	15 1 78 9	367 3	Y	71	72 0	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1 46 9	168 3	Y	42	42 0	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	25 3	Y	2	1 0	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528		
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
-----														
08		2294 X	2142	-0-	-152	-0-	192 1	1390 3	Y	509	519 0		30	
							560 9							
09		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	204 1	1542 3	Y	483	478 0		35	
							531 9							
10		2294 X	2165	-0-	-129	-0-	200 1	1469 3	Y	450	458 0		27	
							1 4	495 9						
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	295 1	2233 3	Y	723	709 0		41	
							1 4	795 9						
*12		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	231 1	1512 3	Y	508	516 0		33	
							2 4	559 9						
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			33	
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	273594	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8445 - 13303		
-----														
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	292 1	2108 3	Y	584	584 0		26	
							642 9							
09		3060 X	2964	-0-	-96	-0-	278 1	2101 3	Y	532	528 0		30	
							585 9							
10		3162 X	1463	-0-	-1699	-0-	142 1	1049 3	Y	246	266 0		10	
							1 4	271 9						
11		3060 X	1834	-0-	-1226	-0-	159 1	1204 3	Y	427	418 0		19	
							1 4	470 9						
12		3038 X	2683	-0-	-355	-0-	280 1	1828 3	Y	521	514 0		26	
							2 4	573 9						
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			26	
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8430 - 13368		
-----														
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	168 1	1210 3	Y	431	443 0		23	
							474 9							
09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	216 1	1632 3	Y	474	466 0		31	
							521 9							
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	259 1	1904 3	Y	516	520 0		27	
							1 4	568 9						
11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	242 1	1829 3	Y	454	456 0		25	
							1 4	499 9						
*12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	195 1	1276 3	Y	476	473 0		28	
							1 4	524 9						
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			28	
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	273597	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8579 - 13398		
-----														
08		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	200 1	1442 3	Y	467	471 0		23	
							514 9							
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	272 1	2060 3	Y	705	685 0		43	
							776 9							
10		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	223 1	1635 3	Y	549	565 0		27	
							1 4	604 9						
11		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	246 1	1857 3	Y	663	656 0		34	
							1 4	729 9						
*12		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	216 1	1414 3	Y	573	574 0		33	
							2 4	630 9						
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			33	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		7130 X	6723	-0-	-407	-0-	281 1 14 4	6277 3 151 9	Y	137	133 1	200	
09		6900 X	4695	-0-	-2205	-0-	198 1 1 4	4383 3 113 9	Y	103	94 1	209	
10		7130 X	5714	-0-	-1416	-0-	246 1 1 4	5303 3 164 9	Y	149	141 1	217	
11		6900 X	6262	-0-	-638	-0-	277 1 4 4	5869 3 112 9	Y	102	103 1	216	
*12		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	296 1 125 9	6497 3	Y	114	118 1	212	
01		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		212	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908													
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
09		330 N	164	-0-	-166	-0-	4 1 3 9	157 3	Y	3	3 0	-0-	
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9	904 3	Y	16	16 0	-0-	
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	19 1 13 9	724 3	Y	12	12 0	-0-	
*12		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	2718 3 43 9	Y	39	38 0	1	
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932													
08		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	272 1 1172 9	10831 3	Y	1065	1053 0	49	
09		9960 X	6213	-0-	-3747	-0-	122 1 594 9	5497 3	Y	540	542 0	47	
10		10292 X	5125	-0-	-5167	-0-	76 1 741 9	4308 3	Y	674	674 0	47	
11		9960 X	6217	-0-	-3743	-0-	134 1 3 4	5291 3 789 9	Y	717	719 0	45	
*12		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	195 1 2 4	9264 3 1162 9	Y	1056	1049 0	52	
01		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		52	
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417													
08		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	249 1 699 9	1801 3	Y	635	637 0	29	
09		2220 X	2140	-0-	-80	-0-	178 1 612 9	1350 3	Y	556	552 0	33	
10		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	241 1 1 4	1768 3 685 9	Y	623	627 0	29	
11		2220 N	1873	-0-	-347	-0-	155 1 554 9	1164 3	Y	504	508 0	25	
*12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	189 1 1 4	1233 3 583 9	Y	530	526 0	29	
01		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 63H		RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142			
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
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	102	1 2494 3	Y	151	156 0	1
						166	9				
09	1560 X	627	-0-	-933	-0-	17	1 414 3	Y	178	176 0	3
						196	9				
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	123	1 2860 3	Y	1185	1173 0	12
						1	4 1304 9				
*12	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	236	1 5354 3	Y	421	427 0	6
						9	4 463 9				
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 62H		RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608			
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	234	1 5725 3	Y	594	599 0	7
						1	4 653 9				
09	4890 X	4723	-0-	-167	-0-	172	1 4145 3	Y	368	366 0	9
						1	4 405 9				
10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	184	1 4462 3	Y	345	348 0	6
						2	4 380 9				
11	4890 X	4535	-0-	-355	-0-	179	1 4156 3	Y	181	183 0	4
						1	4 199 9				
12	5053 X	4556	-0-	-497	-0-	170	1 3858 3	Y	474	469 0	9
						7	4 521 9				
01	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 64H		RRCID -> 273630		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055			
08	6727 X	6706	-0-	-21	-0-	235	1 5732 3	Y	671	676 0	8
						1	4 738 9				
09	6510 X	6296	-0-	-214	-0-	222	1 5381 3	Y	628	623 0	13
						2	4 691 9				
10	6913 X	5673	-0-	-1240	-0-	202	1 4890 3	Y	526	531 0	8
						2	4 579 9				
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	310	1 7203 3	Y	706	705 0	9
						2	4 777 9				
12	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	257	1 5824 3	Y	583	582 0	10
						10	4 641 9				
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751			
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	179	1 4370 3	Y	672	675 0	12
						1	4 739 9				
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	182	1 4411 3	Y	601	597 0	16
						2	4 661 9				
10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	239	1 5791 3	Y	578	583 0	11
						2	4 636 9				
11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	316	1 7326 3	Y	702	701 0	12
						2	4 772 9				
*12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	357	1 8098 3	Y	745	742 0	15
						14	4 820 9				
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		15

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	4216 X	4029	-0-	-187	-0-	389	1	2819	3	Y	745	760	0		33
							1	820	9						
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	465	1	3519	3	Y	988	964	0		57
							1087		9						
10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	562	1	4131	3	Y	1157	1161	0		53
							3	1273	9						
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	455	1	3436	3	Y	1016	1020	0		49
							1	1118	9						
*12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	420	1	2742	3	Y	980	977	0		52
							3	1078	9						
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				52
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532															
-----															
08	17050 X	13718	-0-	-3332	-0-	559	1	12754	3	Y	363	347	1		80
							6	399	9						
09	15450 X	11846	-0-	-3604	-0-	491	1	11032	3	Y	294	254	1		120
							323		9						
10	15624 X	14489	-0-	-1135	-0-	617	1	13516	3	Y	324	313	1		131
							356		9						
11	15120 X	9095	-0-	-6025	-0-	381	1	8431	3	Y	251	269	1		113
							7	276	9						
12	15624 X	15212	-0-	-412	-0-	611	1	14082	3	Y	458	426	1		145
							15	504	9						
01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT				145
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839															
-----															
08	12307 X	8220	-0-	-4087	-0-	335	1	7632	3	Y	226	227	1		54
							4	249	9						
09	11910 X	5560	-0-	-6350	-0-	230	1	5165	3	Y	150	135	1		69
							165		9						
10	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	609	1	13339	3	Y	411	346	1		134
							452		9						
11	11910 X	8262	-0-	-3648	-0-	347	1	7656	3	Y	230	260	1		104
							6	253	9						
*12	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	636	1	14639	3	Y	478	439	1		143
							15	526	9						
01	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT				143
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381															
-----															
08	17453 X	15030	-0-	-2423	-0-	618	1	14107	3	Y	271	262	1		68
							7	298	9						
09	16890 X	14658	-0-	-2232	-0-	612	1	13765	3	Y	255	217	1		106
							281		9						
10	16120 X	15251	-0-	-869	-0-	653	1	14309	3	Y	263	257	1		112
							289		9						
11	15600 X	8609	-0-	-6991	-0-	365	1	8076	3	Y	146	174	1		84
							7	161	9						
*12	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	766	1	17653	3	Y	347	316	1		115
							18	382	9						
01	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT				115



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	760	1	17330	3	Y	353	344	1		74
							8	4	388	9						
09		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	736	1	16555	3	Y	345	291	1		128
							380	9								
10		18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	787	1	17242	3	Y	392	374	1		146
							431	9								
11		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	434	1	9592	3	Y	216	258	1		104
							8	4	238	9						
*12		20331 X	20331	-0-	-0-	-0-	823	1	18976	3	Y	465	428	1		141
							20	4	512	9						
01		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT				141
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083																
-----																
08		5642 X	4879	-0-	-763	-0-	107	1	4265	3	Y	461	456	0		24
							507	9								
09		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	107	1	4807	3	Y	496	494	0		26
							546	9								
10		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	92	1	5232	3	Y	495	497	0		24
							545	9								
11		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	115	1	4543	3	Y	459	461	0		22
							2	4	505	9						
*12		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	93	1	4404	3	Y	463	461	0		24
							1	4	509	9						
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				24
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177																
-----																
08		5890 X	5396	-0-	-494	-0-	121	1	4809	3	Y	424	420	0		23
							466	9								
09		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	148	1	6675	3	Y	497	494	0		26
							1	4	547	9						
10		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	114	1	6480	3	Y	413	416	0		23
							454	9								
11		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	156	1	6170	3	Y	465	466	0		22
							3	4	512	9						
12		6076 X	5810	-0-	-266	-0-	110	1	5247	3	Y	411	410	0		23
							1	4	452	9						
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT				23
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322																
-----																
08		5642 X	3993	-0-	-1649	-0-	88	1	3506	3	Y	363	359	0		10
							399	9								
09		4860 X	3732	-0-	-1128	-0-	73	1	3281	3	Y	344	343	0		11
							378	9								
10		4340 X	3649	-0-	-691	-0-	57	1	3236	3	Y	324	325	0		10
							356	9								
11		4200 X	3538	-0-	-662	-0-	78	1	3119	3	Y	308	309	0		9
							2	4	339	9						
12		3999 X	3463	-0-	-536	-0-	64	1	3071	3	Y	297	296	0		10
							1	4	327	9						
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT				10

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7673 - 13601			
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	
-----															
08		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	141	1	3467	3	Y	326	328	0	4
							1	4	359	9					
09		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	126	1	3040	3	Y	352	349	0	7
							1	4	387	9					
10		3317 X	2670	-0-	-647	-0-	93	1	2258	3	Y	289	292	0	4
							1	4	318	9					
11		3210 X	2233	-0-	-977	-0-	80	1	1842	3	Y	283	284	0	3
							311	9							
*12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	137	1	3115	3	Y	419	416	0	6
							6	4	461	9					
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7704 - 13674			
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	
08		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	281	1	6867	3	Y	617	620	0	11
							1	4	679	9					
09		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	266	1	6442	3	Y	564	559	0	16
							2	4	620	9					
10		5797 X	5351	-0-	-446	-0-	194	1	4716	3	Y	399	404	0	11
							2	4	439	9					
11		5610 X	5525	-0-	-85	-0-	205	1	4746	3	Y	521	520	0	12
							1	4	573	9					
12		5797 X	4592	-0-	-1205	-0-	171	1	3879	3	Y	486	484	0	14
							7	4	535	9					
01		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT			14
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820			
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	
08		6076 X	5206	-0-	-870	-0-	182	1	4448	3	Y	523	526	0	10
							1	4	575	9					
09		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	222	1	5383	3	Y	583	578	0	15
							2	4	641	9					
10		6076 X	5155	-0-	-921	-0-	179	1	4361	3	Y	557	561	0	11
							2	4	613	9					
11		5880 X	4400	-0-	-1480	-0-	160	1	3716	3	Y	475	477	0	9
							1	4	523	9					
12		5549 X	4807	-0-	-742	-0-	180	1	4079	3	Y	492	490	0	11
							7	4	541	9					
01		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7876 - 13767			
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	
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	110	1	2686	3	Y	392	394	0	5
							431	9							
09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	112	1	2711	3	Y	483	478	0	10
							1	4	531	9					
10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	179	1	4325	3	Y	714	714	0	10
							1	4	785	9					
11		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	185	1	4291	3	Y	474	476	0	8
							1	4	521	9					
*12		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	211	1	4776	3	Y	384	384	0	8
							8	4	422	9					
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			8
-----															

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7817 - 13391		
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
-----													
08		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	44 1	1758 3	Y	280	277 0		15
							308 9						
09		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	39 1	1749 3	Y	274	273 0		16
							301 9						
10		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	31 1	1742 3	Y	259	260 0		15
							285 9						
11		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	48 1	1894 3	Y	265	266 0		14
							1 4	292 9					
*12		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	41 1	1932 3	Y	236	235 0		15
							260 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8005 - 13509		
-----													
08		6696 X	3407	-0-	-3289	-0-	74 1	2957 3	Y	342	339 0		20
							376 9						
09		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	100 1	4507 3	Y	450	447 0		23
							495 9						
10		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	82 1	4644 3	Y	426	428 0		21
							469 9						
11		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	115 1	4518 3	Y	417	419 0		19
							2 4	459 9					
*12		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	90 1	4295 3	Y	379	378 0		20
							1 4	417 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 8010 - 13523		
-----													
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	71 1	2827 3	Y	394	389 0		12
							433 9						
09		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	69 1	3120 3	Y	382	380 0		14
							420 9						
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	54 1	3060 3	Y	326	328 0		12
							359 9						
11		2850 X	2700	-0-	-150	-0-	60 1	2362 3	Y	252	254 0		10
							1 4	277 9					
12		2945 X	2796	-0-	-149	-0-	52 1	2430 3	Y	285	284 0		11
							314 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		80H	RRCID ->	273916	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7923 - 14735		
-----													
08		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	142 1	5672 3	Y	563	557 0		31
							619 9						
09		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	137 1	6135 3	Y	538	536 0		33
							592 9						
10		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	115 1	6507 3	Y	559	561 0		31
							615 9						
11		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	181 1	7130 3	Y	616	617 0		30
							3 4	678 9					
*12		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	147 1	6967 3	Y	551	550 0		31
							1 4	606 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
-----													

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		79H	RRCID ->	273917	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 - 14641	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		11315 X	9036	-0-	-2279	-0-	206	1	8224	3	Y	551	546 0	27
							606	9						
09		9750 X	8933	-0-	-817	-0-	182	1	8229	3	Y	474	472 0	29
							1	4	521	9				
10		10137 X	8601	-0-	-1536	-0-	136	1	7796	3	Y	607	608 0	28
							1	4	668	9				
11		9810 X	7273	-0-	-2537	-0-	165	1	6501	3	Y	549	551 0	26
							3	4	604	9				
12		10137 X	4345	-0-	-5792	-0-	82	1	3899	3	Y	330	331 0	25
							1	4	363	9				
01		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT		25
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		81H	RRCID ->	273918	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7871 - 15190	
08		6293 X	3590	-0-	-2703	-0-	76	1	3039	3	Y	432	428 0	24
							475	9						
09		4350 X	3078	-0-	-1272	-0-	58	1	2627	3	Y	357	357 0	24
							393	9						
10		4495 X	2641	-0-	-1854	-0-	40	1	2263	3	Y	307	309 0	22
							338	9						
11		4020 X	607	-0-	-3413	-0-	13	1	516	3	Y	71	73 0	20
							78	9						
12		3906 X	103	-0-	-3803	-0-	2	1	88	3	Y	12	12 0	20
							13	9						
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 - 12825	
08		6882 X	6184	-0-	-698	-0-	137	1	5440	3	Y	552	546 0	30
							607	9						
09		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	148	1	6633	3	Y	587	584 0	33
							646	9						
10		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	127	1	7292	3	Y	570	572 0	31
							1	4	627	9				
11		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	186	1	7331	3	Y	558	560 0	29
							3	4	614	9				
*12		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	144	1	6813	3	Y	520	519 0	30
							1	4	572	9				
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
-----														
WORTHEY RANCH			WELL #:		46H	RRCID ->	273963	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199 - 14458	
08		29512 X	29405	-0-	-107	-0-	1221	1	27470	3	Y	513	521 1	36
							150	4	564	9				
09		29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	1233	1	27600	3	Y	431	402 1	65
							110	4	474	9				
10		29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	1244	1	27678	3	Y	425	443 1	47
							2	4	468	9				
11		28470 X	10299	-0-	-18171	-0-	439	1	9697	3	Y	146	150 1	43
							2	4	161	9				
12		29419 X	26832	-0-	-2587	-0-	1098	1	25266	3	Y	422	415 1	50
							4	4	464	9				
01		30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT		50

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 7212 - 11832			
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
-----														
08		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	577 1	6749 3	Y		519	518 0	19	
							4 4	571 9						
09		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	470 1	5113 3	Y		364	366 0	17	
							4 4	400 9						
10		4526 X	3646	-0-	-880	-0-	270 1	3152 3	Y		204	206 0	15	
							224 9							
11		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	633 1	7333 3	Y		460	452 0	23	
							3 4	506 9						
*12		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	457 1	4564 3	Y		263	269 0	17	
							3 4	289 9						
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y		NO RPT		17	
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7577 - 12238			
08		3627 X	2798	-0-	-829	-0-	181 1	2117 3	Y		454	454 0	21	
							1 4	499 9						
09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	282 1	3080 3	Y		518	516 0	23	
							3 4	570 9						
10		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	265 1	3102 3	Y		419	419 0	23	
							461 9							
11		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	253 1	2929 3	Y		419	417 0	25	
							1 4	461 9						
*12		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	256 1	2561 3	Y		427	428 0	24	
							2 4	470 9						
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y		NO RPT		24	
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 7757 - 12485			
08		6882 X	6186	-0-	-696	-0-	417 1	4873 3	Y		813	811 0	29	
							2 4	894 9						
09		6660 X	6450	-0-	-210	-0-	473 1	5150 3	Y		748	747 0	30	
							4 4	823 9						
10		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	501 1	5861 3	Y		719	716 0	33	
							1 4	791 9						
11		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	548 1	6362 3	Y		707	704 0	36	
							3 4	778 9						
*12		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	571 1	5696 3	Y		697	698 0	35	
							4 4	767 9						
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y		NO RPT		35	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7217		PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 75H		RRCID -> 273977		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290		
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
08	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	77 1 309 9	3084 3	Y	281 278 0	16
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	79 1 336 9	3559 3	Y	305 303 0	18
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	64 1 360 9	3626 3	Y	327 328 0	17
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	85 1 2 4	3361 3	Y	312 313 0	16
*12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	3442 3	Y	306 305 0	17
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT	17
FOGMT		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458		
08	4123 X	816	-0-	-3307	-0-	86 1 92 9	638 3	Y	84 84 0	22
09	3990 X	695	-0-	-3295	-0-	73 1 79 9	543 3	Y	72 72 0	22
10	4123 X	619	-0-	-3504	-0-	65 1 81 9	473 3	Y	74 75 0	21
11	3390 X	592	-0-	-2798	-0-	58 1 121 9	413 3	Y	110 105 0	26
*12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	173 1 993 9	2553 3	Y	903 866 0	63
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	63
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297		
08	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	56 1 336 9	2224 3	Y	305 302 0	12
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	71 1 315 9	3185 3	Y	286 284 0	14
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	60 1 345 9	3407 3	Y	314 315 0	13
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	77 1 2 4	3079 3	Y	342 342 0	13
*12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	3862 3	Y	419 416 0	16
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT	16
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094		
08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	106 1 74 4	9512 3	Y	556 602 0	85
09	9510 X	9024	-0-	-486	-0-	56 1 37 4	8292 3	Y	581 573 0	93
10	9827 X	9722	-0-	-105	-0-	86 1 689 9	8947 3	Y	626 631 0	88
11	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	94 1 781 9	9553 3	Y	710 697 0	101
*12	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	80 1 1 4	9237 3	Y	674 682 0	93
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT	93
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	77H	RRCID ->	274023	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7792 - 13432			
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
08	6355 X	4603	-0-	-1752	-0-	104 352	1 9	4147	3	Y	320	316	0		21
09	6210 X	4532	-0-	-1678	-0-	92 287	1 9	4153	3	Y	261	261	0		21
10	6417 X	4978	-0-	-1439	-0-	79 385	1 9	4514	3	Y	350	350	0		21
11	6210 X	4694	-0-	-1516	-0-	107 2	1 4	4225	3	Y	327	329	0		19
12	4898 X	3298	-0-	-1600	-0-	63 1	1 4	3022	3	Y	193	194	0		18
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT				18
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	274024	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	7115 - 11776			
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	224 4	1 4	1966	3	Y	241	243	0		21
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	181 3	1 4	1404	3	Y	237	235	0		23
10	2046 N	1661	-0-	-385	-0-	165 3	1 4	1219	3	Y	249	249	0		23
11	1980 N	1111	-0-	-869	-0-	24 2	1 4	869	3	Y	196	198	0		21
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	120 6	1 4	1266	3	Y	241	232	0		30
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			265	9	Y	NO RPT				30
WORTHY RANCH			WELL #:	50H	RRCID ->	274025	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9544 - 15458			
08	32085 X	27764	-0-	-4321	-0-	1145 140	1 4	25741	3	Y	671	692	1		50
09	31050 X	26730	-0-	-4320	-0-	1112 99	1 4	24877	3	Y	584	545	1		89
10	30070 X	26879	-0-	-3191	-0-	1128 2	1 4	25098	3	Y	592	614	1		67
11	26880 X	10377	-0-	-16503	-0-	439 2	1 4	9702	3	Y	213	218	1		62
*12	28649 X	28649	-0-	-0-	-0-	1163 5	1 4	26763	3	Y	653	640	1		75
01	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-			718	9	Y	NO RPT				75
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	274028	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7772 - 11706			
08	11532 X	9341	-0-	-2191	-0-	94 66	1 4	8474	3	Y	643	680	0		81
09	10530 X	10353	-0-	-177	-0-	64 43	1 4	9529	3	Y	652	644	0		89
10	10695 X	10477	-0-	-218	-0-	94 660	1 9	9723	3	Y	600	610	0		79
11	10170 X	7263	-0-	-2907	-0-	66 486	1 9	6711	3	Y	442	447	0		74
12	10509 X	9709	-0-	-800	-0-	79 633	1 9	8997	3	Y	575	571	0		78
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT				78
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:	4H	RRCID ->	274034	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7847 - 11781			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8				Y	NO RPT				-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948													
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
-----													
08		8153 X	5744	-0-	-2409	-0-	60 1	5411 3	Y	210	242 0		41
							42 4	231 9					
09		7890 X	6489	-0-	-1401	-0-	42 1	6091 3	Y	299	291 0		49
							27 4	329 9					
10		7843 X	6522	-0-	-1321	-0-	59 1	6127 3	Y	305	308 0		46
							336 9						
11		7470 X	5441	-0-	-2029	-0-	50 1	5062 3	Y	299	297 0		48
							329 9						
12		7626 X	6408	-0-	-1218	-0-	53 1	5977 3	Y	344	345 0		47
							378 9						
01		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			47
-----													
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880													
-----													
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	105 1	778 3	Y	97	97 0		5
							107 9						
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	70 1	524 3	Y	68	69 0		4
							75 9						
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	91 1	659 3	Y	115	114 0		5
							127 9						
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	94 1	679 3	Y	101	99 0		7
							111 9						
*12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68 1	1001 3	Y	92	93 0		6
							101 9						
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208													
-----													
08		4216 X	3246	-0-	-970	-0-	355 1	2623 3	Y	244	244 0		29
							268 9						
09		3930 X	3046	-0-	-884	-0-	329 1	2457 3	Y	236	234 0		31
							260 9						
10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	357 1	2597 3	Y	239	241 0		29
							263 9						
11		3150 X	2987	-0-	-163	-0-	334 1	2398 3	Y	232	225 0		36
							255 9						
12		3255 X	2736	-0-	-519	-0-	159 1	2351 3	Y	205	208 0		33
							226 9						
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115													
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014													TOTAL DEPTH	7073	PERF. 8182 - 12659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	428 1	7489 3	328 4	778 9	Y	707	707	0			22
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	435 1	8160 3	339 4	779 9	Y	708	709	0			21
10	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	414 1	8058 3	521 4	787 9	Y	715	713	0			23
11	8250 X	8121	-0-	-129	-0-	398 1	6569 3	413 4	741 9	Y	674	676	0			21
12	8525 X	7981	-0-	-544	-0-	404 1	6268 3	471 4	838 9	Y	762	760	0			23
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014													TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7912 - 13724	
08	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	45 1	1777 3	242 9		Y	220	218	0			14
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	51 1	2311 3	271 9		Y	246	245	0			15
10	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	47 1	2642 3	263 9		Y	239	240	0			14
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	60 1	2361 3	1 4	250 9	Y	227	228	0			13
*12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	51 1	2428 3	1 4	235 9	Y	214	213	0			14
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014													TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8775 - 13597	
08	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	97 1	7304 3	7 4	1241 9	Y	1128	1129	0			109
09	7980 X	7952	-0-	-28	-0-	96 1	6928 3	1 4	927 9	Y	843	819	0			133
10	8246 X	7223	-0-	-1023	-0-	90 1	6225 3	9 4	899 9	Y	817	858	0			92
11	7980 X	7943	-0-	-37	-0-	95 1	6827 3	6 4	1015 9	Y	923	918	0			97
12	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	86 1	6842 3	9 4	1077 9	Y	979	989	0			87
01	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014													TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8484 - 13307	
08	8277 X	7785	-0-	-492	-0-	92 1	6915 3	6 4	772 9	Y	702	718	0			68
09	8010 X	7473	-0-	-537	-0-	90 1	6528 3	1 4	854 9	Y	776	728	0			116
10	8277 X	7887	-0-	-390	-0-	100 1	6918 3	10 4	859 9	Y	781	812	0			85
11	8010 X	7499	-0-	-511	-0-	90 1	6545 3	6 4	858 9	Y	780	784	0			81
12	8277 X	7379	-0-	-898	-0-	80 1	6454 3	9 4	836 9	Y	760	774	0			67
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

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
08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	91 1 6 4	6821 3 1044 9	Y	949	964 0		91
09	7560 X	6801	-0-	-759	-0-	79 1 1 4	5757 3 964 9	Y	876	834 0		133
10	7812 X	7479	-0-	-333	-0-	94 1 9 4	6420 3 956 9	Y	869	907 0		95
11	7560 X	6705	-0-	-855	-0-	79 1 5 4	5739 3 882 9	Y	802	812 0		85
12	7812 X	7126	-0-	-686	-0-	77 1 8 4	6113 3 928 9	Y	844	854 0		75
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT			75

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	72 1 5 4	5408 3 719 9	Y	654	642 0		60
09	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	5415 3 682 9	Y	620	587 0		93
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	69 1 7 4	4758 3 619 9	Y	563	594 0		62
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	65 1 4 4	4656 3 628 9	Y	571	574 0		59
*12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	60 1 7 4	4871 3 635 9	Y	577	586 0		50
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

08	5270 X	4876	-0-	-394	-0-	59 1 4 4	4393 3 420 9	Y	382	411 0		37
09	5100 X	5041	-0-	-59	-0-	63 1 439 9	4539 3 682 9	Y	399	378 0		58
10	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	69 1 7 4	4735 3 595 9	Y	541	545 0		54
11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	62 1 4 4	4479 3 572 9	Y	520	522 0		52
*12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	59 1 7 4	4807 3 569 9	Y	517	527 0		42
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

08	7719 X	6955	-0-	-764	-0-	80 1 5 4	6003 3 867 9	Y	788	803 0		77
09	7470 X	6982	-0-	-488	-0-	83 1 1 4	6004 3 894 9	Y	813	766 0		124
10	7719 X	6919	-0-	-800	-0-	86 1 9 4	5964 3 860 9	Y	782	819 0		87
11	7470 X	6963	-0-	-507	-0-	83 1 5 4	5974 3 901 9	Y	819	820 0		86
12	7719 X	7177	-0-	-542	-0-	77 1 8 4	6178 3 914 9	Y	831	844 0		73
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT			73

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
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
-----														
08		10726 X	10081	-0-	-645	-0-	34 1	9485 3	Y		511	511 0		24
							562 9							
09		10380 X	9504	-0-	-876	-0-	32 1	8957 3	Y		468	467 0		25
							515 9							
10		10571 X	9814	-0-	-757	-0-	47 1	9214 3	Y		503	500 0		28
							553 9							
11		10020 X	9558	-0-	-462	-0-	45 1	8983 3	Y		482	484 0		26
							530 9							
12		10323 X	9801	-0-	-522	-0-	49 1	9151 3	Y		546	536 0		36
							601 9							
01		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-				Y	NO RPT			36
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
-----														
08		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	68 1	9059 3	Y		844	886 0		87
							928 9							
09		9630 X	9614	-0-	-16	-0-	59 1	8752 3	Y		729	730 0		86
							1 4	802 9						
10		9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	63 1	9123 3	Y		738	744 0		80
							812 9							
11		9630 X	9578	-0-	-52	-0-	65 1	8576 3	Y		852	837 0		95
							937 9							
12		9951 X	9586	-0-	-365	-0-	71 1	8558 3	Y		870	864 0		101
							957 9							
01		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-				Y	NO RPT			101
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
-----														
08		19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	803 1	18044 3	Y		577	597 1		40
							98 4	635 9						
09		18840 X	18790	-0-	-50	-0-	777 1	17391 3	Y		503	471 1		72
							69 4	553 9						
10		19468 X	18897	-0-	-571	-0-	789 1	17551 3	Y		505	525 1		52
							1 4	556 9						
11		18840 X	9193	-0-	-9647	-0-	387 1	8550 3	Y		231	225 1		58
							2 4	254 9						
*12		20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	819 1	18828 3	Y		565	561 1		62
							3 4	622 9						
01		19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-				Y	NO RPT			62
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
-----														
08		3844 X	3160	-0-	-684	-0-	143 1	2250 3	Y		697	699 0		13
							767 9							
09		3420 X	1157	-0-	-2263	-0-	27 1	797 3	Y		303	308 0		8
							333 9							
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	118 1	2894 3	Y		1033	1023 0		18
							4 4	1136 9						
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	114 1	3303 3	Y		905	905 0		18
							23 4	996 9						
12		3162 X	2593	-0-	-569	-0-	120 1	1921 3	Y		498	503 0		13
							4 4	548 9						
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9100 - 13597	
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
08	21948 X	20160	-0-	-1788	-0-	836 1 102 4	18795 3 427 9	Y	388	399 1	28
09	21030 X	19438	-0-	-1592	-0-	813 1 72 4	18177 3 376 9	Y	342	319 1	51
10	20956 X	19819	-0-	-1137	-0-	835 1 2 4	18591 3 391 9	Y	355	368 1	38
11	19920 X	10357	-0-	-9563	-0-	440 1 2 4	9724 3 191 9	Y	174	166 1	46
12	20181 X	19143	-0-	-1038	-0-	781 1 3 4	17966 3 393 9	Y	357	360 1	43
01	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-			Y	NO RPT		43
WORTHY RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 9250 - 14690	
08	24521 X	23621	-0-	-900	-0-	964 1 118 4	21686 3 853 9	Y	775	796 1	49
09	23730 X	22388	-0-	-1342	-0-	923 1 82 4	20657 3 726 9	Y	660	617 1	92
10	24149 X	22945	-0-	-1204	-0-	951 1 2 4	21185 3 807 9	Y	734	754 1	72
11	23070 X	16122	-0-	-6948	-0-	675 1 3 4	14895 3 549 9	Y	499	455 1	116
*12	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	992 1 4 4	22836 3 935 9	Y	850	873 1	93
01	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-			Y	NO RPT		93
WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630	
08	23746 X	20913	-0-	-2833	-0-	871 1 106 4	19570 3 366 9	Y	333	344 1	23
09	21450 X	20157	-0-	-1293	-0-	846 1 75 4	18922 3 314 9	Y	285	267 1	41
10	21886 X	20284	-0-	-1602	-0-	857 1 2 4	19095 3 330 9	Y	300	309 1	32
11	21180 X	11307	-0-	-9873	-0-	482 1 3 4	10650 3 172 9	Y	156	148 1	40
*12	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	926 1 4 4	21314 3 381 9	Y	346	346 1	40
01	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-			Y	NO RPT		40
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932	
08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	54 1 38 4	4838 3 226 9	Y	205	219 0	25
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	30 1 19 4	4316 3 227 9	Y	206	204 0	27
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	45 1 241 9	4612 3 5366 3	Y	219	220 0	26
11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	53 1 287 9	5366 3 5126 3	Y	261	255 0	32
*12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	45 1 289 9	5126 3 381 9	Y	263	264 0	31
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		31
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		9H	RRCID -> 274310	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 7332	PERF. 8050 - 11955						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM	BALANCE			
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	64 1	5773 3	Y	341	356	0	45		
						45 4	375 9							
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	37 1	5499 3	Y	354	349	0	50		
						25 4	389 9							
10	5983 X	4850	-0-	-1133	-0-	43 1	4495 3	Y	284	292	0	42		
						312 9								
11	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	54 1	5477 3	Y	369	361	0	50		
						406 9								
12	5983 X	5087	-0-	-896	-0-	41 1	4698 3	Y	316	321	0	45		
						348 9								
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			45		
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID -> 274413	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8912 - 13798						
08	8401 X	7249	-0-	-1152	-0-	539 1	5567 3	Y	1039	1062	0	39		
						1143 9								
09	7470 X	7054	-0-	-416	-0-	512 1	5442 3	Y	1000	998	0	41		
						1100 9								
10	7409 X	6894	-0-	-515	-0-	503 1	5316 3	Y	976	970	0	47		
						1 4	1074 9							
11	7020 X	6508	-0-	-512	-0-	468 1	5049 3	Y	900	904	0	43		
						1 4	990 9							
12	7254 X	6022	-0-	-1232	-0-	404 1	4592 3	Y	924	917	0	50		
						10 4	1016 9							
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			50		
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 274419	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 7769 - 12391						
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	198 1	3484 3	Y	604	605	0	17		
						154 4	664 9							
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	231 1	4321 3	Y	538	540	0	15		
						179 4	592 9							
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	230 1	4475 3	Y	565	563	0	17		
						290 4	622 9							
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	212 1	3496 3	Y	569	570	0	16		
						220 4	626 9							
*12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	206 1	3188 3	Y	600	599	0	17		
						239 4	660 9							
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			17		
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		28HR	RRCID -> 274463	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 8831 - 13670						
08	6944 X	6393	-0-	-551	-0-	489 1	5053 3	Y	774	792	0	28		
						851 9								
09	6600 X	6319	-0-	-281	-0-	474 1	5042 3	Y	730	728	0	30		
						803 9								
10	6479 X	6342	-0-	-137	-0-	478 1	5052 3	Y	737	731	0	36		
						1 4	811 9							
11	6210 X	5731	-0-	-479	-0-	423 1	4567 3	Y	673	677	0	32		
						1 4	740 9							
12	6417 X	5511	-0-	-906	-0-	382 1	4328 3	Y	720	714	0	38		
						9 4	792 9							
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			38		

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		10H		RRCID -> 274465		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 8280 - 12121	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	42 1	3806 3	Y	338	359 0		47
							30 4	372 9					
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	23 1	3481 3	Y	355	351 0		51
							16 4	391 9					
10		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	37 1	3832 3	Y	337	342 0		46
							371 9						
11		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	40 1	4121 3	Y	407	399 0		54
							448 9						
*12		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	34 1	3884 3	Y	367	372 0		49
							404 9						
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			49
-----													
FOGMT		WELL #:		32SP		RRCID -> 274466		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 6770 - 14463	
08		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	815 1	6026 3	Y	390	390 0		54
							429 9						
09		6510 X	6163	-0-	-347	-0-	692 1	5166 3	Y	277	279 0		52
							305 9						
10		6727 X	3657	-0-	-3070	-0-	420 1	3055 3	Y	165	172 0		45
							182 9						
11		6510 X	63	-0-	-6447	-0-	7 1	50 3	Y	5	10 0		40
							6 9						
12		6727 X	91	-0-	-6636	-0-	5 1	79 3	Y	6	7 0		39
							7 9						
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			39
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		6H		RRCID -> 274468		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8674 - 14852	
08		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	48 1	6415 3	Y	647	681 0		62
							712 9						
09		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	40 1	5929 3	Y	543	545 0		60
							1 4	597 9					
10		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	41 1	5940 3	Y	542	547 0		55
							596 9						
11		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	45 1	5933 3	Y	601	592 0		64
							661 9						
12		6572 X	6550	-0-	-22	-0-	48 1	5862 3	Y	582	580 0		66
							640 9						
01		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			66
-----													
FOGMT		WELL #:		28SP		RRCID -> 274583		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6894 - 14677	
08		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	902 1	6672 3	Y	982	983 0		125
							1080 9						
09		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	837 1	6250 3	Y	852	849 0		128
							937 9						
10		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	938 1	6817 3	Y	921	925 0		124
							1013 9						
11		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	925 1	6641 3	Y	851	826 0		149
							936 9						
12		8184 X	6747	-0-	-1437	-0-	385 1	5702 3	Y	600	618 0		131
							660 9						
01		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT			131

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH		WELL #:	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
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
-----																
08		25172 X	20313	-0-	-4859	-0-	841 1	18905 3		Y	422	435 1				26
							103 4	464 9								
09		22680 X	19390	-0-	-3290	-0-	809 1	18109 3		Y	364	340 1				50
							72 4	400 9								
10		21328 X	19975	-0-	-1353	-0-	841 1	18734 3		Y	362	377 1				35
							2 4	398 9								
11		20460 X	10448	-0-	-10012	-0-	444 1	9807 3		Y	177	171 1				41
							2 4	195 9								
*12		22601 X	22601	-0-	-0-	-0-	921 1	21207 3		Y	426	424 1				43
							4 4	469 9								
01		20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-				Y	NO RPT					43
-----																
FOGMT		WELL #:	29SP	RRCID ->	274588	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6859	- 14622				
08		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	942 1	6970 3		Y	603	604 0				57
							663 9									
09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	917 1	6844 3		Y	543	540 0				60
							597 9									
10		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	1025 1	7451 3		Y	549	552 0				57
							604 9									
11		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1067 1	7659 3		Y	573	553 0				77
							630 9									
*12		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	538 1	7960 3		Y	493	500 0				70
							542 9									
01		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				Y	NO RPT					70
-----																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	274667	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7656	- 12317				
08		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	374 1	6565 3		Y	669	668 0				24
							288 4	736 9								
09		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	397 1	7436 3		Y	624	625 0				23
							308 4	686 9								
10		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	377 1	7361 3		Y	631	629 0				25
							478 4	694 9								
11		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	317 1	5222 3		Y	507	510 0				22
							328 4	558 9								
*12		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	362 1	5623 3		Y	589	588 0				23
							423 4	648 9								
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y	NO RPT					23
-----																
FOGMT		WELL #:	30SP	RRCID ->	274706	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6889	- 14152				
08		9672 X	318	-0-	-9354	-0-	34 1	254 3		Y	27	25 0				39
							30 9									
09		9360 X	425	-0-	-8935	-0-	39 1	288 3		Y	89	87 0				41
							98 9									
10		2821 X	300	-0-	-2521	-0-	30 1	216 3		Y	49	52 0				38
							54 9									
11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	42 1	300 3		Y	51	49 0				40
							56 9									
*12		405 X	405	-0-	-0-	-0-	22 1	331 3		Y	47	48 0				39
							52 9									
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 31SP		RRCID -> 274707	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 7248 - 14145					
08		6854 X	6854	-0-	-0-	768 402 9	5684 3	Y	365	363 0		35
09		6694 X	6694	-0-	-0-	744 395 9	5555 3	Y	359	356 0		38
10		6919 X	6919	-0-	-0-	787 411 9	5721 3	Y	374	376 0		36
11		7723 X	7723	-0-	-0-	887 464 9	6372 3	Y	422	407 0		51
*12		7586 X	7586	-0-	-0-	454 425 9	6707 3	Y	386	390 0		47
01		6076 X	NO RPT	-0-	-6076			Y	NO RPT			47
		ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 274720	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 7610 - 12260				
08		8268 X	8268	-0-	-0-	383 294 4	6714 3	Y	797	798 0		19
09		9073 X	9073	-0-	-0-	404 314 4	7570 3	Y	714	715 0		18
10		9588 X	9588	-0-	-0-	401 505 4	7806 3	Y	796	793 0		21
11		8186 X	8186	-0-	-0-	396 408 4	6513 3	Y	790	791 0		20
*12		7594 X	7594	-0-	-0-	380 441 4	5880 3	Y	812	811 0		21
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231			Y	NO RPT			21
		ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 6H	RRCID -> 274728	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 6869	PERF. 7913 - 12637				
08		4757 X	4757	-0-	-0-	332 2 4	3875 3	Y	498	495 0		22
09		4766 X	4766	-0-	-0-	361 3 4	3928 3	Y	431	431 0		22
10		4691 X	4691	-0-	-0-	338 408 9	3945 3	Y	371	370 0		23
11		5257 X	5257	-0-	-0-	382 2 4	4436 3	Y	397	394 0		26
*12		5077 X	5077	-0-	-0-	418 3 4	4173 3	Y	439	439 0		26
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751			Y	NO RPT			26
		STANLEY RANCH		WELL #: 63H	RRCID -> 274938	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 9197 - 13720				
08		19313 X	14990	-0-	-4323	674 40 4	13927 3	Y	317	330 1		196
09		16590 X	15081	-0-	-1509	693 334 9	14054 3	Y	304	270 1		230
10		15841 X	15182	-0-	-659	700 311 9	14171 3	Y	283	278 1		235
11		15330 X	6117	-0-	-9213	276 3 4	5722 3	Y	105	138 1		202
*12		16268 X	16268	-0-	-0-	712 60 4	15173 3	Y	294	271 1		225
01		14756 X	NO RPT	-0-	-14756			Y	NO RPT			225



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 274958		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10695 X	10008	-0-	-687	-0-	195	1 4	8869	3 9	Y	857	871	0			52
09	9720 X	9430	-0-	-290	-0-	196	1 4	8363	3 9	Y	791	793	0			50
10	10044 X	9560	-0-	-484	-0-	187	1 4	8519	3 9	Y	775	773	0			52
11	9690 X	9341	-0-	-349	-0-	177	1 4	8352	3 9	Y	737	741	0			48
12	10013 X	9513	-0-	-500	-0-	186	1 4	8405	3 9	Y	836	830	0			54
01	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	2	4	920	9	Y	NO RPT					54

  

WORTHEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 274960		COMPL. DATE 10/08/2014				TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023						
08	16740 X	16610	-0-	-130	-0-	681	1 4	15303	3 9	Y	494	506	1			30
09	16200 X	16179	-0-	-21	-0-	668	1 4	14927	3 9	Y	477	443	1			64
10	16740 X	14747	-0-	-1993	-0-	614	1 4	13671	3 9	Y	419	443	1			40
11	16200 X	7697	-0-	-8503	-0-	323	1 4	7146	3 9	Y	205	198	1			47
*12	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	750	1 4	17268	3 9	Y	550	542	1			55
01	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-	3	4	605	9	Y	NO RPT					55

  

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 274961		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273						
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	649	1 4	7583	3 9	Y	654	653	0			26
09	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	621	1 4	6762	3 9	Y	498	501	0			23
10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	633	1 4	7406	3 9	Y	527	524	0			26
11	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	752	1 4	8728	3 9	Y	502	501	0			27
*12	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	675	1 4	6733	3 9	Y	407	411	0			23
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	4	4	448	9	Y	NO RPT					23

  

WORTHEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 274962		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802						
08	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	722	1 4	16228	3 9	Y	509	526	1			33
09	16710 X	16651	-0-	-59	-0-	689	1 4	15407	3 9	Y	449	419	1			63
10	17267 X	15826	-0-	-1441	-0-	660	1 4	14680	3 9	Y	441	460	1			44
11	16710 X	9643	-0-	-7067	-0-	406	1 4	8958	3 9	Y	252	236	1			60
*12	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	731	1 4	16829	3 9	Y	526	529	1			57
01	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-	3	4	579	9	Y	NO RPT					57

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 274963			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037		
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		
08	16585 X	15141	-0-	-1444	-0-	618 1 76 4	13911 3 536 9	Y	487	502 1	34		
09	16050 X	14728	-0-	-1322	-0-	607 1 54 4	13576 3 491 9	Y	446	415 1	65		
10	16585 X	14927	-0-	-1658	-0-	620 1 1 4	13800 3 506 9	Y	460	476 1	49		
11	16050 X	8113	-0-	-7937	-0-	340 1 2 4	7519 3 252 9	Y	229	219 1	59		
*12	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	695 1 3 4	15999 3 616 9	Y	560	556 1	63		
01	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-			Y	NO RPT		63		
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 275015			COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376		
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	261 1 2 4	3052 3 427 9	Y	388	387 0	23		
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	295 1 3 4	3215 3 402 9	Y	365	364 0	24		
10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	312 1 493 9	3644 3 3925 3	Y	448	444 0	28		
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	339 1 1 4	3925 3 405 9	Y	368	368 0	28		
12	3689 X	3342	-0-	-347	-0-	268 1 2 4	2676 3 396 9	Y	360	360 0	28		
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		28		
-----													
WORTHEY RANCH			WELL #: 45H		RRCID -> 275019			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847		
08	24645 X	22629	-0-	-2016	-0-	930 1 114 4	20912 3 673 9	Y	612	628 1	42		
09	23850 X	21396	-0-	-2454	-0-	885 1 79 4	19805 3 627 9	Y	570	529 1	83		
10	24645 X	22144	-0-	-2501	-0-	927 1 2 4	20639 3 576 9	Y	524	551 1	56		
11	21930 X	11345	-0-	-10585	-0-	479 1 2 4	10568 3 296 9	Y	269	257 1	68		
*12	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	967 1 4 4	22258 3 699 9	Y	635	632 1	71		
01	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-			Y	NO RPT		71		
-----													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275052			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152		
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	379 1 292 4	6651 3 663 9	Y	603	603 0	19		
09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	415 1 322 4	7771 3 646 9	Y	587	587 0	19		
10	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	400 1 506 4	7800 3 663 9	Y	603	602 0	20		
11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	407 1 421 4	6701 3 708 9	Y	644	645 0	19		
*12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	394 1 458 4	6103 3 634 9	Y	576	577 0	18		
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BEINHORN RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 275057		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618		
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
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	82 1 404 9	3709 3	Y	367 373 0	16
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	85 1 381 9	3620 3	Y	346 346 0	16
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	76 1 355 9	3428 3	Y	323 322 0	17
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	74 1 355 9	3467 3	Y	323 324 0	16
*12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	3561 3	Y	337 335 0	18
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT	18

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508		
08	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	285 1 8 4	7288 3	Y	1046 1052 0	29
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	173 1 1 4	4349 3	Y	885 882 0	32
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	155 1 28 4	5078 3	Y	1093 1083 0	42
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	275 1 74 4	6112 3	Y	999 998 0	43
*12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	322 1 21 4	6337 3	Y	1038 1049 0	32
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 275059		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711		
08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	226 1 7 4	5778 3	Y	560 565 0	21
09	5040 X	3883	-0-	-1157	-0-	126 1 1 4	3180 3	Y	524 522 0	23
10	5208 X	4247	-0-	-961	-0-	105 1 19 4	3440 3	Y	621 616 0	28
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	211 1 56 4	4673 3	Y	708 705 0	31
*12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	239 1 16 4	4707 3	Y	682 689 0	24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 275063		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806		
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	144 1 4 4	3681 3	Y	326 329 0	15
09	3750 X	2809	-0-	-941	-0-	90 1 460 9	2259 3	Y	418 415 0	18
10	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-	49 1 9 4	1612 3	Y	305 304 0	19
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	231 1 61 4	5107 3	Y	825 815 0	29
*12	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	277 1 18 4	5453 3	Y	824 831 0	22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 275064		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 7200 - 12443		
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
-----													
08		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	126 1	3220 3	Y	320	322 0		6
							4 4	352 9					
09		2940 X	2792	-0-	-148	-0-	93 1	2326 3	Y	339	337 0		8
							373 9						
10		3038 X	2723	-0-	-315	-0-	70 1	2261 3	Y	345	343 0		10
							12 4	380 9					
11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	119 1	2650 3	Y	330	330 0		10
							32 4	363 9					
*12		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	186 1	3652 3	Y	466	468 0		8
							12 4	513 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 275069		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 7254 - 14359		
-----													
08		6169 X	4922	-0-	-1247	-0-	164 1	4191 3	Y	511	515 0		17
							5 4	562 9					
09		6270 X	4013	-0-	-2257	-0-	128 1	3244 3	Y	582	579 0		20
							1 4	640 9					
10		6479 X	4189	-0-	-2290	-0-	105 1	3436 3	Y	572	568 0		24
							19 4	629 9					
11		6270 X	5568	-0-	-702	-0-	209 1	4646 3	Y	597	595 0		26
							56 4	657 9					
*12		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	241 1	4753 3	Y	628	635 0		19
							16 4	691 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 275072		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6573		PERF. 7189 - 14032		
-----													
08		8122 X	7036	-0-	-1086	-0-	243 1	6212 3	Y	522	525 0		14
							7 4	574 9					
09		7860 X	4617	-0-	-3243	-0-	156 1	3934 3	Y	478	476 0		16
							1 4	526 9					
10		8122 X	5063	-0-	-3059	-0-	133 1	4335 3	Y	520	516 0		20
							23 4	572 9					
11		7440 X	6131	-0-	-1309	-0-	239 1	5277 3	Y	502	502 0		20
							63 4	552 9					
12		7037 X	6434	-0-	-603	-0-	282 1	5551 3	Y	530	535 0		15
							18 4	583 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 275087		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 7131 - 12087		
-----													
08		5580 X	5301	-0-	-279	-0-	596 1	4272 3	Y	394	397 0		31
							433 9						
09		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	699 1	4998 3	Y	315	319 0		27
							347 9						
10		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	636 1	4552 3	Y	422	427 0		22
							464 9						
11		5220 X	4452	-0-	-768	-0-	473 1	3676 3	Y	275	273 0		24
							303 9						
12		5332 X	4978	-0-	-354	-0-	672 1	3953 3	Y	321	307 0		38
							353 9						
01		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			38
-----													

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 275089			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062		
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
-----													
08		8188 X	8188	-0-	-0-	291 1	7425 3	422	Y	422	425 0		18
						8 4	464 9						
09		7020 X	5210	-0-	-1810	183 1	4620 3	369	Y	369	368 0		19
						1 4	406 9						
10		7254 X	5904	-0-	-1350	161 1	5238 3	434	Y	434	430 0		23
						28 4	477 9						
11		7090 X	7090	-0-	-0-	284 1	6276 3	414	Y	414	414 0		23
						75 4	455 9						
*12		8518 X	8518	-0-	-0-	385 1	7582 3	478	Y	478	482 0		19
						25 4	526 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275101			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953		
-----													
08		4774 X	3756	-0-	-1018	130 1	3329 3	266	Y	266	268 0		14
						4 4	293 9						
09		5160 X	3403	-0-	-1757	117 1	2941 3	314	Y	314	312 0		16
						345 9							
10		5332 X	3115	-0-	-2217	82 1	2702 3	287	Y	287	285 0		18
						15 4	316 9						
11		5160 X	4734	-0-	-426	186 1	4112 3	352	Y	352	350 0		20
						49 4	387 9						
12		3751 X	2861	-0-	-890	127 1	2488 3	216	Y	216	222 0		14
						8 4	238 9						
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751				Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275103			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878		
-----													
08		6054 X	6054	-0-	-0-	210 1	5356 3	438	Y	438	441 0		17
						6 4	482 9						
09		5610 X	4339	-0-	-1271	148 1	3732 3	416	Y	416	414 0		19
						1 4	458 9						
10		5889 X	5889	-0-	-0-	156 1	5119 3	533	Y	533	528 0		24
						28 4	586 9						
11		7337 X	7337	-0-	-0-	289 1	6399 3	520	Y	520	519 0		25
						77 4	572 9						
*12		6811 X	6811	-0-	-0-	300 1	5903 3	535	Y	535	540 0		20
						19 4	589 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275106			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384		
-----													
08		3871 X	3871	-0-	-0-	133 1	3400 3	304	Y	304	306 0		13
						4 4	334 9						
09		3150 X	2222	-0-	-928	73 1	1835 3	285	Y	285	284 0		14
						314 9							
10		3255 X	663	-0-	-2592	17 1	548 3	86	Y	86	88 0		12
						3 4	95 9						
11		3150 X	49	-0-	-3101	1 1	41 3	5	Y	5	7 0		10
						1 4	6 9						
*12		3891 X	3891	-0-	-0-	166 1	3281 3	394	Y	394	392 0		12
						11 4	433 9						
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875				Y	NO RPT			12
-----													

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
08		7409 X	6008	-0-	-1401	-0-	443	1	5185	3	Y	343	342	0	13
							3	4	377	9					
09		7170 X	5965	-0-	-1205	-0-	474	1	5157	3	Y	300	300	0	13
							4	4	330	9					
10		7409 X	6453	-0-	-956	-0-	481	1	5626	3	Y	314	312	0	15
							1	4	345	9					
11		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	534	1	6182	3	Y	299	298	0	16
							2	4	329	9					
*12		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	553	1	5508	3	Y	290	291	0	15
							3	4	319	9					
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934															
-----															
08		3069 X	2954	-0-	-115	-0-	337	1	2411	3	Y	187	189	0	19
							206	9							
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	422	1	3016	3	Y	163	165	0	17
							179	9							
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	384	1	2751	3	Y	255	258	0	14
							281	9							
11		2970 X	2964	-0-	-6	-0-	316	1	2457	3	Y	174	173	0	15
							191	9							
12		3069 X	2977	-0-	-92	-0-	407	1	2395	3	Y	159	153	0	21
							175	9							
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			21
-----															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805															
-----															
08		6231 X	4853	-0-	-1378	-0-	357	1	4173	3	Y	292	291	0	8
							2	4	321	9					
09		6030 X	4885	-0-	-1145	-0-	386	1	4198	3	Y	271	271	0	8
							3	4	298	9					
10		6231 X	5642	-0-	-589	-0-	420	1	4912	3	Y	282	281	0	9
							310	9							
11		6030 X	5750	-0-	-280	-0-	434	1	5026	3	Y	262	261	0	10
							2	4	288	9					
12		4867 X	4704	-0-	-163	-0-	403	1	4030	3	Y	244	245	0	9
							3	4	268	9					
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327															
-----															
08		12761 X	7610	-0-	-5151	-0-	439	1	6290	3	Y	791	796	0	6
							11	4	870	9					
09		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	267	1	4215	3	Y	785	785	0	6
							5	4	864	9					
10		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	234	1	4055	3	Y	536	533	0	9
							26	4	590	9					
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	Y	572	530	0	51
							24	4	629	9					
*12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	128	1	2601	3	Y	385	407	0	29
							11	4	424	9					
01		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			29
-----															

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
08		5952 X	4855	-0-	-1097	-0-	279 1	3995 3	Y	522	523	0		35
							7 4	574 9						
09		5490 X	4006	-0-	-1484	-0-	200 1	3154 3	Y	590	592	0		33
							3 4	649 9						
10		5487 X	5453	-0-	-34	-0-	258 1	4463 3	Y	640	636	0		37
							28 4	704 9						
11		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	226 1	4650 3	Y	739	685	0		91
							29 4	813 9						
12		5487 X	5350	-0-	-137	-0-	216 1	4388 3	Y	661	699	0		53
							19 4	727 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				53
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
08		15345 X	10175	-0-	-5170	-0-	598 1	8557 3	Y	914	914	0		59
							15 4	1005 9						
09		14850 X	12540	-0-	-2310	-0-	637 1	10044 3	Y	1680	1678	0		61
							11 4	1848 9						
10		10230 X	9891	-0-	-339	-0-	479 1	8306 3	Y	957	957	0		61
							53 4	1053 9						
11		9900 X	9223	-0-	-677	-0-	377 1	7745 3	Y	957	889	0		129
							48 4	1053 9						
*12		11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	478 1	9719 3	Y	1223	1270	0		82
							42 4	1345 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				82
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
08		6913 X	4564	-0-	-2349	-0-	236 1	3376 3	Y	860	861	0		45
							6 4	946 9						
09		6690 X	4653	-0-	-2037	-0-	206 1	3247 3	Y	1088	1088	0		45
							3 4	1197 9						
10		6913 X	4496	-0-	-2417	-0-	203 1	3505 3	Y	696	695	0		46
							22 4	766 9						
11		5130 X	4460	-0-	-670	-0-	173 1	3550 3	Y	650	604	0		92
							22 4	715 9						
12		4681 X	4019	-0-	-662	-0-	157 1	3188 3	Y	600	635	0		57
							14 4	660 9						
01		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT				57
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	252 1	4413 3	Y	445	446	0		20
							193 4	490 9						
09		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	275 1	5149 3	Y	455	455	0		20
							213 4	501 9						
10		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	251 1	4896 3	Y	485	483	0		22
							317 4	534 9						
11		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	226 1	3714 3	Y	409	411	0		20
							233 4	450 9						
*12		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	249 1	3858 3	Y	484	482	0		22
							289 4	532 9						
01		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT				22

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275386			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	5580 X	5175	-0-	-405	-0-	105	1	4737	3	Y	303	307 0
						333	9					21
09	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	100	1	4256	3	Y	285	285 0
						314	9					21
10	5363 X	4779	-0-	-584	-0-	96	1	4374	3	Y	281	281 0
						309	9					21
11	5010 X	4579	-0-	-431	-0-	88	1	4196	3	Y	267	269 0
						1	4	294	9			19
12	5177 X	4319	-0-	-858	-0-	87	1	3916	3	Y	286	284 0
						1	4	315	9			21
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	21
-----												
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275387			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101	
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	258	1	1849	3	Y	233	235 0
						256	9					31
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	238	1	1698	3	Y	174	177 0
						191	9					28
10	2015 N	1630	-0-	-385	-0-	172	1	1234	3	Y	204	209 0
						224	9					23
11	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	188	1	1459	3	Y	157	155 0
						173	9					25
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	165	1	973	3	Y	103	100 0
						113	9					28
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT	28
-----												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275473			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043	
08	9145 X	6314	-0-	-2831	-0-	464	1	5425	3	Y	384	384 0
						3	4	422	9			21
09	8850 X	6463	-0-	-2387	-0-	512	1	5572	3	Y	341	341 0
						4	4	375	9			21
10	7750 X	7647	-0-	-103	-0-	567	1	6630	3	Y	408	405 0
						1	4	449	9			24
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	591	1	6852	3	Y	323	324 0
						3	4	355	9			23
*12	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	586	1	5854	3	Y	401	399 0
						4	4	441	9			25
01	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT	25
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 275477			COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609	
08	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	350	1	5010	3	Y	274	275 0
						9	4	301	9			27
09	5700 X	5333	-0-	-367	-0-	292	1	4603	3	Y	394	394 0
						5	4	433	9			27
10	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	322	1	5574	3	Y	329	328 0
						35	4	362	9			28
11	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	321	1	6588	3	Y	404	374 0
						41	4	444	9			58
*12	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	321	1	6525	3	Y	424	445 0
						28	4	466	9			37
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	37



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08		6293 X	3218	-0-	-3075	-0-	175	1	2507	3	Y	484	487	0	40
							4	4	532	9					
09		6090 X	4044	-0-	-2046	-0-	192	1	3017	3	Y	756	756	0	40
							3	4	832	9					
10		6324 X	3912	-0-	-2412	-0-	178	1	3098	3	Y	560	559	0	41
							20	4	616	9					
11		6120 X	4182	-0-	-1938	-0-	163	1	3357	3	Y	583	541	0	83
							21	4	641	9					
*12		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	276	1	5596	3	Y	1003	1030	0	56
							24	4	1103	9					
01		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			56
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590															
08		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	530	1	7588	3	Y	790	789	0	45
							13	4	869	9					
09		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	396	1	6247	3	Y	1067	1067	0	45
							7	4	1174	9					
10		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	381	1	6607	3	Y	807	805	0	47
							42	4	888	9					
11		7770 X	6235	-0-	-1535	-0-	249	1	5115	3	Y	763	710	0	100
							32	4	839	9					
12		8029 X	3944	-0-	-4085	-0-	158	1	3221	3	Y	501	546	0	55
							14	4	551	9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517															
08		3999 X	3087	-0-	-912	-0-	187	1	2662	3	Y	213	213	0	3
							4	4	234	9					
09		3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	149	1	2361	3	Y	273	273	0	3
							3	4	300	9					
10		3317 X	2385	-0-	-932	-0-	122	1	2103	3	Y	134	134	0	3
							13	4	147	9					
11		3000 X	1959	-0-	-1041	-0-	84	1	1734	3	Y	118	110	0	11
							11	4	130	9					
12		3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	72	1	1466	3	Y	142	147	0	6
							7	4	156	9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															
08		3100 N	3044	-0-	-56	158	142	1	2022	3	Y	797	799	0	21
							3	4	877	9					
09		2595 N	2437	-0-	-158	-0-	103	1	1628	3	Y	640	641	0	20
							2	4	704	9					
10		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	100	1	1725	3	Y	459	457	0	22
							11	4	505	9					
11		1290 X	321	-0-	-969	-0-	11	1	234	3	Y	67	69	0	20
							2	4	74	9					
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 6H		RRCID -> 275650	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 6692	PERF. 7116	- 12104		
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	
08	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	312 1 381 9	2235 3	Y	346	348 0	19	
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	336 1 242 9	2403 3	Y	220	225 0	14	
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	317 1 325 9	2272 3	Y	295	299 0	10	
11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	272 1 237 9	2115 3	Y	215	213 0	12	
12	2914 X	1249	-0-	-1665	-0-	165 1 114 9	970 3	Y	104	103 0	13	
01	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		13	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275661	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 6970	PERF. 7478	- 12139				
08	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	341 1 263 4	5983 3	Y	557	557 0	18	
09	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	305 1 236 4	5700 3	Y	433	435 0	16	
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	388 1 489 4	7554 3	Y	577	574 0	19	
11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	333 1 345 4	5485 3	Y	497	499 0	17	
*12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	391 1 454 4	6056 3	Y	640	637 0	20	
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-		704 9	Y	NO RPT		20	
BEINHORN RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 275668	COMPL. DATE 01/28/2015	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 8672	- 12149				
08	5828 X	4029	-0-	-1799	-0-	80 1 316 9	3633 3	Y	287	292 0	21	
09	5640 X	1878	-0-	-3762	-0-	40 1 147 9	1691 3	Y	134	137 0	18	
10	5828 X	360	-0-	-5468	-0-	7 1 28 9	325 3	Y	25	26 0	17	
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-	17 0	-0-	
12	4619 X	802	-0-	-3817	-0-	16 1 59 9	727 3	Y	54	53 0	1	
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		1	
BEINHORN RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 275669	COMPL. DATE 01/28/2015	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 8792	- 12271				
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	107 1 323 9	4834 3	Y	294	300 0	13	
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	137 1 1 4	5891 3	Y	386	385 0	14	
10	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	154 1 1 4	7047 3	Y	421	420 0	15	
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	149 1 1 4	7046 3	Y	413	414 0	14	
*12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	134 1 2 4	6063 3	Y	440	437 0	17	
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-		484 9	Y	NO RPT		17	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		7471 X	7469	-0-	-2	-0-	38 1	6889 3	489	Y	489	494 0		39
							4 4	538 9						
09		7230 X	7053	-0-	-177	-0-	34 1	6498 3	472	Y	472	473 0		38
							2 4	519 9						
10		7471 X	7197	-0-	-274	-0-	34 1	6680 3	437	Y	437	442 0		33
							2 4	481 9						
11		7230 X	6685	-0-	-545	-0-	31 1	6151 3	457	Y	457	453 0		37
							503 9							
12		7471 X	6898	-0-	-573	-0-	33 1	6339 3	477	Y	477	476 0		38
							1 4	525 9						
01		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-				Y	NO RPT			38
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
-----														
08		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	27 1	4966 3	334	Y	334	332 0		21
							3 4	367 9						
09		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	26 1	4787 3	299	Y	299	301 0		19
							1 4	329 9						
10		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	25 1	4883 3	301	Y	301	303 0		17
							1 4	331 9						
11		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	23 1	4687 3	319	Y	319	315 0		21
							351 9							
12		5146 X	4917	-0-	-229	-0-	24 1	4535 3	325	Y	325	324 0		22
							358 9							
01		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
-----														
08		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	31 1	5598 3	500	Y	500	500 0		40
							3 4	550 9						
09		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	29 1	5309 3	489	Y	489	490 0		39
							1 4	538 9						
10		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	28 1	5355 3	523	Y	523	523 0		39
							1 4	575 9						
11		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	26 1	5157 3	479	Y	479	479 0		39
							527 9							
*12		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	27 1	5187 3	529	Y	529	526 0		42
							1 4	582 9						
01		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			42
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
-----														
08		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	389 1	2785 3	319	Y	319	321 0		26
							351 9							
09		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	418 1	2984 3	238	Y	238	242 0		22
							262 9							
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	417 1	2984 3	323	Y	323	328 0		17
							355 9							
11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	469 1	3652 3	327	Y	327	321 0		23
							360 9							
*12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	486 1	2857 3	208	Y	208	203 0		28
							229 9							
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT			28

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	275803	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7171 - 12101		
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3119 X	3119	-0-	-0-	342	1	2452	3	Y	295	297	0	23
						325	9							
09		3181 X	3181	-0-	-0-	358	1	2559	3	Y	240	243	0	20
						264	9							
10		2961 X	2961	-0-	-0-	320	1	2293	3	Y	316	320	0	16
						348	9							
11		2790 X	2768	-0-	-22	288	1	2238	3	Y	220	219	0	17
						242	9							
12		2883 X	2593	-0-	-290	343	1	2021	3	Y	208	200	0	25
						229	9							
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007					Y	NO RPT			25
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	275806	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7270 - 12192		
08		4588 X	4034	-0-	-554	449	1	3218	3	Y	334	336	0	32
						367	9							
09		4440 X	4336	-0-	-104	495	1	3533	3	Y	280	283	0	29
						308	9							
10		4588 X	4256	-0-	-332	473	1	3385	3	Y	362	367	0	24
						398	9							
11		4260 X	4012	-0-	-248	427	1	3323	3	Y	238	237	0	25
						262	9							
12		4402 X	2817	-0-	-1585	381	1	2242	3	Y	176	171	0	30
						194	9							
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216					Y	NO RPT			30
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	275807	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7532 - 12362		
08		7610 X	7610	-0-	-0-	879	1	6298	3	Y	394	397	0	36
						433	9							
09		8278 X	8278	-0-	-0-	972	1	6942	3	Y	331	335	0	32
						364	9							
10		7795 X	7795	-0-	-0-	898	1	6432	3	Y	423	430	0	25
						465	9							
11		6960 X	6622	-0-	-338	719	1	5593	3	Y	282	280	0	27
						310	9							
12		7192 X	2816	-0-	-4376	389	1	2292	3	Y	123	123	0	27
						135	9							
01		8215 X	NO RPT	-0-	-8215					Y	NO RPT			27
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	275815	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8927 - 16668		
08		3255 X	2861	-0-	-394	178	1	1707	3	Y	882	902	0	7
						6	4	970	9					
09		3150 X	2999	-0-	-151	130	1	1676	3	Y	1082	1075	0	14
						3	4	1190	9					
10		3571 X	3571	-0-	-0-	155	1	2209	3	Y	1091	1093	0	12
						7	4	1200	9					
11		3150 X	2596	-0-	-554	120	1	1564	3	Y	821	828	0	5
						9	4	903	9					
*12		3437 X	3437	-0-	-0-	181	1	2068	3	Y	1073	1070	0	8
						8	4	1180	9					
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728					Y	NO RPT			8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		57H		RRCID -> 275816			COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 9015 - 17390	
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
-----														
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	312 1	2983 3	Y	1036	1059	0		10
							10 4	1140 9						
09		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	273 1	3505 3	Y	1197	1190	0		17
							6 4	1317 9						
10		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	303 1	4304 3	Y	1162	1165	0		14
							14 4	1278 9						
11		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	339 1	4412 3	Y	990	996	0		8
							25 4	1089 9						
*12		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	353 1	4031 3	Y	977	977	0		8
							16 4	1075 9						
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		31H		RRCID -> 275838			COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7969		PERF. 8365 - 13190	
08		5580 X	4340	-0-	-1240	-0-	332 1	3437 3	Y	519	530	0		18
							571 9							
09		5400 X	4116	-0-	-1284	-0-	311 1	3308 3	Y	452	453	0		17
							497 9							
10		5580 X	5211	-0-	-369	-0-	400 1	4226 3	Y	531	524	0		24
							1 4	584 9						
11		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	450 1	4853 3	Y	506	507	0		23
							1 4	557 9						
*12		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	393 1	4467 3	Y	434	435	0		22
							10 4	477 9						
01		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		32H		RRCID -> 275839			COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8338 - 13165	
08		4991 X	4798	-0-	-193	-0-	369 1	3818 3	Y	555	568	0		17
							611 9							
09		4830 X	4801	-0-	-29	-0-	363 1	3862 3	Y	524	523	0		18
							576 9							
10		4867 X	4281	-0-	-586	-0-	324 1	3428 3	Y	480	478	0		20
							1 4	528 9						
11		4650 X	3516	-0-	-1134	-0-	262 1	2818 3	Y	396	400	0		16
							436 9							
*12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	351 1	3983 3	Y	565	555	0		26
							8 4	622 9						
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		35H		RRCID -> 275840			COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 9254 - 14952	
08		5146 X	4594	-0-	-552	-0-	34 1	4427 3	Y	121	144	0		30
							133 9							
09		4980 X	4132	-0-	-848	-0-	39 1	3962 3	Y	119	114	0		35
							131 9							
10		5146 X	4166	-0-	-980	-0-	110 1	3925 3	Y	119	124	0		30
							131 9							
11		4980 X	3957	-0-	-1023	-0-	136 1	3680 3	Y	128	110	0		48
							141 9							
12		5146 X	4308	-0-	-838	-0-	161 1	3996 3	Y	137	144	0		41
							151 9							
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			41

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		36H	RRCID ->	275841	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	9234 - 14931		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4247 X	4148	-0-	-99	-0-	30	1	3954	3	Y	149	176	0	39
						164	9							
09	4110 X	4065	-0-	-45	-0-	38	1	3881	3	Y	133	128	0	44
						146	9							
10	4154 X	3816	-0-	-338	-0-	100	1	3602	3	Y	104	113	0	35
						114	9							
11	4020 X	3522	-0-	-498	-0-	121	1	3272	3	Y	117	100	0	52
						129	9							
12	4154 X	3798	-0-	-356	-0-	141	1	3490	3	Y	152	155	0	49
						167	9							
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			49
-----														
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		37H	RRCID ->	275842	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	9230 - 14979		
08	4743 X	4472	-0-	-271	-0-	33	1	4260	3	Y	163	211	0	45
						179	9							
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	38	1	3786	3	Y	171	163	0	53
						188	9							
10	5611 X	3728	-0-	-1883	-0-	97	1	3463	3	Y	153	163	0	43
						168	9							
11	5430 X	3288	-0-	-2142	-0-	113	1	3056	3	Y	108	99	0	52
						119	9							
12	5611 X	2464	-0-	-3147	-0-	90	1	2244	3	Y	118	126	0	44
						130	9							
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			44
-----														
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		38H	RRCID ->	275843	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	9591 - 15258		
08	6324 X	5781	-0-	-543	-0-	42	1	5518	3	Y	201	236	0	55
						221	9							
09	6030 X	5623	-0-	-407	-0-	53	1	5365	3	Y	186	178	0	63
						205	9							
10	6231 X	5555	-0-	-676	-0-	144	1	5199	3	Y	192	200	0	55
						1	4	211	9					
11	6030 X	4880	-0-	-1150	-0-	167	1	4500	3	Y	194	168	0	81
						213	9							
12	5952 X	5368	-0-	-584	-0-	199	1	4940	3	Y	208	220	0	69
						229	9							
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			69
-----														
STUMBERG RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	275844	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	8004 - 12179		
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	245	1	2838	3	Y	277	275	0	30
						305	9							
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	227	1	2535	3	Y	235	245	0	20
						2	4	259	9					
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	279	1	2927	3	Y	283	278	0	25
						311	9							
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	367	1	3564	3	Y	299	300	0	24
						329	9							
*12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	362	1	2900	3	Y	294	289	0	29
						1	4	323	9					
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 19SP		RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898			
M O	ALLOW 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
08	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	104 1	2867 3	Y	193	195 0		18	
09	3540 X	3245	-0-	-295	-0-	212 9	2937 3	Y	203	202 0		19	
10	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	85 1	3149 3	Y	197	199 0		17	
11	3540 X	2977	-0-	-563	-0-	223 9	2738 3	Y	189	186 0		20	
12	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	46 1	3025 3	Y	193	191 0		22	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	217 9		Y	NO RPT			22	
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367			
08	4526 X	4365	-0-	-161	-0-	311 1	2975 3	Y	972	991 0		7	
09	4380 X	3890	-0-	-490	-0-	10 4	2658 3	Y	928	924 0		11	
10	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	207 1	1021 9	Y	800	804 0		7	
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4 4	2966 3	Y	882	884 0		5	
*12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	208 1	3395 3	Y	1059	1057 0		7	
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	10 4	4856 3	Y	NO RPT			7	
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171			
08	4588 X	4298	-0-	-290	-0-	32 1	4163 3	Y	94	113 0		27	
09	4200 X	3869	-0-	-331	-0-	103 9	3751 3	Y	74	73 0		28	
10	4340 X	3793	-0-	-547	-0-	37 1	3585 3	Y	98	99 0		27	
11	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	81 9	3460 3	Y	86	76 0		37	
12	4309 X	2966	-0-	-1343	-0-	100 1	2784 3	Y	64	73 0		28	
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	108 9		Y	NO RPT			28	
-----													
FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486			
08	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3112	112 1	1406 3	Y	173	170 0		13	
09	5230 X	2118	-0-	-3112	-0-	190 9	1858 3	Y	187	185 0		15	
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	54 1	2365 3	Y	185	186 0		14	
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	206 9	2420 3	Y	209	203 0		20	
*12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	34 1	2023 3	Y	162	164 0		18	
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	204 9		Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
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	
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:	33H	RRCID ->	275894	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8316 - 13188			
08		4619 X	3291	-0-	-1328	-0-	241 563	1 9	2487	3	Y	512	536 0	18
09		4470 X	2680	-0-	-1790	-0-	192 451	1 9	2037	3	Y	410	412 0	16
10		4619 X	3419	-0-	-1200	-0-	246 580	1 9	2593	3	Y	527	519 0	24
11		4470 X	3271	-0-	-1199	-0-	231 557	1 9	2483	3	Y	506	508 0	22
12		4619 X	3565	-0-	-1054	-0-	247 6	1 4	2805	3	Y	461	461 0	22
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		22
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:	29H	RRCID ->	275918	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8636 - 13522			
08		5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	333 506	1 9	3442	3	Y	460	473 0	16
09		4830 X	4112	-0-	-718	-0-	311 494	1 9	3307	3	Y	449	448 0	17
10		4681 X	4192	-0-	-489	-0-	318 1	1 4	3365	3	Y	462	458 0	21
11		4410 X	4008	-0-	-402	-0-	295 1	1 4	3180	3	Y	484	483 0	22
12		4557 X	3755	-0-	-802	-0-	264 6	1 4	2994	3	Y	446	445 0	23
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		23
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:	30H	RRCID ->	275919	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8875 - 13710			
08		3751 X	3387	-0-	-364	-0-	268 350	1 9	2769	3	Y	318	327 0	9
09		3630 X	3275	-0-	-355	-0-	253 330	1 9	2692	3	Y	300	299 0	10
10		3596 X	3205	-0-	-391	-0-	249 330	1 9	2626	3	Y	300	298 0	12
11		3360 X	3008	-0-	-352	-0-	228 330	1 9	2450	3	Y	300	300 0	12
12		3472 X	2231	-0-	-1241	-0-	160 4	1 4	1816	3	Y	228	230 0	10
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		10
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	50H	RRCID ->	275946	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8880 - 15686			
08		4371 X	3502	-0-	-869	-0-	151 963	1 9	2388	3	Y	875	886 0	13
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	97 1	1 4	2924	3	Y	1230	1225 0	18
10		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	139 5	1 4	3411	3	Y	1196	1197 0	17
11		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	112 23	1 4	3268	3	Y	1021	1022 0	16
*12		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	180 6	1 4	2871	3	Y	983	981 0	18
01		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT		18



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 275979		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8369 - 13241		
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
-----													
08	5518 X	4281	-0-	-1237	-0-	326 1	3369 3	3369 3	Y	533	557 0		21
						586 9							
09	5010 X	4559	-0-	-451	-0-	337 1	3586 3	3586 3	Y	578	575 0		24
						636 9							
10	5115 X	4247	-0-	-868	-0-	305 1	3225 3	3225 3	Y	651	644 0		31
						1 4	716 9						
11	4710 X	3938	-0-	-772	-0-	277 1	2987 3	2987 3	Y	612	614 0		29
						1 4	673 9						
12	4619 X	4123	-0-	-496	-0-	269 1	3045 3	3045 3	Y	730	720 0		39
						6 4	803 9						
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT			39
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 276024		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8736 - 16043		
-----													
08	5456 X	4907	-0-	-549	-0-	363 1	3475 3	3475 3	Y	961	979 0		13
						12 4	1057 9						
09	5280 X	3452	-0-	-1828	-0-	179 1	2299 3	2299 3	Y	882	879 0		16
						4 4	970 9						
10	5456 X	5357	-0-	-99	-0-	271 1	3864 3	3864 3	Y	1099	1098 0		17
						13 4	1209 9						
11	5280 X	4274	-0-	-1006	-0-	233 1	3033 3	3033 3	Y	901	907 0		11
						17 4	991 9						
12	4991 X	3616	-0-	-1375	-0-	220 1	2511 3	2511 3	Y	795	796 0		10
						10 4	875 9						
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT			10
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 73H		RRCID -> 276037		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8923 - 18129		
-----													
08	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	425 1	4061 3	4061 3	Y	1563	1594 0		20
						14 4	1719 9						
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	331 1	4246 3	4246 3	Y	1667	1658 0		29
						7 4	1834 9						
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	337 1	4791 3	4791 3	Y	1558	1563 0		24
						15 4	1714 9						
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	369 1	4822 3	4822 3	Y	1664	1669 0		19
						28 4	1830 9						
12	5363 X	5218	-0-	-145	-0-	304 1	3466 3	3466 3	Y	1304	1307 0		16
						14 4	1434 9						
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT			16
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 276099		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8790 - 16297		
-----													
08	6975 X	5542	-0-	-1433	-0-	30 1	5351 3	5351 3	Y	146	135 0		43
						161 9							
09	6750 X	5341	-0-	-1409	-0-	39 1	5119 3	5119 3	Y	165	185 0		23
						1 4	182 9						
10	6975 X	5568	-0-	-1407	-0-	43 1	5352 3	5352 3	Y	155	150 0		28
						2 4	171 9						
11	5910 X	5843	-0-	-67	-0-	51 1	5562 3	5562 3	Y	161	162 0		27
						53 4	177 9						
*12	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	50 1	5765 3	5765 3	Y	173	164 0		36
						35 4	190 9						
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				Y	NO RPT			36

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101			COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301			
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
08		7905 X	7527	-0-	-378	-0-	40 1	7318 3	Y	153	142 0			40
							1 4	168 9						
09		7650 X	7227	-0-	-423	-0-	53 1	7007 3	Y	150	173 0			17
							2 4	165 9						
10		7905 X	7658	-0-	-247	-0-	59 1	7424 3	Y	155	150 0			22
							4 4	171 9						
11		7650 X	6829	-0-	-821	-0-	61 1	6537 3	Y	154	156 0			20
							62 4	169 9						
12		7719 X	7344	-0-	-375	-0-	62 1	7073 3	Y	151	145 0			26
							43 4	166 9						
01		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT				26
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195			
08		4650 X	4343	-0-	-307	-0-	23 1	4185 3	Y	123	112 0			34
							135 9							
09		4500 X	4338	-0-	-162	-0-	32 1	4144 3	Y	146	162 0			18
							1 4	161 9						
10		4650 X	4312	-0-	-338	-0-	34 1	4138 3	Y	126	124 0			20
							1 4	139 9						
11		4350 X	4271	-0-	-79	-0-	37 1	4049 3	Y	133	134 0			19
							39 4	146 9						
*12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	41 1	4758 3	Y	149	141 0			27
							29 4	164 9						
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT				27
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379			
08		4061 X	3117	-0-	-944	-0-	17 1	2994 3	Y	96	93 0			24
							106 9							
09		3930 X	3416	-0-	-514	-0-	25 1	3270 3	Y	109	123 0			10
							1 4	120 9						
10		4061 X	2037	-0-	-2024	-0-	16 1	1956 3	Y	58	62 0			6
							1 4	64 9						
11		3930 X	1371	-0-	-2559	-0-	12 1	1301 3	Y	42	45 0			3
							12 4	46 9						
12		4061 X	2599	-0-	-1462	-0-	22 1	2474 3	Y	80	73 0			10
							15 4	88 9						
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT				10
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505			
08		7037 X	6355	-0-	-682	-0-	32 1	5780 3	Y	491	493 0			42
							3 4	540 9						
09		6750 X	6063	-0-	-687	-0-	30 1	5512 3	Y	473	474 0			41
							1 4	520 9						
10		6758 X	6200	-0-	-558	-0-	30 1	5640 3	Y	481	482 0			40
							1 4	529 9						
11		6240 X	5903	-0-	-337	-0-	27 1	5364 3	Y	465	463 0			42
							512 9							
12		6448 X	5855	-0-	-593	-0-	27 1	5295 3	Y	484	483 0			43
							1 4	532 9						
01		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT				43

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 23H		RRCID -> 276122			COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965			
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
-----														
08		5301 X	5231	-0-	-70	-0-	28 1	5086 3	Y	Y	106	98 0		30
							117 9							
09		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	39 1	5043 3	Y	Y	134	147 0		17
							1 4	147 9						
10		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	42 1	5127 3	Y	Y	129	125 0		21
							2 4	142 9						
11		5130 X	5124	-0-	-6	-0-	45 1	4899 3	Y	Y	121	124 0		18
							47 4	133 9						
12		5239 X	5083	-0-	-156	-0-	43 1	4859 3	Y	Y	138	130 0		26
							29 4	152 9						
01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 276123			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473			
08		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	39 1	7103 3	Y	Y	716	712 0		52
							4 4	788 9						
09		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	35 1	6650 3	Y	Y	682	683 0		51
							2 4	750 9						
10		7657 X	7641	-0-	-16	-0-	35 1	6826 3	Y	Y	707	708 0		50
							2 4	778 9						
11		7410 X	6761	-0-	-649	-0-	30 1	6039 3	Y	Y	629	630 0		49
							692 9							
12		7657 X	7580	-0-	-77	-0-	35 1	6807 3	Y	Y	670	668 0		51
							1 4	737 9						
01		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT			51
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 276160			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174			
08		14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	288 1	13107 3	Y	Y	1403	1427 0		86
							1 4	1543 9						
09		14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	294 1	12528 3	Y	Y	1346	1349 0		83
							1 4	1481 9						
10		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	284 1	12935 3	Y	Y	1369	1365 0		87
							1 4	1506 9						
11		14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	269 1	12719 3	Y	Y	1342	1348 0		81
							2 4	1476 9						
*12		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	274 1	12397 3	Y	Y	1374	1365 0		90
							3 4	1511 9						
01		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-				Y	NO RPT			90
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 276193			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019			
08		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	248 1	11305 3	Y	Y	1045	1061 0		68
							1 4	1150 9						
09		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	252 1	10753 3	Y	Y	986	988 0		66
							1 4	1085 9						
10		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	245 1	11168 3	Y	Y	975	973 0		68
							1 4	1073 9						
11		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	225 1	10587 3	Y	Y	914	920 0		62
							1 4	1005 9						
12		12152 X	11971	-0-	-181	-0-	234 1	10609 3	Y	Y	1023	1015 0		70
							3 4	1125 9						
01		11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-				Y	NO RPT			70

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8395 - 13167		
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
-----													
08		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	38 1	7001 3	Y	359	357 0		25
							4 4	395 9					
09		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	36 1	6777 3	Y	467	459 0		33
							2 4	514 9					
10		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	35 1	6817 3	Y	484	484 0		33
							2 4	532 9					
11		7020 X	6943	-0-	-77	-0-	32 1	6417 3	Y	449	448 0		34
							494 9						
12		7254 X	7031	-0-	-223	-0-	33 1	6455 3	Y	493	490 0		37
							1 4	542 9					
01		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			37
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8497 - 13237		
08		7595 X	7280	-0-	-315	-0-	36 1	6698 3	Y	493	495 0		36
							4 4	542 9					
09		7350 X	6865	-0-	-485	-0-	33 1	6309 3	Y	474	476 0		34
							2 4	521 9					
10		7595 X	6999	-0-	-596	-0-	34 1	6419 3	Y	495	495 0		34
							1 4	545 9					
11		7050 X	6597	-0-	-453	-0-	30 1	6046 3	Y	474	472 0		36
							521 9						
12		7285 X	6735	-0-	-550	-0-	32 1	6144 3	Y	507	505 0		38
							1 4	558 9					
01		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			38
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8320 - 13278		
08		6045 X	5944	-0-	-101	-0-	30 1	5442 3	Y	426	432 0		32
							3 4	469 9					
09		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	29 1	5410 3	Y	378	381 0		29
							1 4	416 9					
10		6045 X	5729	-0-	-316	-0-	28 1	5280 3	Y	382	384 0		27
							1 4	420 9					
11		5850 X	5653	-0-	-197	-0-	26 1	5196 3	Y	392	389 0		30
							431 9						
12		6045 X	5739	-0-	-306	-0-	27 1	5276 3	Y	395	395 0		30
							1 4	435 9					
01		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 276244		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 8564 - 14721		
08		13361 X	13352	-0-	-9	-0-	92 1	12202 3	Y	962	1007 0		88
							1058 9						
09		12930 X	12816	-0-	-114	-0-	80 1	11842 3	Y	812	813 0		87
							1 4	893 9					
10		13361 X	13197	-0-	-164	-0-	84 1	12160 3	Y	866	870 0		83
							953 9						
11		12930 X	12890	-0-	-40	-0-	90 1	11734 3	Y	969	953 0		99
							1066 9						
12		13361 X	12741	-0-	-620	-0-	97 1	11787 3	Y	778	784 0		93
							1 4	856 9					
01		11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			Y	NO RPT			93

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #:		2H	RRCID ->	276289	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8488 - 14634		
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	
-----															
08		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	60	1	7888	3	Y	420	461	0	50
							462	9							
09		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	51	1	7544	3	Y	492	485	0	57
							1	4	541	9					
10		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	54	1	7762	3	Y	470	475	0	52
							517	9							
11		8040 X	7926	-0-	-114	-0-	57	1	7401	3	Y	425	422	0	55
							468	9							
12		8308 X	7760	-0-	-548	-0-	61	1	7337	3	Y	329	332	0	52
							362	9							
01		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			52
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	276291	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8463 - 14579		
-----															
08		9889 X	8901	-0-	-988	-0-	64	1	8508	3	Y	299	331	0	35
							329	9							
09		9570 X	8586	-0-	-984	-0-	54	1	7922	3	Y	554	537	0	52
							1	4	609	9					
10		9021 X	7879	-0-	-1142	-0-	51	1	7279	3	Y	499	505	0	46
							549	9							
11		8610 X	8185	-0-	-425	-0-	58	1	7579	3	Y	498	493	0	51
							548	9							
12		8897 X	8363	-0-	-534	-0-	62	1	7501	3	Y	727	711	0	67
							800	9							
01		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT			67
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	276299	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	9051 - 13343		
-----															
08		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	34	1	6194	3	Y	605	606	0	47
							3	4	666	9					
09		6690 X	6472	-0-	-218	-0-	31	1	5820	3	Y	564	567	0	44
							1	4	620	9					
10		6913 X	6581	-0-	-332	-0-	31	1	5909	3	Y	582	584	0	42
							1	4	640	9					
11		6690 X	6438	-0-	-252	-0-	29	1	5765	3	Y	585	581	0	46
							644	9							
12		6882 X	6421	-0-	-461	-0-	30	1	5727	3	Y	603	601	0	48
							1	4	663	9					
01		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			48
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	276398	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8534 - 14567		
-----															
08		9145 X	8956	-0-	-189	-0-	62	1	8146	3	Y	680	707	0	63
							748	9							
09		8850 X	8452	-0-	-398	-0-	52	1	7760	3	Y	581	582	0	62
							1	4	639	9					
10		9145 X	8611	-0-	-534	-0-	55	1	7904	3	Y	593	597	0	58
							652	9							
11		8670 X	8075	-0-	-595	-0-	58	1	7533	3	Y	440	442	0	56
							484	9							
12		8959 X	8296	-0-	-663	-0-	63	1	7630	3	Y	548	539	0	65
							603	9							
01		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			65
-----															

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 41HR		RRCID -> 276400			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	30 1	8370 3	Y	457	457 0		12
							503 9						
09		8220 X	7738	-0-	-482	-0-	26 1	7285 3	Y	388	388 0		12
							427 9						
10		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	42 1	8222 3	Y	455	452 0		15
							501 9						
11		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	41 1	8170 3	Y	457	459 0		13
							503 9						
*12		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	43 1	8114 3	Y	423	416 0		20
							465 9						
01		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 276402			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179		
08		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	45 1	12713 3	Y	813	812 0		30
							1 4	894 9					
09		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	45 1	12487 3	Y	843	841 0		32
							927 9						
10		13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	64 1	12587 3	Y	861	857 0		36
							947 9						
11		13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	61 1	12128 3	Y	813	817 0		32
							894 9						
*12		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	64 1	12196 3	Y	867	852 0		47
							1 4	954 9					
01		12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			Y	NO RPT			47
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 46HR		RRCID -> 276403			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235		
08		10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	37 1	10254 3	Y	605	604 0		17
							666 9						
09		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	35 1	9838 3	Y	568	568 0		17
							625 9						
10		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	51 1	10088 3	Y	615	612 0		20
							677 9						
11		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	48 1	9555 3	Y	588	590 0		18
							647 9						
*12		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	51 1	9816 3	Y	603	592 0		29
							1 4	663 9					
01		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			Y	NO RPT			29
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 42HR		RRCID -> 276404			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124		
08		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	38 1	10452 3	Y	634	633 0		21
							697 9						
09		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	36 1	9968 3	Y	577	576 0		22
							635 9						
10		10726 X	10401	-0-	-325	-0-	49 1	9695 3	Y	597	595 0		24
							657 9						
11		10380 X	9982	-0-	-398	-0-	47 1	9311 3	Y	567	569 0		22
							624 9						
12		10726 X	10261	-0-	-465	-0-	51 1	9528 3	Y	620	609 0		33
							682 9						
01		9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8920 - 15423	
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	
08	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	28 1	7818 3	Y	384	383 0	18	
						422 9						
09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	28 1	7726 3	Y	388	387 0	19	
						427 9						
10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	40 1	7784 3	Y	387	386 0	20	
						426 9						
11	7770 X	7675	-0-	-95	-0-	36 1	7233 3	Y	369	371 0	18	
						406 9						
12	8029 X	7642	-0-	-387	-0-	38 1	7195 3	Y	372	366 0	24	
						409 9						
01	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT		24	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8461 - 15056	
08	11532 X	10579	-0-	-953	-0-	36 1	9882 3	Y	601	599 0	21	
						661 9						
09	11160 X	9345	-0-	-1815	-0-	31 1	8712 3	Y	547	547 0	21	
						602 9						
10	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	56 1	10928 3	Y	691	686 0	26	
						760 9						
11	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	52 1	10315 3	Y	694	696 0	24	
						763 9						
12	10571 X	10244	-0-	-327	-0-	50 1	9457 3	Y	670	659 0	35	
						737 9						
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			Y	NO RPT		35	
-----												
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 276412		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8095		PERF. 8462 - 13238	
08	9021 X	8626	-0-	-395	-0-	44 1	8046 3	Y	484	487 0	36	
						4 4	532 9					
09	8730 X	8171	-0-	-559	-0-	41 1	7613 3	Y	468	469 0	35	
						2 4	515 9					
10	9021 X	8270	-0-	-751	-0-	40 1	7697 3	Y	483	484 0	34	
						2 4	531 9					
11	8460 X	7891	-0-	-569	-0-	37 1	7312 3	Y	493	490 0	37	
						542 9						
12	8742 X	7932	-0-	-810	-0-	38 1	7330 3	Y	512	510 0	39	
						1 4	563 9					
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT		39	
-----												
FOGMT		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6979 - 11292	
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	78 1	2152 3	Y	215	216 0	22	
						237 9						
09	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	45 1	1542 3	Y	149	154 0	17	
						164 9						
10	2201 N	1758	-0-	-443	-0-	23 1	1588 3	Y	134	136 0	15	
						147 9						
11	2400 N	1774	-0-	-626	-0-	18 1	1594 3	Y	147	143 0	19	
						162 9						
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	13 1	1222 3	Y	104	107 0	16	
						114 9						
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		16	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8336 - 14276	
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
-----													
08		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	140 1	3033 3	Y	768	765 0		38
							5 4	845 9					
09		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	156 1	3323 3	Y	527	527 0		38
							6 4	580 9					
10		3875 X	2237	-0-	-1638	-0-	83 1	1836 3	Y	279	289 0		28
							11 4	307 9					
11		3750 X	2833	-0-	-917	-0-	96 1	2180 3	Y	470	458 0		40
							40 4	517 9					
*12		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	220 1	5251 3	Y	1127	1123 0		44
							113 4	1240 9					
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			44
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 78H		RRCID -> 276463		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8794 - 17035	
-----													
08		3844 X	1910	-0-	-1934	-0-	116 1	1107 3	Y	621	650 0		7
							4 4	683 9					
09		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
10		3844 X	2368	-0-	-1476	-0-	57 1	816 3	Y	1356	1338 0		18
							3 4	1492 9					
11		3720 X	3171	-0-	-549	-0-	82 1	1073 3	Y	1827	1827 0		18
							6 4	2010 9					
12		3844 X	3496	-0-	-348	-0-	100 1	1143 3	Y	2044	2042 0		20
							5 4	2248 9					
01		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 77H		RRCID -> 276464		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8786 - 17068	
-----													
08		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-	23 0		-0-
09		5400 X	169	-0-	-5231	-0-	8 1	102 3	Y	54	53 0		1
							59 9						
10		5580 X	1039	-0-	-4541	-0-	46 1	651 3	Y	309	306 0		4
							2 4	340 9					
11		5400 X	1754	-0-	-3646	-0-	86 1	1119 3	Y	494	494 0		4
							6 4	543 9					
12		3565 X	936	-0-	-2629	-0-	50 1	563 3	Y	292	294 0		2
							2 4	321 9					
01		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 75H		RRCID -> 276561		COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8265 - 16907	
-----													
08		3875 X	618	-0-	-3257	-0-	44 1	420 3	Y	139	155 0		1
							1 4	153 9					
09		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	200 1	2840 3	Y	1241	1225 0		16
							9 4	1365 9					
11		3750 X	3722	-0-	-28	-0-	171 1	2231 3	Y	1188	1193 0		11
							13 4	1307 9					
*12		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	233 1	2666 3	Y	1286	1285 0		12
							11 4	1415 9					
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			12
-----													



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 62H		RRCID -> 276583		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231			
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	
08	7037 X	5530	-0-	-1507	-0-	225 1 8 4	4875 3 422 9	Y	384	386 0	19
09	6480 X	6126	-0-	-354	-0-	251 1 10 4	5358 3 507 9	Y	461	457 0	23
10	7037 X	5714	-0-	-1323	-0-	225 1 30 4	4980 3 479 9	Y	435	440 0	18
11	6810 X	2919	-0-	-3891	-0-	107 1 45 4	2448 3 319 9	Y	290	286 0	22
12	7037 X	5799	-0-	-1238	-0-	195 1 100 4	4664 3 840 9	Y	764	761 0	25
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		25
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 276588		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902			
08	5952 X	5726	-0-	-226	-0-	29 1 3 4	5240 3 454 9	Y	413	414 0	27
09	5760 X	5569	-0-	-191	-0-	27 1 1 4	5076 3 465 9	Y	423	422 0	28
10	5952 X	5459	-0-	-493	-0-	26 1 1 4	4995 3 437 9	Y	397	400 0	25
11	5760 X	5207	-0-	-553	-0-	24 1 389 9	4794 3 447 9	Y	354	355 0	24
12	5828 X	5240	-0-	-588	-0-	24 1 1 4	4768 3 447 9	Y	406	403 0	27
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		27
BEINHORN RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 276603		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226			
08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	148 1 1 4	6771 3 718 9	Y	653	663 0	34
09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	152 1 1 4	6512 3 691 9	Y	628	629 0	33
10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	149 1 1 4	6802 3 684 9	Y	622	621 0	34
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	144 1 1 4	6779 3 622 9	Y	565	568 0	31
*12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	144 1 2 4	6531 3 613 9	Y	557	554 0	34
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		34
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276633		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913			
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	5225 3 505 9	Y	459	460 0	32
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	4603 3 420 9	Y	382	388 0	26
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	4627 3 438 9	Y	398	399 0	25
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	23 1 460 9	4594 3 438 9	Y	418	414 0	29
*12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	4906 3 515 9	Y	468	464 0	33
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		33

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
-----													
08		5394 X	3293	-0-	-2101	-0-	248 1 8 4	2368 3 669 9	Y	608	626 0		13
09		5220 X	1995	-0-	-3225	-0-	96 1 2 4	1237 3 660 9	Y	600	598 0		15
10		5673 X	3135	-0-	-2538	-0-	146 1 7 4	2088 3 894 9	Y	813	812 0		16
11		5490 X	3138	-0-	-2352	-0-	162 1 12 4	2113 3 851 9	Y	774	778 0		12
12		5673 X	3483	-0-	-2190	-0-	204 1 9 4	2327 3 943 9	Y	857	856 0		13
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057													
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	254 1 8 4	2423 3 773 9	Y	703	716 0		6
09		2400 X	2211	-0-	-189	-0-	121 1 3 4	1558 3 529 9	Y	481	481 0		6
10		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	221 1 10 4	3145 3 754 9	Y	685	684 0		7
11		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	446 1 33 4	5815 3 838 9	Y	762	763 0		6
*12		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	512 1 24 4	5847 3 702 9	Y	638	639 0		5
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737													
08		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	149 1 4 4	3414 3 479 9	Y	435	428 0		17
09		2970 X	1498	-0-	-1472	-0-	62 1 1 4	1031 3 404 9	Y	367	372 0		12
10		3069 X	1945	-0-	-1124	-0-	96 1 5 4	1541 3 303 9	Y	275	277 0		10
11		3930 X	2758	-0-	-1172	-0-	116 1 5 4	2309 3 328 9	Y	298	297 0		11
*12		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	134 1 22 4	5852 3 299 9	Y	272	268 0		15
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
08		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	147 1 4 4	3372 3 680 9	Y	618	610 0		22
09		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	2064 3 604 9	Y	549	553 0		18
10		3379 X	3187	-0-	-192	-0-	166 1 8 4	2661 3 352 9	Y	320	326 0		12
11		3780 X	2779	-0-	-1001	-0-	114 1 5 4	2279 3 381 9	Y	346	345 0		13
*12		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	128 1 21 4	5591 3 315 9	Y	286	283 0		16
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

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
08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	341 1 938 9	4401 3	Y	853	868 0	56
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	351 1 855 9	4236 3	Y	777	778 0	55
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	314 1 1034 9	5351 3	Y	940	937 0	58
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	375 1 942 9	4474 3	Y	856	811 0	103
*12	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	411 1 1200 9	4580 3	Y	1091	1105 0	89
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT		89

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

08	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	356 1 12 4	7686 3	Y	746	746 0	31
09	7230 X	7049	-0-	-181	-0-	288 1 12 4	6159 3	Y	536	536 0	31
10	7471 X	6854	-0-	-617	-0-	264 1 35 4	5837 3	Y	653	659 0	25
11	7230 X	6023	-0-	-1207	-0-	220 1 91 4	5002 3	Y	645	632 0	38
12	7471 X	5841	-0-	-1630	-0-	203 1 104 4	4844 3	Y	627	639 0	26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		690 9	Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 0	1
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	5	5 0	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1769 3	Y	637	640 0	12
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	95 1 708 9	1734 3	Y	644	636 0	20
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	86 1 880 9	2059 3	Y	800	802 0	18
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	87 1 3 4	1605 3	Y	974	968 0	24
*12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	65 1 584 9	1071 9 1748 3	Y	531	546 0	9
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		9

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6754 -	11626
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
-----													
08		1457 N	572	-0-	-885	-0-	17 1	383 3	Y	156	161 0		6
							172 9						
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
10		1116 N	144	-0-	-972	-0-	7 1	101 3	Y	33	31 0		2
							36 9						
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	24 1	474 3	Y	193	187 0		8
							1 4	212 9					
*12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	44 1	1924 3	Y	281	272 0		17
							7 4	309 9					
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6950 -	11855
-----													
08		4030 X	529	-0-	-3501	-0-	19 1	431 3	Y	71	84 0		1
							1 4	78 9					
09		3900 X	3801	-0-	-99	-0-	173 1	2858 3	Y	698	680 0		19
							2 4	768 9					
10		3937 X	2064	-0-	-1873	-0-	110 1	1769 3	Y	163	177 0		5
							6 4	179 9					
11		3810 X	3203	-0-	-607	-0-	135 1	2697 3	Y	332	326 0		11
							6 4	365 9					
*12		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	192 1	8433 3	Y	413	403 0		21
							32 4	454 9					
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6992 -	11780
-----													
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	118 1	2693 3	Y	611	600 0		22
							3 4	672 9					
09		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	191 1	3157 3	Y	933	927 0		28
							2 4	1026 9					
10		2759 X	2643	-0-	-116	-0-	138 1	2224 3	Y	249	268 0		9
							7 4	274 9					
11		3330 X	2673	-0-	-657	-0-	111 1	2212 3	Y	314	312 0		11
							5 4	345 9					
*12		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	109 1	4761 3	Y	248	246 0		13
							18 4	273 9					
01		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
FOGMT		WELL #:		41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	7016 -	13480
-----													
08		1891 X	599	-0-	-1292	-0-	18 1	509 3	Y	65	65 0		6
							72 9						
09		1830 X	481	-0-	-1349	-0-	12 1	410 3	Y	54	55 0		5
							59 9						
10		1891 X	557	-0-	-1334	-0-	7 1	485 3	Y	59	59 0		5
							65 9						
11		930 X	311	-0-	-619	-0-	3 1	269 3	Y	35	37 0		3
							39 9						
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 276913		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8476 - 14963	
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	
08	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	665 1 714 9	7966 3	Y	649	658 0	12	
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	607 1 666 9	7058 3	Y	605	602 0	15	
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	783 1 3 4	8378 3	Y	718	718 0	15	
11	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	788 1 1 4	7760 3	Y	687	685 0	17	
*12	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	864 1 8 4	7726 3	Y	707	704 0	20	
01	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT		20	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 107H		RRCID -> 276919		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7851		PERF. 8353 - 16368	
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	301 1 919 9	3607 3	Y	835	844 0	14	
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	290 1 891 9	3370 3	Y	810	805 0	19	
10	4619 X	3425	-0-	-1194	-0-	230 1 1 4	2456 3	Y	671	675 0	15	
11	4470 X	3342	-0-	-1128	-0-	236 1 785 9	2321 3	Y	714	711 0	18	
12	4619 X	3493	-0-	-1126	-0-	271 1 3 4	2429 3	Y	718	716 0	20	
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		20	
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 82H		RRCID -> 276924		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8010 - 12221	
08	6758 X	5476	-0-	-1282	-0-	341 1 739 9	4396 3	Y	672	686 0	51	
09	6330 X	5777	-0-	-553	-0-	372 1 923 9	4482 3	Y	839	838 0	52	
10	6231 X	5889	-0-	-342	-0-	276 1 924 9	4689 3	Y	840	837 0	55	
11	6000 X	5108	-0-	-892	-0-	330 1 844 9	3934 3	Y	767	727 0	95	
12	6200 X	5214	-0-	-986	-0-	350 1 964 9	3900 3	Y	876	889 0	82	
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		82	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 93H		RRCID -> 276961		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7914 - 13998	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	13 0	-0-	
09	2520 N	181	-0-	-2339	-0-	7 1 42 9	132 3	Y	38	37 0	1	
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		103H		RRCID -> 277020		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8634 - 14834			
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	
-----															
08		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	620	1	7432	3	Y	1051	1065	0	15
							1156	9							
09		8340 X	7529	-0-	-811	-0-	518	1	6023	3	Y	898	894	0	19
							988	9							
10		8339 X	8292	-0-	-47	-0-	605	1	6477	3	Y	1097	1095	0	21
							3	4	1207	9					
11		8910 X	7820	-0-	-1090	-0-	624	1	6144	3	Y	955	954	0	22
							1	4	1051	9					
12		9207 X	8361	-0-	-846	-0-	719	1	6433	3	Y	1093	1087	0	28
							7	4	1202	9					
01		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			28
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8477 - 14628			
-----															
08		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	391	1	4682	3	Y	787	803	0	11
							866	9							
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	345	1	4009	3	Y	708	704	0	15
							779	9							
10		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	335	1	3584	3	Y	653	656	0	12
							1	4	718	9					
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	313	1	3077	3	Y	498	499	0	11
							548	9							
*12		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	447	1	3993	3	Y	779	770	0	20
							4	4	857	9					
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7721 - 13173			
-----															
08		6758 X	6186	-0-	-572	-0-	599	1	4097	3	Y	1354	1332	0	74
							1	4	1489	9					
09		6540 X	5312	-0-	-1228	-0-	276	1	3774	3	Y	1123	1166	0	31
							27	4	1235	9					
10		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	5208	3	Y	1427	1449	0	9
							24	4	1570	9					
11		15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	554	1	13810	3	Y	1289	1289	0	9
							48	4	1418	9					
12		6758 X	5944	-0-	-814	-0-	193	1	4263	3	Y	1336	1332	0	13
							18	4	1470	9					
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7776 - 13072			
-----															
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
											Y	-0-			-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10		837 X	642	-0-	-195	-0-	17	1	443	3	Y	164	163	0	1
							2	4	180	9					
11		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	169	1	4193	3	Y	708	703	0	6
							14	4	779	9					
*12		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	172	1	3806	3	Y	1123	1116	0	13
							16	4	1235	9					
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H		RRCID -> 277085		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7862 - 14184			
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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 #: 77H		RRCID -> 277125	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 7511	PERF. 8185 - 13973									
08		4433 X	4432 -0-	-1	-0-	172	1	3730	3	Y	476	477	0			14
						6	4	524	9							
09		4290 X	3991 -0-	-299	-0-	157	1	3344	3	Y	440	437	0			17
						6	4	484	9							
10		4433 X	4172 -0-	-261	-0-	157	1	3454	3	Y	492	495	0			14
						20	4	541	9							
11		4290 X	3942 -0-	-348	-0-	138	1	3152	3	Y	540	528	0			26
						58	4	594	9							
12		4433 X	3749 -0-	-684	-0-	128	1	3058	3	Y	452	461	0			17
						66	4	497	9							
01		3627 X	NO RPT -0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					17
		WELL #: 78H		RRCID -> 277126	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 7949 - 13691									
08		4756 X	4756 -0-	-0-	-0-	185	1	4008	3	Y	505	506	0			15
						7	4	556	9							
09		4439 X	4439 -0-	-0-	-0-	176	1	3747	3	Y	463	461	0			17
						7	4	509	9							
10		5226 X	5226 -0-	-0-	-0-	200	1	4400	3	Y	545	549	0			13
						26	4	600	9							
11		6553 X	6553 -0-	-0-	-0-	243	1	5523	3	Y	624	610	0			27
						101	4	686	9							
*12		4491 X	4491 -0-	-0-	-0-	145	1	3462	3	Y	736	742	0			21
						74	4	810	9							
01		4681 X	NO RPT -0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					21
		WELL #: 79H		RRCID -> 277134	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 7534	PERF. 7912 - 13703									
08		7285 X	6238 -0-	-1047	-0-	244	1	5293	3	Y	629	630	0			19
						9	4	692	9							
09		5940 X	5768 -0-	-172	-0-	230	1	4913	3	Y	560	557	0			22
						9	4	616	9							
10		6166 X	6166 -0-	-0-	-0-	235	1	5196	3	Y	640	645	0			17
						31	4	704	9							
11		6030 X	4611 -0-	-1419	-0-	169	1	3832	3	Y	491	483	0			25
						70	4	540	9							
*12		6398 X	6398 -0-	-0-	-0-	227	1	5414	3	Y	583	590	0			18
						116	4	641	9							
01		5735 X	NO RPT -0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					18
		WELL #: 80H		RRCID -> 277136	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 7536	PERF. 7943 - 13735									
08		3146 X	3146 -0-	-0-	-0-	124	1	2675	3	Y	312	313	0			14
						4	4	343	9							
09		2905 X	2905 -0-	-0-	-0-	114	1	2439	3	Y	315	312	0			17
						5	4	347	9							
10		3144 X	3144 -0-	-0-	-0-	123	1	2711	3	Y	267	270	0			14
						16	4	294	9							
11		3089 X	3089 -0-	-0-	-0-	115	1	2621	3	Y	277	272	0			19
						48	4	305	9							
12		2883 X	2876 -0-	-7	-0-	102	1	2435	3	Y	261	267	0			13
						52	4	287	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 81H		RRCID -> 277139		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 8404 - 14195						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10019 X	10019	-0-	-0-	394	1	8532	3	Y	981	982	0			41
						14	4	1079	9							
09		9249 X	9249	-0-	-0-	368	1	7863	3	Y	912	907	0			46
						15	4	1003	9							
10		10140 X	10140	-0-	-0-	393	1	8659	3	Y	943	953	0			36
						51	4	1037	9							
11		10579 X	10579	-0-	-0-	395	1	8971	3	Y	954	935	0			55
						164	4	1049	9							
*12		9090 X	9090	-0-	-0-	322	1	7702	3	Y	818	837	0			36
						166	4	900	9							
01		8928 X	NO RPT	-0-	-8928					Y	NO RPT					36
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 98H		RRCID -> 277140		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 7604 - 13953						
08		3645 X	3645	-0-	-0-	129	1	2963	3	Y	502	503	0			10
						1	4	552	9							
09		3060 X	2209	-0-	-851	98	1	1775	3	Y	305	305	0			10
						336	9									
10		3162 X	2892	-0-	-270	107	1	2564	3	Y	201	206	0			5
						221	9									
11		3563 X	3563	-0-	-0-	166	1	3032	3	Y	327	324	0			8
						5	4	360	9							
*12		5210 X	5210	-0-	-0-	169	1	4593	3	Y	406	409	0			5
						1	4	447	9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 97H		RRCID -> 277141		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7157		PERF. 7780 - 14183						
08		4062 X	4062	-0-	-0-	141	1	3249	3	Y	610	611	0			10
						1	4	671	9							
09		4357 X	4357	-0-	-0-	189	1	3446	3	Y	656	648	0			18
						722	9									
10		4092 X	3877	-0-	-215	133	1	3171	3	Y	521	529	0			10
						573	9									
11		3960 X	1428	-0-	-2532	63	1	1158	3	Y	186	193	0			3
						2	4	205	9							
12		4061 X	-0-	-0-	-4061					Y	-0-	3	0			-0-
01		4123 X	NO RPT	-0-	-4123					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 67H		RRCID -> 277148		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 8318 - 14683						
08		5677 X	5677	-0-	-0-	212	1	4579	3	Y	799	800	0			23
						7	4	879	9							
09		5490 X	5293	-0-	-197	200	1	4263	3	Y	747	743	0			27
						8	4	822	9							
10		5801 X	5801	-0-	-0-	219	1	4843	3	Y	645	653	0			19
						29	4	710	9							
11		5490 X	4208	-0-	-1282	149	1	3389	3	Y	553	543	0			29
						62	4	608	9							
*12		6318 X	6318	-0-	-0-	208	1	4965	3	Y	944	946	0			27
						107	4	1038	9							
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146					Y	NO RPT					27



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091			
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	
08	6293 X	1256	-0-	-5037	-0-	139 1 168 9	949 3	Y	153	159 0	10
09	6090 X	12	-0-	-6078	-0-	1 1 1 9	10 3	Y	1	10 0	1
10	6293 X	3464	-0-	-2829	-0-	123 1 14 4	3178 3 149 9	Y	135	136 0	-0-
11	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	357 1 31 4	8905 3 968 9	Y	880	873 0	7
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			
08	9114 X	7485	-0-	-1629	-0-	867 1 2 4	5933 3 683 9	Y	621	606 0	33
09	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	752 1 72 4	10283 3 1013 9	Y	921	928 0	26
10	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	403 1 47 4	10430 3 1092 9	Y	993	1011 0	8
11	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	1166 1 100 4	29068 3 1091 9	Y	992	992 0	8
*12	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	444 1 41 4	9813 3 927 9	Y	843	843 0	8
01	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			Y	NO RPT		8
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207			
08	6541 X	4342	-0-	-2199	-0-	505 1 1 4	3454 3 382 9	Y	347	343 0	16
09	6330 X	5004	-0-	-1326	-0-	310 1 30 4	4243 3 421 9	Y	383	391 0	8
10	6541 X	3178	-0-	-3363	-0-	111 1 13 4	2888 3 166 9	Y	151	159 0	-0-
11	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	293 1 25 4	7301 3 94 9	Y	85	85 0	-0-
12	6541 X	3029	-0-	-3512	-0-	118 1 11 4	2614 3 286 9	Y	260	258 0	2
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		2
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198			
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	156 1 1 4	3591 3 723 9	Y	657	652 0	20
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	212 1 471 9	3847 3	Y	428	428 0	20
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	100 1 267 9	2386 3	Y	243	250 0	13
11	2430 X	1904	-0-	-526	-0-	78 1 2 4	1429 3 395 9	Y	359	356 0	16
12	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	60 1 279 9	1607 3	Y	254	258 0	12
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		12

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
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
08		5549 X	4576	-0-	-973	-0-	164 1	3785 3	Y	569	573 0			10
							1 4	626 9						
09		5370 X	4648	-0-	-722	-0-	213 1	3878 3	Y	506	501 0			15
							557 9							
10		5549 X	5430	-0-	-119	-0-	196 1	4671 3	Y	512	516 0			11
							563 9							
11		5310 X	4228	-0-	-1082	-0-	186 1	3399 3	Y	580	578 0			13
							5 4	638 9						
*12		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	195 1	5296 3	Y	563	568 0			8
							1 4	619 9						
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT				8
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	41 1	2961 3	Y	965	969 0			25
							5 4	1062 9						
09		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	37 1	2483 3	Y	734	735 0			24
							7 4	807 9						
10		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	58 1	2956 3	Y	835	835 0			24
							12 4	919 9						
11		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	64 1	4345 3	Y	699	700 0			23
							9 4	769 9						
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-	5 0			18
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT				18
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	123 1	2821 3	Y	508	509 0			17
							4 4	559 9						
09		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	141 1	2317 3	Y	678	677 0			18
							1 4	746 9						
10		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	174 1	2795 3	Y	374	381 0			11
							9 4	411 9						
11		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	164 1	3270 3	Y	565	558 0			18
							7 4	622 9						
*12		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	176 1	7734 3	Y	400	398 0			20
							30 4	440 9						
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				20
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
08		9641 X	8966	-0-	-675	-0-	565 1	6773 3	Y	1480	1488 0			20
							1628 9							
09		9330 X	9027	-0-	-303	-0-	584 1	6789 3	Y	1504	1493 0			31
							1654 9							
10		9145 X	7292	-0-	-1853	-0-	507 1	5430 3	Y	1230	1239 0			22
							2 4	1353 9						
11		8850 X	8214	-0-	-636	-0-	622 1	6127 3	Y	1331	1323 0			30
							1 4	1464 9						
*12		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	757 1	6767 3	Y	1624	1612 0			42
							7 4	1786 9						
01		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT				42

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		68H	RRCID ->	277259	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7987 - 14456		
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
-----														
08		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	44 1	969 3	Y	133	134 0			8
							2 4	146 9						
09		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	62 1	1341 3	Y	190	188 0			10
							3 4	209 9						
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	63 1	1377 3	Y	153	156 0			7
							8 4	168 9						
11		3000 N	6941	-0-	3941	3941	259 1	5895 3	Y	617	598 0			26
							108 4	679 9						
*12		3100 N	4131	-0-	1031	4972	142 1	3388 3	Y	480	488 0			18
							73 4	528 9						
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	3422			Y	NO RPT				18
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		121H	RRCID ->	277261	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7471	PERF. 7926 - 13613		
-----														
08		5177 X	4325	-0-	-852	-0-	507 1	3468 3	Y	317	313 0			20
							1 4	349 9						
09		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	420 1	5743 3	Y	608	608 0			20
							40 4	669 9						
10		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	312 1	8098 3	Y	848	859 0			9
							37 4	933 9						
11		25909 X	25909	-0-	-0-	-0-	960 1	23949 3	Y	834	834 0			9
							83 4	917 9						
*12		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	371 1	8206 3	Y	826	824 0			11
							34 4	909 9						
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT				11
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		70H	RRCID ->	277262	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7859 - 14213		
-----														
08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	178 1	3845 3	Y	628	629 0			16
							6 4	691 9						
09		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	167 1	3567 3	Y	647	643 0			20
							7 4	712 9						
10		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	172 1	3797 3	Y	662	667 0			15
							23 4	728 9						
11		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	155 1	3520 3	Y	661	648 0			28
							64 4	727 9						
*12		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	162 1	3869 3	Y	699	708 0			19
							83 4	769 9						
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				19
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		100H	RRCID ->	277263	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6994	PERF. 7654 - 14152		
-----														
08		5022 X	4659	-0-	-363	-0-	161 1	3712 3	Y	714	715 0			15
							1 4	785 9						
09		4860 X	3905	-0-	-955	-0-	179 1	3260 3	Y	424	425 0			14
							466 9							
10		5022 X	4542	-0-	-480	-0-	167 1	3981 3	Y	358	363 0			9
							394 9							
11		4860 X	4329	-0-	-531	-0-	195 1	3569 3	Y	508	504 0			13
							6 4	559 9						
12		5022 X	4119	-0-	-903	-0-	134 1	3631 3	Y	321	328 0			6
							1 4	353 9						
01		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT				6

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		101H	RRCID ->	277271	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8041 - 14363
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	
08	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	208	1 4815 3	Y	1705	1707 0	30	
						2	4 1876 9					
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238	1 4329 3	Y	1258	1252 0	36	
						1384	9					
10	6572 X	5907	-0-	-665	-0-	195	1 4654 3	Y	962	979 0	19	
						1058	9					
11	6630 X	4574	-0-	-2056	-0-	176	1 3226 3	Y	1061	1057 0	23	
						5	4 1167 9					
12	6851 X	3994	-0-	-2857	-0-	114	1 3070 3	Y	736	750 0	9	
						810	9					
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		9	
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		71H	RRCID ->	277278	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7881 - 14381
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1 200 3	Y	60	60 0	2	
						66	9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	277282	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6818 - 11648
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1 4568 3	Y	548	548 0	21	
						6	4 603 9					
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148	1 2445 3	Y	724	723 0	22	
						2	4 796 9					
10	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	141	1 2266 3	Y	300	311 0	11	
						7	4 330 9					
11	3150 X	2765	-0-	-385	-0-	112	1 2238 3	Y	373	370 0	14	
						5	4 410 9					
*12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	137	1 6007 3	Y	307	303 0	18	
						23	4 338 9					
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		127H	RRCID ->	277298	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7916 - 13523
08	5704 X	985	-0-	-4719	-0-	110	1 753 3	Y	111	123 0	6	
						122	9					
09	5520 X	3726	-0-	-1794	-0-	243	1 3321 3	Y	126	130 0	2	
						23	4 139 9					
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	278	1 7227 3	Y	335	336 0	1	
						33	4 369 9					
11	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	726	1 18095 3	Y	402	401 0	2	
						62	4 442 9					
*12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	220	1 4853 3	Y	479	477 0	4	
						20	4 527 9					
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT		4	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
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
08		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	220 1	4759 3	Y	738	740	0		30
							8 4	812 9						
09		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	215 1	4604 3	Y	720	716	0		34
							9 4	792 9						
10		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	212 1	4675 3	Y	719	727	0		26
							28 4	791 9						
11		5520 X	5281	-0-	-239	-0-	187 1	4249 3	Y	697	683	0		40
							78 4	767 9						
12		5704 X	4805	-0-	-899	-0-	160 1	3840 3	Y	656	670	0		26
							83 4	722 9						
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT				26
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
08		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	311 1	6734 3	Y	718	718	0		25
							11 4	790 9						
09		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	289 1	6175 3	Y	628	625	0		28
							12 4	691 9						
10		5549 X	4615	-0-	-934	-0-	172 1	3808 3	Y	556	564	0		20
							23 4	612 9						
11		5940 X	5549	-0-	-391	-0-	198 1	4504 3	Y	695	679	0		36
							82 4	765 9						
12		6138 X	4283	-0-	-1855	-0-	145 1	3461 3	Y	548	563	0		21
							74 4	603 9						
01		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT				21
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	194 1	4199 3	Y	664	665	0		16
							7 4	730 9						
09		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	194 1	4145 3	Y	659	655	0		20
							8 4	725 9						
10		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	213 1	4690 3	Y	706	709	0		17
							28 4	777 9						
11		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	209 1	4760 3	Y	696	682	0		31
							87 4	766 9						
*12		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	179 1	4276 3	Y	622	631	0		22
							92 4	684 9						
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT				22
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
08		4092 X	2143	-0-	-1949	-0-	81 1	1747 3	Y	284	285	0		10
							3 4	312 9						
09		2100 X	1433	-0-	-667	-0-	54 1	1145 3	Y	211	211	0		10
							2 4	232 9						
10		2294 X	80	-0-	-2214	-0-	3 1	65 3	Y	11	15	0		6
							12 9							
11		2220 X	88	-0-	-2132	-0-	3 1	71 3	Y	12	12	0		6
							1 4	13 9						
12		2294 X	807	-0-	-1487	-0-	27 1	648 3	Y	107	108	0		5
							14 4	118 9						
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		76H	RRCID ->	277345	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	8191 - 14112
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
08		5890 X	5685	-0-	-205	-0-	215 1	4661 3	Y	728	729 0	29
							8 4	801 9				
09		5700 X	5598	-0-	-102	-0-	214 1	4587 3	Y	716	711 0	34
							9 4	788 9				
10		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	229 1	5057 3	Y	746	753 0	27
							30 4	821 9				
11		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	228 1	5196 3	Y	775	759 0	43
							95 4	853 9				
*12		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	248 1	5942 3	Y	898	908 0	33
							128 4	988 9				
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		33
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		103H	RRCID ->	277350	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	8054 - 14428
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	54	53 0	1
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	93 0	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		83H	RRCID ->	277356	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7989 - 13415
08		6820 X	3756	-0-	-3064	-0-	145 1	3084 3	Y	477	497 0	20
							2 4	525 9				
09		6600 X	4511	-0-	-2089	-0-	201 1	4101 3	Y	189	202 0	7
							1 4	208 9				
10		6820 X	4271	-0-	-2549	-0-	152 1	3315 3	Y	727	711 0	23
							4 4	800 9				
11		6600 X	3592	-0-	-3008	-0-	142 1	2750 3	Y	633	624 0	32
							4 4	696 9				
12		6820 X	3427	-0-	-3393	-0-	152 1	2617 3	Y	595	602 0	25
							3 4	655 9				
01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		25
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		69H	RRCID ->	277432	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7886 - 14199
08		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	151 1	3250 3	Y	490	489 0	12
							5 4	539 9				
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	124 1	2641 3	Y	439	437 0	14
							5 4	483 9				
10		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	152 1	3361 3	Y	471	474 0	11
							20 4	518 9				
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	111 1	2514 3	Y	439	431 0	19
							46 4	483 9				
*12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	118 1	2821 3	Y	450	457 0	12
							61 4	495 9				
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		12

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888		
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	
-----												
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	324 1	7000 3	Y	948	944 0	35	
						11 4	1043 9					
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	295 1	6302 3	Y	916	910 0	41	
						12 4	1008 9					
10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	297 1	6554 3	Y	995	1003 0	33	
						39 4	1095 9					
11	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	288 1	6547 3	Y	1005	984 0	54	
						120 4	1106 9					
*12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	268 1	6389 3	Y	984	1000 0	38	
						137 4	1082 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38	
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741		
-----												
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	5 1	97 3	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	Y	9	9 0	-0-	
						10 9						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13 1	294 3	Y	62	61 0	1	
						2 4	68 9					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	-0-		-0-	
						4 4						
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277459		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848		
-----												
08	4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	340 1	2963 3	Y	147	148 0	25	
						1 4	162 9					
09	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	350 1	2991 3	Y	147	153 0	19	
						162 9						
10	3782 X	3503	-0-	-279	-0-	347 1	2981 3	Y	159	155 0	23	
						175 9						
11	3660 X	3260	-0-	-400	-0-	324 1	2773 3	Y	147	146 0	24	
						1 4	162 9					
12	3503 X	1697	-0-	-1806	-0-	186 1	1419 3	Y	83	94 0	13	
						1 4	91 9					
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741		
-----												
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
09	690 N	268	-0-	-422	-0-	11 1	253 3	Y	3	3 0	-0-	
						1 4	3 9					
10	558 N	212	-0-	-346	-0-	9 1	192 3	Y	9	9 0	-0-	
						1 4	10 9					
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	Y	213	206 0	7	
						4 4	234 9					
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14 1	349 3	Y	97	101 0	3	
						8 4	107 9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		3	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7909 - 13308				
M	O	ALLOW 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
-----															
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
09		3300 X	1092	-0-	-2208	-0-	46	1	932	3	Y	104	100	0	4
							114	9							
10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	176	1	3851	3	Y	294	288	0	10
							5	4	323	9					
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	170	1	3274	3	Y	301	295	0	16
							4	4	331	9					
*12		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	173	1	2987	3	Y	223	229	0	10
							4	4	245	9					
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7880 - 13564				
08		7843 X	3443	-0-	-4400	-0-	144	1	3046	3	Y	228	231	0	10
							2	4	251	9					
09		6420 X	5057	-0-	-1363	-0-	221	1	4501	3	Y	304	302	0	12
							1	4	334	9					
10		4464 X	4029	-0-	-435	-0-	164	1	3571	3	Y	264	267	0	9
							4	4	290	9					
11		4320 X	3960	-0-	-360	-0-	182	1	3518	3	Y	232	229	0	12
							5	4	255	9					
12		4464 X	4054	-0-	-410	-0-	210	1	3637	3	Y	184	188	0	8
							5	4	202	9					
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7700 - 14255				
08		T. A.	3103	-0-	3103	3103	74	1	1687	3	Y	1220	1198	0	22
							1342	9							
09		T. A.	5229	-0-	5229	8332	190	1	3457	3	Y	1438	1418	0	42
							1582	9							
10		T. A.	4311	-0-	4311	12643	147	1	3515	3	Y	590	619	0	13
							649	9							
11		16029 X	3386	-0-	-12643	-0-	137	1	2506	3	Y	672	670	0	15
							4	4	739	9					
*12		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	121	1	3259	3	Y	588	596	0	7
							647	9							
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7992 - 14068				
08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	136	1	3241	3	N	323	325	0	7
							2	4	355	9					
09		3000 X	2593	-0-	-407	-0-	115	1	2258	3	N	199	197	0	9
							1	4	219	9					
10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2781	3	N	279	280	0	8
							2	4	307	9					
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	161	1	2806	3	N	305	304	0	9
							6	4	336	9					
*12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	107	1	2666	3	N	295	292	0	12
							9	4	325	9					
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			12



OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----													
08	2511 X	2392	-0-	-119	-0-	272	1	1973	3	Y	134	136 0	21
						147	9						
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	306	1	2111	3	Y	159	155 0	25
						175	9						
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	293	1	2020	3	Y	198	200 0	23
						218	9						
11	2430 X	2013	-0-	-417	-0-	226	1	1622	3	Y	150	140 0	33
						165	9						
*12	2511 X	2195	-0-	-316	-0-	258	1	1760	3	Y	160	155 0	38
						176	9						
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		38
-----													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846													
-----													
08	2139 X	770	-0-	-1369	-0-	16	1	691	3	Y	57	58 0	7
						63	9						
09	2070 X	614	-0-	-1456	-0-	17	1	552	3	Y	41	40 0	8
						45	9						
10	1643 X	469	-0-	-1174	-0-	22	1	421	3	Y	24	26 0	6
						26	9						
11	1590 X	371	-0-	-1219	-0-	13	1	331	3	Y	24	23 0	7
						1	4	26	9				
12	1085 X	314	-0-	-771	-0-	12	1	284	3	Y	16	16 0	7
						18	9						
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903													
-----													
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	240	1	1743	3	Y	187	185 0	29
						206	9						
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	255	1	1763	3	Y	174	175 0	28
						191	9						
10	2325 N	2033	-0-	-292	-0-	230	1	1590	3	Y	194	200 0	22
						213	9						
11	2130 N	1126	-0-	-1004	-0-	124	1	891	3	Y	101	100 0	23
						111	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23 0	-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923													
-----													
08	7936 X	6615	-0-	-1321	-0-	274	1	5810	3	Y	479	483 0	17
						4	4	527	9				
09	7680 X	5639	-0-	-2041	-0-	248	1	5051	3	Y	308	315 0	10
						1	4	339	9				
10	7781 X	5900	-0-	-1881	-0-	242	1	5270	3	Y	347	348 0	9
						6	4	382	9				
11	6600 X	5561	-0-	-1039	-0-	256	1	4936	3	Y	330	325 0	14
						6	4	363	9				
12	6758 X	5399	-0-	-1359	-0-	274	1	4734	3	Y	350	352 0	12
						6	4	385	9				
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT		12

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7876 - 13520	
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
-----												
08		3379 X	2087	-0-	-1292	-0-	80 1	1691 3	Y	286	289 0	12
							1 4	315 9				
09		2670 X	1859	-0-	-811	-0-	78 1	1585 3	Y	178	183 0	7
							196 9					
10		2728 X	1707	-0-	-1021	-0-	67 1	1460 3	Y	162	164 0	5
							2 4	178 9				
11		2640 X	1514	-0-	-1126	-0-	64 1	1240 3	Y	189	185 0	9
							2 4	208 9				
12		2635 X	1362	-0-	-1273	-0-	61 1	1055 3	Y	223	223 0	9
							1 4	245 9				
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		9
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8038 - 14355	
-----												
08		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	291 1	6982 3	Y	236	235 0	1
							5 4	260 9				
09		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	299 1	5890 3	Y	252	248 0	5
							4 4	277 9				
10		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	421 1	5949 3	Y	270	273 0	2
							5 4	297 9				
11		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	341 1	5957 3	Y	299	298 0	3
							13 4	329 9				
*12		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	253 1	6336 3	Y	293	290 0	6
							22 4	322 9				
01		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8411 - 14424	
-----												
08		2046 X	1282	-0-	-764	-0-	49 1	1190 3	Y	38	41 0	11
							1 4	42 9				
09		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	92 1	1799 3	Y	92	90 0	13
							1 4	101 9				
10		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	438 1	6185 3	Y	1148	1142 0	19
							5 4	1263 9				
11		3000 N	7079	-0-	4079	4079	328 1	5736 3	Y	911	911 0	19
							13 4	1002 9				
*12		3100 N	6524	-0-	3424	7503	218 1	5454 3	Y	757	752 0	24
							19 4	833 9				
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	5178			Y	NO RPT		24
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 8061 - 14138	
-----												
08		7254 X	5199	-0-	-2055	-0-	196 1	4692 3	Y	280	284 0	11
							3 4	308 9				
09		8160 X	5554	-0-	-2606	-0-	245 1	4809 3	Y	452	445 0	18
							3 4	497 9				
10		10013 X	5528	-0-	-4485	-0-	332 1	4696 3	Y	451	456 0	13
							4 4	496 9				
11		9690 X	5158	-0-	-4532	-0-	256 1	4471 3	Y	383	384 0	12
							10 4	421 9				
12		10013 X	5365	-0-	-4648	-0-	189 1	4733 3	Y	388	385 0	15
							16 4	427 9				
01		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		105H	RRCID ->	277685	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7847 - 14044		
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
08		7502 X	7153	-0-	-349	-0-	268 1	6408 3	473 9	Y	430	434 0		15
							4 4	473 9						
09		7260 X	6574	-0-	-686	-0-	294 1	5795 3	481 9	Y	437	431 0		21
							4 4	481 9						
10		7378 X	6515	-0-	-863	-0-	399 1	5624 3	488 9	Y	444	448 0		17
							4 4	488 9						
11		7140 X	6201	-0-	-939	-0-	310 1	5410 3	469 9	Y	426	427 0		16
							12 4	469 9						
12		7161 X	6436	-0-	-725	-0-	227 1	5662 3	528 9	Y	480	475 0		21
							19 4	528 9						
01		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-				Y	NO RPT			21
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	277693	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	9443 - 13679		
08		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	40 1	2898 3	938 9	Y	853	853 0		13
							5 4	938 9						
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	38 1	2592 3	569 9	Y	517	520 0		10
							8 4	569 9						
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	53 1	2679 3	880 9	Y	800	796 0		14
							10 4	880 9						
11		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	69 1	4652 3	721 9	Y	655	657 0		12
							10 4	721 9						
*12		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	83 1	2687 3	799 9	Y	726	726 0		12
							13 4	799 9						
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	277694	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	9155 - 13706		
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	28 1	1994 3	611 9	Y	555	559 0		21
							3 4	611 9						
09		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	26 1	1705 3	484 9	Y	440	440 0		21
							5 4	484 9						
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	38 1	1948 3	684 9	Y	622	621 0		22
							8 4	684 9						
11		3000 N	4189	-0-	1189	1189	52 1	3526 3	603 9	Y	548	549 0		21
							8 4	603 9						
*12		3100 N	2636	-0-	-464	725	61 1	1964 3	602 9	Y	547	547 0		21
							9 4	602 9						
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			21
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	277695	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	9389 - 15040		
08		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	78 1	5646 3	1565 9	Y	1423	1431 0		46
							10 4	1565 9						
09		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	76 1	5067 3	1454 9	Y	1322	1320 0		48
							15 4	1454 9						
10		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	106 1	5361 3	1427 9	Y	1297	1299 0		46
							21 4	1427 9						
11		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	126 1	8542 3	1126 9	Y	1024	1027 0		43
							18 4	1126 9						
*12		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	130 1	4230 3	1146 9	Y	1042	1041 0		44
							20 4	1146 9						
01		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			44

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 1H		RRCID -> 277696			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470			
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
08		7055 X	7055	-0-	-0-	207 1	6137 3	Y	645		652 0			33
						1 4	710 9							
09		5130 X	4235	-0-	-895	113 1	3439 3	Y	619		625 0			27
						2 4	681 9							
10		4805 X	4515	-0-	-290	137 1	3674 3	Y	638		641 0			24
						2 4	702 9							
11		7267 X	7267	-0-	-0-	238 1	6297 3	Y	662		655 0			31
						4 4	728 9							
*12		6796 X	6796	-0-	-0-	230 1	5871 3	Y	626		619 0			38
						6 4	689 9							
01		7037 X	NO RPT	-0-	-7037			Y		NO RPT				38
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 9H		RRCID -> 277697			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183			
08		4056 X	4056	-0-	-0-	123 1	3666 3	Y	242		245 0			11
						1 4	266 9							
09		3330 X	2870	-0-	-460	83 1	2491 3	Y	269		271 0			9
						296 9								
10		3038 X	2819	-0-	-219	92 1	2465 3	Y	237		239 0			7
						1 4	261 9							
11		4427 X	4427	-0-	-0-	151 1	3989 3	Y	259		256 0			10
						2 4	285 9							
*12		4264 X	4264	-0-	-0-	151 1	3839 3	Y	246		243 0			13
						3 4	271 9							
01		4061 X	NO RPT	-0-	-4061			Y		NO RPT				13
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 277699			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522			
08		678 X	678	-0-	-0-	7 1	532 3	Y	125		129 0			7
						1 4	138 9							
09		690 X	690	-0-	-0-	8 1	535 3	Y	132		132 0			7
						2 4	145 9							
10		736 N	736	-0-	-0-	11 1	560 3	Y	148		149 0			6
						2 4	163 9							
11		622 N	622	-0-	-0-	8 1	532 3	Y	74		74 0			6
						1 4	81 9							
*12		3100 N	5547	-0-	2447	132 1	4312 3	Y	984		974 0			16
						21 4	1082 9							
01		651 N	NO RPT	-0-	-651			Y		NO RPT				16
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 277705			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724			
08		1414 N	1414	-0-	-0-	192 1	1037 3	Y	151		150 0			18
						19 4	166 9							
09		1767 N	1767	-0-	-0-	230 1	1333 3	Y	163		161 0			20
						25 4	179 9							
10		1929 N	1929	-0-	-0-	229 1	1456 3	Y	197		192 0			25
						27 4	217 9							
11		1380 N	1107	-0-	-273	161 1	773 3	Y	149		155 0			19
						9 4	164 9							
*12		1120 N	1120	-0-	-0-	152 1	788 3	Y	155		150 0			24
						9 4	171 9							
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612			Y		NO RPT				24

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		3410 X	2872	-0-	-538	-0-	396 1	2134 3	396 4	Y	275	265 0		37
09		3300 X	2062	-0-	-1238	-0-	267 1	1545 3	29 4	Y	201	207 0		31
10		3317 X	1875	-0-	-1442	-0-	229 1	1453 3	26 4	Y	152	158 0		25
11		2790 X	2237	-0-	-553	-0-	347 1	1665 3	20 4	Y	186	183 0		28
12		2883 X	2443	-0-	-440	-0-	358 1	1853 3	21 4	Y	192	185 0		35
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		211 9		Y	NO RPT			35
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
-----														
08		2062 N	2024	-0-	-38	-0-	293 1	1578 3	29 4	Y	113	118 0		13
09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	443 1	2566 3	49 4	Y	238	224 0		27
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	472 1	2997 3	54 4	Y	230	229 0		28
11		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	439 1	2110 3	26 4	Y	169	177 0		20
*12		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	484 1	2499 3	28 4	Y	180	174 0		26
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		198 9		Y	NO RPT			26
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
-----														
08		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	185 1	5497 3	1 4	Y	446	450 0		26
09		4440 X	3864	-0-	-576	-0-	108 1	3240 3	1 4	Y	468	471 0		23
10		4185 X	3981	-0-	-204	-0-	126 1	3357 3	1 4	Y	452	455 0		20
11		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	203 1	5368 3	4 4	Y	453	448 0		25
12		6107 X	5695	-0-	-412	-0-	196 1	5018 3	5 4	Y	433	428 0		30
01		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-		476 9		Y	NO RPT			30
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
-----														
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	188 1	5589 3	1 4	Y	650	652 0		32
09		4710 X	4075	-0-	-635	-0-	108 1	3256 3	1 4	Y	645	650 0		27
10		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	129 1	3447 3	2 4	Y	641	645 0		23
11		5940 X	5552	-0-	-388	-0-	181 1	4749 3	2 4	Y	564	559 0		28
12		6138 X	5879	-0-	-259	-0-	196 1	5011 3	5 4	Y	606	597 0		37
01		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-		667 9		Y	NO RPT			37

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026													
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
-----													
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	156 1	4625 3	Y	416	419 0		21
							1 4	458 9					
09		3840 X	3153	-0-	-687	-0-	87 1	2637 3	Y	389	393 0		17
							1 4	428 9					
10		3472 X	3295	-0-	-177	-0-	103 1	2759 3	Y	393	395 0		15
							1 4	432 9					
11		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	175 1	4596 3	Y	411	406 0		20
							2 4	452 9					
12		5239 X	4911	-0-	-328	-0-	169 1	4317 3	Y	383	378 0		25
							4 4	421 9					
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													
08		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	147 1	4372 3	Y	375	378 0		21
							1 4	413 9					
09		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	84 1	2507 3	Y	352	356 0		17
							387 9						
10		3100 X	3074	-0-	-26	-0-	98 1	2615 3	Y	327	329 0		15
							1 4	360 9					
11		4770 X	4182	-0-	-588	-0-	141 1	3719 3	Y	291	289 0		17
							2 4	320 9					
12		4929 X	4581	-0-	-348	-0-	158 1	4050 3	Y	335	330 0		22
							4 4	369 9					
01		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													
08		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	230 1	6846 3	Y	645	650 0		35
							2 4	710 9					
09		5490 X	4485	-0-	-1005	-0-	123 1	3716 3	Y	586	593 0		28
							1 4	645 9					
10		5270 X	4709	-0-	-561	-0-	148 1	3985 3	Y	521	525 0		24
							3 4	573 9					
11		7080 X	5537	-0-	-1543	-0-	186 1	4900 3	Y	407	404 0		27
							3 4	448 9					
12		7316 X	6927	-0-	-389	-0-	238 1	6072 3	Y	555	544 0		38
							6 4	611 9					
01		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			38
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	111 1	3322 3	Y	256	258 0		15
							1 4	282 9					
09		2640 X	2203	-0-	-437	-0-	63 1	1867 3	Y	248	251 0		12
							273 9						
10		2387 X	2297	-0-	-90	-0-	73 1	1956 3	Y	243	245 0		10
							1 4	267 9					
11		3600 X	3533	-0-	-67	-0-	118 1	3129 3	Y	258	256 0		12
							2 4	284 9					
12		3720 X	3452	-0-	-268	-0-	119 1	3040 3	Y	264	261 0		15
							3 4	290 9					
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			15

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
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
-----													
08		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	189 1	5604 3	Y	495	498 0		23
							1 4	545 9					
09		4620 X	3788	-0-	-832	-0-	103 1	3101 3	Y	530	534 0		19
							1 4	583 9					
10		4123 X	4118	-0-	-5	-0-	129 1	3425 3	Y	512	515 0		16
							1 4	563 9					
11		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	210 1	5571 3	Y	507	502 0		21
							4 4	558 9					
12		6324 X	5307	-0-	-1017	-0-	181 1	4625 3	Y	451	446 0		26
							5 4	496 9					
01		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
-----													
08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	134 1	3990 3	Y	304	308 0		13
							1 4	334 9					
09		2520 X	1989	-0-	-531	-0-	57 1	1706 3	Y	205	209 0		9
							226 9						
10		2759 X	2567	-0-	-192	-0-	82 1	2181 3	Y	275	275 0		9
							1 4	303 9					
11		3690 X	3368	-0-	-322	-0-	113 1	2980 3	Y	248	246 0		11
							2 4	273 9					
*12		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	135 1	3443 3	Y	315	309 0		17
							3 4	347 9					
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													
-----													
08		5921 X	2878	-0-	-3043	-0-	306 1	2097 3	Y	431	437 0		27
							1 4	474 9					
09		5730 X	2827	-0-	-2903	-0-	158 1	2164 3	Y	445	457 0		15
							15 4	490 9					
10		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	206 1	5329 3	Y	576	584 0		7
							24 4	634 9					
11		19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	703 1	17525 3	Y	663	662 0		8
							61 4	729 9					
*12		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	280 1	6197 3	Y	884	880 0		12
							26 4	972 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
-----													
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	263 1	1402 3	Y	224	232 0		24
							1 4	246 9					
09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	241 1	1305 3	Y	265	261 0		28
							3 4	292 9					
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	258 1	1362 3	Y	283	280 0		31
							311 9						
11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	282 1	1436 3	Y	331	327 0		35
							9 4	364 9					
*12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	165 1	1504 3	Y	323	317 0		41
							7 4	355 9					
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			41

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
LA BANDERA RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	277782	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 6513 - 11941		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
-----													
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4 1	508 3	Y	48	70	1		15
						53 9							
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	7 1	644 3	Y	111	110	1		16
						122 9							
10	1488 N	676	-0-	-812	-0-	4 1	525 3	Y	134	121	1		29
						147 9							
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	9 1	1083 3	Y	88	97	1		20
						97 9							
*12	3100 N	3219	-0-	119	119	21 1	2425 3	Y	699	658	1		61
						4 4	769 9						
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT				61
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	126H	RRCID ->	277784	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 7997 - 14073		
08	3906 X	2597	-0-	-1309	-0-	93 1	2204 3	N	272	275	0		11
						1 4	299 9						
09	3690 X	2399	-0-	-1291	-0-	102 1	1991 3	N	277	273	0		15
						1 4	305 9						
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	192 1	2704 3	N	356	358	0		13
						2 4	392 9						
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	177 1	3102 3	N	355	356	0		12
						7 4	391 9						
*12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	138 1	3460 3	N	382	378	0		16
						12 4	420 9						
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT				16
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	104H	RRCID ->	277785	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7934 - 14249		
08	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	274 1	6541 3	Y	601	606	0		17
						4 4	661 9						
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	309 1	6088 3	Y	635	626	0		26
						4 4	699 9						
10	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	425 1	6010 3	Y	656	661	0		21
						5 4	722 9						
11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	337 1	5885 3	Y	665	665	0		21
						13 4	732 9						
*12	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	252 1	6308 3	Y	686	680	0		27
						22 4	755 9						
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT				27
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	111H	RRCID ->	277822	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 8302 - 14236		
08	5921 X	5139	-0-	-782	-0-	187 1	4486 3	Y	421	424	0		14
						3 4	463 9						
09	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	260 1	5116 3	Y	486	479	0		21
						3 4	535 9						
10	5921 X	5009	-0-	-912	-0-	305 1	4299 3	Y	365	371	0		15
						3 4	402 9						
11	5730 X	4928	-0-	-802	-0-	243 1	4234 3	Y	402	402	0		15
						9 4	442 9						
12	5921 X	4719	-0-	-1202	-0-	164 1	4109 3	Y	393	389	0		19
						14 4	432 9						
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT				19



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161			
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
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			-0-	3 0		-0-
09	540 N	166	-0-	-374	-0-	6 1	120 3	Y	36	35 0	1
						40 9					
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	22 1	309 3	Y	56	57 0	-0-
						62 9					
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1080 3	Y	242	240 0	2
						2 4	266 9				
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	28 1	717 3	Y	116	116 0	2
						3 4	128 9				
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322			
08	3193 X	3159	-0-	-34	-0-	122 1	2914 3	Y	110	112 0	9
						2 4	121 9				
09	3090 X	2275	-0-	-815	-0-	105 1	2059 3	Y	100	99 0	10
						1 4	110 9				
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	224 1	3162 3	Y	234	234 0	10
						2 4	257 9				
11	3060 X	2610	-0-	-450	-0-	130 1	2278 3	Y	179	180 0	9
						5 4	197 9				
12	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	105 1	2620 3	Y	255	251 0	13
						9 4	281 9				
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277830		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344			
08	3100 N	4199	-0-	1099	1579	566 1	3050 3	Y	479	480 0	62
						56 4	527 9				
09	3000 N	3438	-0-	438	2017	434 1	2516 3	Y	400	406 0	56
						48 4	440 9				
10	3928 X	1911	-0-	-2017	-0-	226 1	1436 3	Y	203	226 0	33
						26 4	223 9				
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	352 1	1694 3	Y	331	319 0	45
						21 4	364 9				
*12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	244 1	1259 3	Y	235	237 0	43
						14 4	259 9				
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		43
-----											
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277832		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606			
08	4991 X	4049	-0-	-942	-0-	571 1	3075 3	Y	315	313 0	37
						56 4	347 9				
09	4830 X	4755	-0-	-75	-0-	627 1	3641 3	Y	379	370 0	46
						70 4	417 9				
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	581 1	3689 3	Y	290	299 0	37
						67 4	319 9				
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	753 1	3616 3	Y	345	341 0	41
						44 4	380 9				
*12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	783 1	4053 3	Y	369	355 0	55
						46 4	406 9				
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		55

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
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	
08		1798 N	1457	-0-	-341	-0-	114 1	1096 3	Y	222	216 0	5 1	7	
							3 4	244 9						
09		2280 N	960	-0-	-1320	-0-	54 1	633 3	Y	246	246 0		7	
							2 4	271 9						
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	122 1	1137 3	Y	288	288 0		7	
							7 4	317 9						
11		1410 N	970	-0-	-440	-0-	87 1	666 3	Y	191	191 0		7	
							7 4	210 9						
*12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	121 1	903 3	Y	206	206 0		7	
							10 4	227 9						
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			7	
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
08		1550 N	1139	-0-	-411	-0-	156 1	840 3	Y	116	120 0		14	
							15 4	128 9						
09		1350 N	452	-0-	-898	-0-	54 1	311 3	Y	74	79 0		9	
							6 4	81 9						
10		1550 N	666	-0-	-884	-0-	77 1	488 3	Y	84	84 0		9	
							9 4	92 9						
11		1110 N	475	-0-	-635	-0-	72 1	343 3	Y	51	55 0		5	
							4 4	56 9						
*12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	113 1	589 3	Y	84	78 0		11	
							7 4	92 9						
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			11	
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
08		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	193 1	1041 3	Y	94	100 0		13	
							19 4	103 9						
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	264 1	1530 3	Y	125	122 0		16	
							29 4	138 9						
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	202 1	1290 3	Y	99	101 0		14	
							24 4	109 9						
11		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	196 1	943 3	Y	98	100 0		12	
							12 4	108 9						
*12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	173 1	892 3	Y	67	69 0		10	
							10 4	74 9						
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			10	
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
08		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	230 1	1236 3	Y	251	251 0		25	
							22 4	276 9						
09		1860 N	1389	-0-	-471	-0-	162 1	942 3	Y	243	242 0		26	
							18 4	267 9						
10		1643 N	1114	-0-	-529	-0-	122 1	774 3	Y	185	191 0		20	
							14 4	204 9						
11		1710 N	1175	-0-	-535	-0-	160 1	768 3	Y	216	213 0		23	
							9 4	238 9						
*12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	139 1	717 3	Y	243	232 0		34	
							8 4	267 9						
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			34	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
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
-----														
08		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	180 1	971 3	Y		112	111 0		17
							18 4	123 9						
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	168 1	977 3	Y		85	87 0		15
							19 4	94 9						
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	183 1	1163 3	Y		77	78 0		14
							21 4	85 9						
11		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	179 1	858 3	Y		82	81 0		15
							10 4	90 9						
*12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	167 1	863 3	Y		100	95 0		20
							10 4	110 9						
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y		NO RPT			20
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
-----														
08		3813 X	2489	-0-	-1324	-0-	94 1	2234 3	Y		145	148 0		11
							1 4	160 9						
09		3690 X	2461	-0-	-1229	-0-	111 1	2176 3	Y		157	155 0		13
							1 4	173 9						
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	231 1	3258 3	Y		289	290 0		12
							2 4	318 9						
11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	165 1	2872 3	Y		294	294 0		12
							6 4	323 9						
12		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	103 1	2584 3	Y		300	297 0		15
							9 4	330 9						
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y		NO RPT			15
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
-----														
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	123 1	1440 3	Y		244	241 0		7
							1 4	268 9						
09		1590 N	1240	-0-	-350	-0-	90 1	983 3	Y		151	152 0		6
							1 4	166 9						
10		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	81 1	948 3	Y		153	152 0		7
							168 9							
11		1590 N	738	-0-	-852	-0-	51 1	588 3	Y		90	91 0		6
							99 9							
*12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	77 1	772 3	Y		117	117 0		6
							1 4	129 9						
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y		NO RPT			6
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
-----														
08		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	192 1	2242 3	Y		381	380 0		13
							1 4	419 9						
09		2520 X	2501	-0-	-19	-0-	174 1	1887 3	Y		399	398 0		14
							1 4	439 9						
10		2604 X	2424	-0-	-180	-0-	154 1	1798 3	Y		429	427 0		16
							472 9							
11		2520 X	1858	-0-	-662	-0-	113 1	1299 3	Y		405	403 0		18
							446 9							
12		2604 X	2004	-0-	-600	-0-	146 1	1453 3	Y		367	369 0		16
							1 4	404 9						
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y		NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC ROGERS DENTONIO 31 UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 277930	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 6868	PERF. 7363	- 12308							
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	237	1	2776	3	Y	532	533	0	22	
						2	4	585	9						
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	219	1	2385	3	Y	554	553	0	23	
						2	4	609	9						
10	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	186	1	2167	3	Y	594	590	0	27	
						653	9								
11	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	145	1	1685	3	Y	569	567	0	29	
						1	4	626	9						
12	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	191	1	1901	3	Y	524	526	0	27	
						1	4	576	9						
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			27	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 277932	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 6886	PERF. 7265	- 12164							
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	285	1	3338	3	Y	686	682	0	28	
						2	4	755	9						
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	306	1	3333	3	Y	747	743	0	32	
						3	4	822	9						
10	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	244	1	2859	3	Y	700	697	0	35	
						1	4	770	9						
11	4110 X	2080	-0-	-2030	-0-	123	1	1426	3	Y	482	485	0	32	
						1	4	530	9						
12	4247 X	2742	-0-	-1505	-0-	193	1	1924	3	Y	567	566	0	33	
						1	4	624	9						
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			33	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 112H		RRCID -> 277936	COMPL. DATE 06/26/2017	TOTAL DEPTH 7756	PERF. 8119	- 14136							
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	160	1	3804	3	Y	313	317	0	16	
						2	4	344	9						
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	187	1	3667	3	Y	302	298	0	20	
						2	4	332	9						
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	253	1	3570	3	Y	343	346	0	17	
						3	4	377	9						
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	246	1	4305	3	Y	440	440	0	17	
						10	4	484	9						
*12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3247	3	Y	333	331	0	19	
						11	4	366	9						
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			19	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 8614	- 14557							
08	8742 X	6361	-0-	-2381	-0-	249	1	5952	3	Y	142	143	0	3	
						4	4	156	9						
09	8460 X	5215	-0-	-3245	-0-	244	1	4807	3	Y	146	144	0	5	
						3	4	161	9						
10	8742 X	8157	-0-	-585	-0-	522	1	7378	3	Y	228	229	0	4	
						6	4	251	9						
11	8460 X	7932	-0-	-528	-0-	403	1	7051	3	Y	420	418	0	6	
						16	4	462	9						
*12	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	334	1	8375	3	Y	183	183	0	6	
						29	4	201	9						
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			6	
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 130H		RRCID -> 277973	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 7383	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		129H	RRCID ->	277975	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8503 - 14333	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) 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
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	344 1	8208 3	317 3	Y	288	292 0	19	
						5 4	317 9						
09	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	430 1	8445 3	367 3	Y	334	330 0	23	
						5 4	367 9						
10	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	552 1	7792 3	441 9	Y	401	404 0	20	
						6 4	441 9						
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	410 1	7175 3	230 9	Y	209	211 0	18	
						16 4	230 9						
*12	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	273 1	6815 3	263 9	Y	239	236 0	21	
						23 4	263 9						
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				Y	NO RPT		21	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 8214 - 14267	
08	3100 N	5007	-0-	1907	1907	187 1	4479 3	338 9	Y	307	310 0	3	
						3 4	338 9						
09	3000 N	5058	-0-	2058	3965	228 1	4488 3	339 9	Y	308	304 0	7	
						3 4	339 9						
10	8988 X	5023	-0-	-3965	-0-	309 1	4352 3	359 9	Y	326	329 0	4	
						3 4	359 9						
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	227 1	3972 3	326 9	Y	296	295 0	5	
						9 4	326 9						
*12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	149 1	3727 3	334 9	Y	304	302 0	7	
						13 4	334 9						
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT		7	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8145 - 13063	
08	4309 X	2538	-0-	-1771	-0-	98 1	2346 3	92 9	Y	84	85 0	2	
						2 4	92 9						
09	4170 X	2754	-0-	-1416	-0-	122 1	2410 3	220 9	Y	200	197 0	5	
						2 4	220 9						
10	2325 X	144	-0-	-2181	-0-	9 1	126 3	721 9	Y	8	11 0	2	
						9 9	721 9						
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	196 1	3435 3	265 9	Y	241	239 0	4	
						8 4	265 9						
*12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	189 1	4731 3	297 9	Y	270	267 0	7	
						16 4	297 9						
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT		7	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 12708	
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	182 1	4348 3	970 9	Y	882	887 0	22	
						3 4	970 9						
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	203 1	3998 3	989 9	Y	899	886 0	35	
						3 4	989 9						
10	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	215 1	3035 3	721 9	Y	655	665 0	25	
						2 4	721 9						
11	4260 X	2995	-0-	-1265	-0-	138 1	2412 3	440 9	Y	400	404 0	21	
						5 4	440 9						
12	4402 X	2425	-0-	-1977	-0-	79 1	1986 3	353 9	Y	321	319 0	23	
						7 4	353 9						
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 54SP		RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529		
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
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	480 1 358 9	3553 3	Y	325	325 0	40
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	501 1 378 9	3741 3	Y	344	341 0	43
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	519 1 391 9	3768 3	Y	355	357 0	41
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	488 1 370 9	3502 3	Y	336	326 0	51
*12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	253 1 329 9	3749 3	Y	299	303 0	47
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		47

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 133H		RRCID -> 278006		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756		
08	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	59 1 1 4	1404 3	Y	187	189 0	4
09	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	70 1 1 4	1373 3	Y	192	189 0	7
10	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	90 1 1 4	1278 3	Y	178	179 0	6
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	94 1 4 4	1652 3	Y	192	193 0	5
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	63 1 5 4	1562 3	Y	184	182 0	7
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		7

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278009		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352		
08	6231 X	4025	-0-	-2206	-0-	275 1 2 4	3213 3	Y	486	487 0	25
09	6030 X	3835	-0-	-2195	-0-	270 1 2 4	2934 3	Y	572	569 0	28
10	6231 X	3653	-0-	-2578	-0-	235 1 1 4	2762 3	Y	595	592 0	31
11	6030 X	3297	-0-	-2733	-0-	214 1 1 4	2479 3	Y	548	547 0	32
12	6231 X	2126	-0-	-4105	-0-	166 1 1 4	1658 3	Y	274	282 0	24
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 278028		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755		
08	6758 X	3125	-0-	-3633	-0-	145 1 686 9	2294 3	Y	624	632 0	9
09	5490 X	3301	-0-	-2189	-0-	81 1 1 4	2462 3	Y	688	687 0	10
10	3999 X	2759	-0-	-1240	-0-	90 1 3 4	2209 3	Y	415	419 0	6
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	101 1 20 4	2926 3	Y	584	580 0	10
*12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	196 1 7 4	3133 3	Y	724	720 0	14
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278031		COMPL. DATE 02/05/2018		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738			
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	
08	2015 X	1291	-0-	-724	-0-	24 1 251 9	1016 3	Y	228	225 0	7
09	1950 X	685	-0-	-1265	-0-	15 1 186 9	484 3	Y	169	165 0	11
10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	62 1 939 9	1205 3	Y	854	834 0	31
11	1770 X	1440	-0-	-330	-0-	40 1 4 4	1074 3	Y	293	310 0	14
12	1302 X	299	-0-	-1003	-0-	11 1 20 9	268 3	Y	18	31 0	1
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 124H		RRCID -> 278032		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993			
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	161 1 2 4	3834 3	Y	229	232 0	8
09	4050 X	3895	-0-	-155	-0-	177 1 2 4	3472 3	Y	222	219 0	11
10	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	234 1 2 4	3303 3	Y	266	268 0	9
11	4050 X	3445	-0-	-605	-0-	168 1 7 4	2940 3	Y	300	300 0	9
12	4185 X	3436	-0-	-749	-0-	119 1 10 4	2984 3	Y	294	292 0	11
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 125H		RRCID -> 278039		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512			
08	7223 X	1401	-0-	-5822	-0-	162 1 133 9	1106 3	Y	121	133 0	6
09	6990 X	1591	-0-	-5399	-0-	97 1 9 4	1324 3	Y	146	149 0	3
10	7161 X	1833	-0-	-5328	-0-	59 1 7 4	1541 3	Y	205	208 0	-0-
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	257 1 22 4	6400 3	Y	515	512 0	3
12	7161 X	1866	-0-	-5295	-0-	71 1 7 4	1572 3	Y	196	198 0	1
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552			
08	7192 X	2340	-0-	-4852	-0-	277 1 1 4	1899 3	Y	148	163 0	8
09	7230 X	5450	-0-	-1780	-0-	350 1 34 4	4787 3	Y	254	256 0	6
10	7657 X	5799	-0-	-1858	-0-	200 1 23 4	5173 3	Y	366	370 0	2
11	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	526 1 45 4	13097 3	Y	349	349 0	2
12	7657 X	5503	-0-	-2154	-0-	212 1 20 4	4706 3	Y	514	511 0	5
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	330 1	7005 3	Y	1079	1083 0		38
							5 4	1187 9					
09		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	329 1	6702 3	Y	656	674 0		20
							1 4	722 9					
10		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	323 1	7073 3	Y	726	728 0		18
							9 4	799 9					
11		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	345 1	6665 3	Y	651	643 0		26
							9 4	716 9					
*12		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	380 1	6554 3	Y	702	706 0		22
							8 4	772 9					
01		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

08		6510 X	4023	-0-	-2487	-0-	435 1	2978 3	Y	554	557 0		30
							1 4	609 9					
09		6300 X	1325	-0-	-4975	-0-	77 1	1061 3	Y	163	189 0		4
							8 4	179 9					
10		6510 X	1280	-0-	-5230	-0-	42 1	1081 3	Y	138	142 0		-0-
							5 4	152 9					
11		6300 X	2551	-0-	-3749	-0-	92 1	2286 3	Y	150	150 0		-0-
							8 4	165 9					
12		6510 X	3427	-0-	-3083	-0-	123 1	2712 3	Y	528	523 0		5
							11 4	581 9					
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	63 1	4569 3	Y	815	825 0		25
							8 4	897 9					
09		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	69 1	4581 3	Y	1113	1106 0		32
							13 4	1224 9					
10		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	89 1	4485 3	Y	946	949 0		29
							17 4	1041 9					
11		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	129 1	8675 3	Y	824	826 0		27
							18 4	906 9					
*12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	100 1	3274 3	Y	784	785 0		26
							16 4	862 9					
01		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

08		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	70 1	5081 3	Y	1189	1200 0		38
							9 4	1308 9					
09		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	77 1	5125 3	Y	1659	1648 0		49
							15 4	1825 9					
10		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	105 1	5257 3	Y	1358	1363 0		44
							20 4	1494 9					
11		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	142 1	9677 3	Y	1143	1146 0		41
							21 4	1257 9					
*12		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	114 1	3701 3	Y	1052	1053 0		40
							18 4	1157 9					
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			40



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	63 1	4532 3	8 4	Y	583	586 0			18
09		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	53 1	3535 3	10 4	Y	655	652 0			21
10		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	90 1	4554 3	18 4	Y	528	530 0			19
11		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	141 1	9553 3	20 4	Y	625	624 0			20
*12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	114 1	3703 3	18 4	Y	852	850 0			22
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				Y	NO RPT				22

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131															
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	9 1	619 3	1 4	Y	7	7 0			1
09		330 N	33	-0-	-297	-0-	1 1	32 3	8 9	Y	-0-	1 0			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	8 1	419 3	2 4	Y	3	3 0			-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20 1	1382 3	3 4	Y	6	6 0			-0-
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	12 1	406 3	3 4	Y	5	5 0			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	2 4	6 9		Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353															
08		6324 X	3368	-0-	-2956	-0-	369 1	2527 3	1 4	Y	428	436 0			23
09		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	390 1	5326 3	37 4	Y	376	389 0			10
10		6324 X	2120	-0-	-4204	-0-	72 1	1856 3	8 4	Y	167	177 0			-0-
11		6120 X	1271	-0-	-4849	-0-	47 1	1179 3	4 4	Y	37	37 0			-0-
12		6324 X	1449	-0-	-4875	-0-	55 1	1218 3	5 4	Y	155	153 0			2
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	278 1	1909 3	1 4	Y	353	345 0			19
09		3000 N	3167	-0-	167	167	185 1	2533 3	18 4	Y	392	400 0			11
10		3100 N	3789	-0-	689	856	124 1	3219 3	15 4	Y	392	400 0			3
11		3000 N	11597	-0-	8597	9453	424 1	10576 3	37 4	Y	509	507 0			5
*12		3100 N	3889	-0-	789	10242	151 1	3337 3	14 4	Y	352	353 0			4
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	6553				Y	NO RPT				4

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	3100 N	3248	-0-	148	481	31	1	2234	3	Y	890	897	0		14
						4	4	979	9						
09	2564 N	2083	-0-	-481	-0-	18	1	1248	3	Y	739	738	0		15
						4	4	813	9						
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	43	1	2168	3	Y	1062	1058	0		19
						8	4	1168	9						
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	58	1	3928	3	Y	850	852	0		17
						8	4	935	9						
*12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	60	1	1928	3	Y	930	929	0		18
						9	4	1023	9						
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT				18
-----															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
-----															
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	3	Y	190	191	0		4
						2	4	209	9						
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	3	0		1
10	837 N	527	-0-	-310	-0-	8	1	421	3	Y	87	86	0		2
						2	4	96	9						
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	25	1	1651	3	Y	107	107	0		2
						3	4	118	9						
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	550	3	Y	139	138	0		3
						3	4	153	9						
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
-----															
08	6696 X	6121	-0-	-575	-0-	219	1	5237	3	Y	602	607	0		15
						3	4	662	9						
09	6480 X	5692	-0-	-788	-0-	244	1	4803	3	Y	584	576	0		23
						3	4	642	9						
10	6696 X	6209	-0-	-487	-0-	364	1	5136	3	Y	641	646	0		18
						4	4	705	9						
11	6330 X	5977	-0-	-353	-0-	287	1	5007	3	Y	611	611	0		18
						11	4	672	9						
12	6541 X	5557	-0-	-984	-0-	188	1	4694	3	Y	599	594	0		23
						16	4	659	9						
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT				23
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															
-----															
08	2387 X	1222	-0-	-1165	-0-	46	1	985	3	N	173	168	0		5
						1	4	190	9						
09	2310 X	1219	-0-	-1091	-0-	50	1	1020	3	N	135	137	0		3
						149	9								
10	1674 X	854	-0-	-820	-0-	32	1	692	3	N	117	118	0		2
						1	4	129	9						
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	3	N	138	135	0		5
						1	4	152	9						
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	80	84	0		1
						1	4	88	9						
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				1
-----															

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 278100		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393			
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	
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	60 1 7 4	4275 3 917 9	Y	834	842 0	20
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	63 1 12 4	4221 3 1272 9	Y	1156	1148 0	28
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	82 1 16 4	4129 3 1068 9	Y	971	975 0	24
11	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	115 1 17 4	7791 3 932 9	Y	847	849 0	22
12	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	87 1 14 4	2841 3 865 9	Y	786	787 0	21
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		21
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839			
08	5053 X	3995	-0-	-1058	-0-	82 1 470 9	3443 3	N	427	428 0	16
09	4890 X	1830	-0-	-3060	-0-	38 1 537 9	1255 3	N	488	470 0	34
10	5053 X	2391	-0-	-2662	-0-	96 1 433 9	1862 3	N	394	411 0	17
11	4260 X	3916	-0-	-344	-0-	120 1 11 4	3165 3 620 9	N	564	553 0	28
*12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	178 1 768 9	4179 3	N	698	675 0	51
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		51
FOGHT UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278103		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722			
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	310 1 202 9	2247 3	Y	184	183 0	30
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	290 1 257 9	2007 3	Y	234	226 0	38
10	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	310 1 233 9	2138 3	Y	212	224 0	26
11	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	293 1 1 4	2109 3 201 9	Y	183	169 0	40
*12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	341 1 1 4	2327 3 233 9	Y	212	203 0	49
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		49
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 11H		RRCID -> 278111		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537			
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	138 1 1 4	4096 3 344 9	Y	313	315 0	15
09	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	107 1 1 4	3212 3 411 9	Y	374	375 0	14
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	3207 3 405 9	Y	368	369 0	13
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	181 1 3 4	4786 3 396 9	Y	360	356 0	17
12	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	153 1 4 4	3910 3 279 9	Y	254	254 0	17
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3379	-0-	279	279	122	1	2932	3	Y	294	296	0			5
						2	4	323	9							
09	3227 X	2948	-0-	-279	-0-	127	1	2502	3	Y	288	284	0			9
						2	4	317	9							
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	172	1	2430	3	Y	305	307	0			7
						2	4	336	9							
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	139	1	2421	3	Y	299	300	0			6
						5	4	329	9							
*12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	105	1	2615	3	Y	293	291	0			8
						9	4	322	9							
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	50	1	1202	3	Y	181	183	0			11
						1	4	199	9							
09	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	46	1	916	3	Y	209	206	0			14
						1	4	230	9							
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1225	3	Y	334	335	0			13
						1	4	367	9							
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	217	1	2531	3	N	380	379	0			19
						1	4	418	9							
09	3090 X	2606	-0-	-484	-0-	187	1	2030	3	N	353	353	0			19
						1	4	388	9							
10	3193 X	2394	-0-	-799	-0-	158	1	1841	3	N	359	357	0			21
						395	9									
11	3090 X	1962	-0-	-1128	-0-	123	1	1436	3	N	365	363	0			23
						1	4	402	9							
12	3193 X	2028	-0-	-1165	-0-	151	1	1510	3	N	333	334	0			22
						1	4	366	9							
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

08	4402 X	3942	-0-	-460	-0-	244	1	2864	3	N	756	754	0			37
						2	4	832	9							
09	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	214	1	2333	3	N	665	665	0			37
						2	4	732	9							
10	4402 X	3098	-0-	-1304	-0-	179	1	2095	3	N	749	743	0			43
						824	9									
11	4260 X	2517	-0-	-1743	-0-	137	1	1597	3	N	711	708	0			46
						1	4	782	9							
12	4402 X	2769	-0-	-1633	-0-	188	1	1874	3	N	642	645	0			43
						1	4	706	9							
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					43

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	172	1	2011	3	N	272	272	0		10
						1	4	299	9						
09	2910 X	2106	-0-	-804	-0-	151	1	1646	3	N	280	279	0		11
						1	4	308	9						
10	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	166	1	1938	3	N	461	455	0		17
						507	9								
11	2700 X	1754	-0-	-946	-0-	116	1	1339	3	N	272	275	0		14
						299	9								
12	2697 X	2396	-0-	-301	-0-	186	1	1855	3	N	322	321	0		15
						1	4	354	9						
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				15
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091															
08	7688 X	5364	-0-	-2324	-0-	202	1	4277	3	Y	802	798	0		33
						3	4	882	9						
09	7380 X	5972	-0-	-1408	-0-	252	1	5139	3	Y	527	539	0		21
						1	4	580	9						
10	7626 X	6897	-0-	-729	-0-	276	1	6030	3	Y	531	534	0		18
						7	4	584	9						
11	7380 X	6173	-0-	-1207	-0-	274	1	5291	3	Y	546	537	0		27
						7	4	601	9						
*12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	351	1	6067	3	Y	714	712	0		29
						8	4	785	9						
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				29
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512															
08	6789 X	3558	-0-	-3231	-0-	153	1	3232	3	Y	155	160	0		11
						2	4	171	9						
09	6510 X	2739	-0-	-3771	-0-	123	1	2504	3	Y	102	104	0		9
						112	9								
10	6386 X	2795	-0-	-3591	-0-	119	1	2586	3	Y	79	80	0		8
						3	4	87	9						
11	3480 X	2623	-0-	-857	-0-	125	1	2416	3	Y	72	71	0		9
						3	4	79	9						
12	3596 X	2445	-0-	-1151	-0-	128	1	2222	3	Y	84	85	0		8
						3	4	92	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233															
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	303	1	6423	3	Y	310	311	0		9
						4	4	341	9						
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	Y	101	109	0		1
						1	4	111	9						
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	174	1	3813	3	Y	58	59	0		-0-
						5	4	64	9						
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	184	1	3550	3	Y	78	76	0		2
						5	4	86	9						
*12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	217	1	3761	3	Y	108	108	0		2
						5	4	119	9						
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT				2

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		92H		RRCID -> 278232			COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509	
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
-----												
08		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	185 1	3934 3	Y	637	633 0	31
							3 4	701 9				
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	173 1	3508 3	Y	410	420 0	21
							451 9					
10		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	155 1	3388 3	Y	376	380 0	17
							4 4	414 9				
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	183 1	3542 3	Y	334	329 0	22
							5 4	367 9				
*12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	185 1	3199 3	Y	324	327 0	19
							4 4	356 9				
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		19
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		135H		RRCID -> 278279			COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450	
-----												
08		2387 X	1844	-0-	-543	-0-	70 1	1672 3	Y	92	94 0	9
							1 4	101 9				
09		2310 X	1788	-0-	-522	-0-	77 1	1524 3	Y	169	167 0	11
							1 4	186 9				
10		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	142 1	2009 3	Y	277	278 0	10
							2 4	305 9				
11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	166 1	2914 3	Y	425	423 0	12
							7 4	468 9				
*12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	88 1	2210 3	Y	240	240 0	12
							8 4	264 9				
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		12
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		32H		RRCID -> 278312			COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024	
-----												
08		5177 X	4719	-0-	-458	-0-	208 1	3700 3	Y	735	738 0	23
							2 4	809 9				
09		5010 X	4584	-0-	-426	-0-	187 1	3549 3	Y	768	774 0	17
							3 4	845 9				
10		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	366 1	3779 3	Y	783	780 0	20
							2 4	861 9				
11		4650 X	4562	-0-	-88	-0-	417 1	3319 3	Y	722	723 0	19
							32 4	794 9				
12		4712 X	4539	-0-	-173	-0-	333 1	3422 3	Y	698	699 0	18
							16 4	768 9				
01		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		18
-----												
LA BANDERA RANCH		WELL #:		6H		RRCID -> 278313			COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509	
-----												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	1 1	4 3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
-----												

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
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
-----														
08		4495 X	3895	-0-	-600	-0-	158 1	2822 3	913 9	Y	830	835 0		27
							2 4	913 9						
09		4350 X	4058	-0-	-292	-0-	154 1	2927 3	975 9	Y	886	892 0		21
							2 4	975 9						
10		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	333 1	3441 3	1130 9	Y	1027	1023 0		25
							2 4	1130 9						
11		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	411 1	3266 3	1133 9	Y	1030	1029 0		26
							31 4	1133 9						
12		4495 X	4127	-0-	-368	-0-	262 1	2702 3	1150 9	Y	1045	1045 0		26
							13 4	1150 9						
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
-----														
08		4650 X	4039	-0-	-611	-0-	177 1	3153 3	707 9	Y	643	646 0		19
							2 4	707 9						
09		4500 X	3815	-0-	-685	-0-	155 1	2936 3	722 9	Y	656	662 0		13
							2 4	722 9						
10		4650 X	4300	-0-	-350	-0-	309 1	3190 3	799 9	Y	726	723 0		16
							2 4	799 9						
11		3900 X	3349	-0-	-551	-0-	303 1	2410 3	613 9	Y	557	558 0		15
							23 4	613 9						
12		4030 X	3670	-0-	-360	-0-	265 1	2730 3	662 9	Y	602	601 0		16
							13 4	662 9						
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
-----														
08		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	550 1	6424 3	1213 9	N	1103	1087 0		35
							3 4	1213 9						
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	336 1	3657 3	629 9	N	572	581 0		26
							3 4	629 9						
10		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	354 1	4148 3	901 9	N	819	810 0		35
							1 4	901 9						
11		7920 X	1974	-0-	-5946	-0-	133 1	1544 3	296 9	N	269	281 0		23
							1 4	296 9						
12		8184 X	1758	-0-	-6426	-0-	132 1	1320 3	305 9	N	277	278 0		22
							1 4	305 9						
01		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT			22
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
-----														
08		T. A.	5846	-0-	5846	12758	239 1	5082 3	521 9	Y	474	477 0		20
							4 4	521 9						
09		T. A.	5767	-0-	5767	18525	253 1	5169 3	344 9	Y	313	320 0		13
							1 4	344 9						
10		24380 X	5855	-0-	-18525	-0-	239 1	5221 3	389 9	Y	354	355 0		12
							6 4	389 9						
11		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	270 1	5205 3	398 9	Y	362	356 0		18
							7 4	398 9						
*12		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	307 1	5303 3	447 9	Y	406	408 0		16
							7 4	447 9						
01		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

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
08	3937 X	2943	-0-	-994	-0-	175 1 1 4	2049 3 718 9	N	653	661 0	26
09	2070 X	1572	-0-	-498	-0-	97 1 1 4	1056 3 418 9	N	380	385 0	21
10	3937 X	1643	-0-	-2294	-0-	92 1 474 9	1077 3	N	431	428 0	24
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	207 1 1 4	2406 3 1625 9	N	1477	1445 0	56
*12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	281 1 2 4	2807 3 1451 9	N	1319	1322 0	53
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	865 3 191 9	Y	174	172 0	7
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	50 1 161 9	1023 3	Y	146	148 0	5
10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	949 3 161 9	Y	146	147 0	4
11	1020 N	367	-0-	-653	-0-	16 1 50 9	301 3	Y	45	47 0	2
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	650 3 178 9	Y	162	158 0	6
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1605 3 241 9	Y	219	225 0	11
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	72 1 185 9	1465 3	Y	168	171 0	8
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	1456 3 212 9	Y	193	193 0	8
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	80 1 2 4	1549 3 232 9	Y	211	207 0	12
*12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	2040 3 228 9	Y	207	209 0	10
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		10



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7957 - 13990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	120	1	5443	3	Y	507	504 0	7
09	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	558	9	4948	3	Y	442	439 0	10
10	5642 X	5388	-0-	-254	-0-	118	1	4780	3	Y	400	402 0	8
11	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	486	9	4846	3	Y	548	538 0	18
*12	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	168	1	9957	3	Y	841	858 0	1
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	440	9			Y	NO RPT		1
						204	1						
						603	9						
						172	1						
						925	9						
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7871 - 14008			
08	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	121	1	5476	3	Y	575	574 0	11
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	633	9	5512	3	Y	547	542 0	16
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	131	1	5498	3	Y	563	563 0	16
11	5490 X	4571	-0-	-919	-0-	602	9	3971	3	Y	394	395 0	15
12	5673 X	3380	-0-	-2293	-0-	193	1	3032	3	Y	268	283 0	-0-
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	619	9			Y	NO RPT		-0-
						167	1						
						433	9						
						53	1						
						295	9						
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8844 - 13315			
08	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	23	1	3037	3	Y	65	79 0	22
09	3600 X	2052	-0-	-1548	-0-	72	9	1997	3	Y	32	34 0	20
10	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	20	1	3084	3	Y	82	80 0	22
11	3330 X	2489	-0-	-841	-0-	35	9	2324	3	Y	72	63 0	31
12	3131 X	1237	-0-	-1894	-0-	86	1	1148	3	Y	39	48 0	22
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	90	9			Y	NO RPT		22
						86	1						
						79	9						
						46	1						
						43	9						
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 42H		RRCID -> 278606		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8746 - 14824			
08	9765 X	9123	-0-	-642	-0-	67	1	8761	3	Y	268	306 0	70
09	9450 X	8837	-0-	-613	-0-	295	9	8457	3	Y	270	255 0	85
10	9765 X	8898	-0-	-867	-0-	83	1	8374	3	Y	264	276 0	73
11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	297	9	9164	3	Y	350	294 0	129
12	9114 X	8989	-0-	-125	-0-	234	1	8306	3	Y	317	343 0	103
01	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	290	9			Y	NO RPT		103
						340	1						
						385	9						
						334	1						
						349	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937													
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
-----													
08		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	103 1	13377 3	Y	162	193 0		46
							178 9						
09		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	137 1	13915 3	Y	183	172 0		57
							201 9						
10		13485 X	13029	-0-	-456	-0-	349 1	12500 3	Y	163	172 0		48
							1 4	179 9					
11		14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	502 1	13556 3	Y	181	156 0		73
							199 9						
12		13485 X	12438	-0-	-1047	-0-	472 1	11768 3	Y	179	191 0		61
							1 4	197 9					
01		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			Y	NO RPT			61
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
-----													
08		10354 X	9654	-0-	-700	-0-	52 1	9357 3	Y	223	212 0		65
							245 9						
09		9960 X	9052	-0-	-908	-0-	68 1	8755 3	Y	207	243 0		29
							1 4	228 9					
10		9920 X	8998	-0-	-922	-0-	70 1	8665 3	Y	235	225 0		39
							4 4	259 9					
11		9420 X	8332	-0-	-1088	-0-	73 1	7932 3	Y	228	232 0		35
							76 4	251 9					
12		9641 X	8791	-0-	-850	-0-	73 1	8391 3	Y	251	237 0		49
							51 4	276 9					
01		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT			49
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
-----													
08		6696 X	6559	-0-	-137	-0-	246 1	5890 3	Y	381	385 0		14
							4 4	419 9					
09		6480 X	6036	-0-	-444	-0-	271 1	5319 3	Y	403	397 0		20
							3 4	443 9					
10		6696 X	6345	-0-	-351	-0-	389 1	5491 3	Y	419	422 0		17
							4 4	461 9					
11		6480 X	5822	-0-	-658	-0-	291 1	5087 3	Y	394	395 0		16
							11 4	433 9					
12		6696 X	4338	-0-	-2358	-0-	154 1	3853 3	Y	289	287 0		18
							13 4	318 9					
01		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
-----													
08		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	257 1	6141 3	Y	555	557 0		16
							4 4	611 9					
09		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	284 1	5577 3	Y	443	437 0		22
							3 4	487 9					
10		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	361 1	5094 3	Y	357	361 0		18
							4 4	393 9					
11		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	273 1	4774 3	Y	309	310 0		17
							11 4	340 9					
*12		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	225 1	5634 3	Y	335	331 0		21
							19 4	369 9					
01		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
08		3255 X	2569	-0-	-686	-0-	170 1	1992 3	406 9	Y	369	368	0		12
							1 4								
09		3150 X	2306	-0-	-844	-0-	163 1	1775 3	367 9	Y	334	334	0		12
							1 4								
10		3255 X	2227	-0-	-1028	-0-	143 1	1673 3		Y	374	372	0		14
							411 9								
11		2760 X	1872	-0-	-888	-0-	114 1	1327 3	430 9	Y	391	389	0		16
							1 4								
12		2573 X	2028	-0-	-545	-0-	148 1	1476 3	403 9	Y	366	367	0		15
							1 4								
01		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT				15
-----															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027															
08		3100 N	2490	-0-	-610	529	47 1	2133 3	310 9	Y	282	281	0		5
							49 1	2069 3	283 9	Y	257	254	0		8
09		2930 X	2401	-0-	-529	-0-	283 9								
							65 1	1860 3	254 9	Y	231	232	0		7
10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	254 9								
							73 1	1747 3	272 9	Y	247	244	0		10
11		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	272 9								
							68 1	3948 3	441 9	Y	401	409	0		2
*12		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	441 9								
01		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT				2
-----															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
08		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				Y	-0-				-0-
							25 1	2554 3	76 9	Y	69	58	0		11
09		7050 X	2655	-0-	-4395	-0-	76 9								
							210 1	7495 3	165 9	Y	150	142	0		19
10		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	165 9								
							43 1	1164 3	11 9	Y	10	22	0		7
11		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	11 9								
							177 1	4392 3	105 9	Y	95	87	0		15
*12		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	105 9								
01		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				Y	NO RPT				15
-----															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038															
08		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	53 1	6921 3	189 9	Y	172	203	0		40
							59 1	5995 3	151 9	Y	137	134	0		43
09		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	151 9								
							128 1	4591 3	139 9	Y	126	134	0		35
10		5549 X	4858	-0-	-691	-0-	139 9								
							229 1	6178 3	226 9	Y	205	169	0		71
11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	226 9								
							210 1	5211 3	197 9	Y	179	195	0		55
*12		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	197 9								
01		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-				Y	NO RPT				55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 22SP		RRCID -> 278683		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558			
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
08	6076 X	4668	-0-	-1408	-0-	149 1	4105 3	Y	376	372 0	28
09	5550 X	4450	-0-	-1100	-0-	414 9	3975 3	Y	327	331 0	24
10	4495 X	2357	-0-	-2138	-0-	115 1	2130 3	Y	178	191 0	11
11	4530 X	1846	-0-	-2684	-0-	360 9	1659 3	Y	153	152 0	12
12	4681 X	2699	-0-	-1982	-0-	31 1	2443 3	Y	209	202 0	19
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	196 9		Y	NO RPT		19
						19 1					
						168 9					
						26 1					
						230 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 123H		RRCID -> 278684		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146			
08	5115 X	4135	-0-	-980	-0-	148 1	3536 3	Y	408	411 0	10
09	4950 X	4288	-0-	-662	-0-	2 4	3786 3	Y	279	275 0	14
10	5115 X	4417	-0-	-698	-0-	193 1	307 9	Y	368	370 0	12
11	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	2 4	3744 3	Y	400	400 0	12
*12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	265 1	3630 3	Y	415	411 0	16
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	3 4	457 9	Y	NO RPT		16
						8 4					
						150 1					
						13 4					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 127H		RRCID -> 278685		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184			
08	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	174 1	4166 3	N	626	628 0	8
09	4740 X	3891	-0-	-849	-0-	3 4	3229 3	N	451	446 0	13
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	164 1	496 9	N	467	471 0	9
11	4740 X	1687	-0-	-3053	-0-	2 4	4764 3	N	229	231 0	7
12	4898 X	1399	-0-	-3499	-0-	4 4	514 9	N	760	748 0	19
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	78 1	836 9	N	NO RPT		19
						3 4					
						21 1					
						2 4					
FOGMT		WELL #: 23SP		RRCID -> 278688		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779			
08	2697 X	2412	-0-	-285	-0-	79 1	2183 3	Y	136	135 0	10
09	2610 X	350	-0-	-2260	-0-	150 9	295 3	Y	43	51 0	2
10	2697 X	102	-0-	-2595	-0-	8 1	86 3	Y	14	16 0	-0-
11	2610 X	1	-0-	-2609	-0-	47 9		Y	-0-		-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	24	22 0	2
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	15 9		Y	NO RPT		2
						1 3					
						1 1					
						26 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8649 X	7288	-0-	-1361	-0-	821	1	5884	3	Y	530	534 0	39
						583	9						
09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1025	1	7320	3	Y	467	471 0	35
						514	9						
10	8556 X	7655	-0-	-901	-0-	855	1	6120	3	Y	618	625 0	28
						680	9						
11	7140 X	6896	-0-	-244	-0-	731	1	5686	3	Y	435	432 0	31
						479	9						
*12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	1005	1	5917	3	Y	446	428 0	49
						491	9						
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT		49

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	544	1	2906	3	N	435	447 0	39
						2	4	479	9				
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	536	1	2904	3	N	565	554 0	50
						6	4	622	9				
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	563	1	2979	3	N	586	582 0	54
						1	4	645	9				
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	554	1	2819	3	N	596	595 0	55
						17	4	656	9				
12	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	288	1	2626	3	N	534	528 0	61
						13	4	587	9				
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		61

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

08	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	278	1	1487	3	N	225	230 0	17
						1	4	248	9				
09	2160 X	1898	-0-	-262	-0-	252	1	1364	3	N	254	252 0	19
						3	4	279	9				
10	2232 X	1854	-0-	-378	-0-	252	1	1327	3	N	250	249 0	20
						275	9						
11	2160 X	1719	-0-	-441	-0-	236	1	1203	3	N	248	248 0	20
						7	4	273	9				
*12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	169	1	1540	3	N	296	286 0	30
						8	4	326	9				
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	210	1	5129	3	Y	647	650 0	8
						1	4	712	9				
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	197	1	4762	3	Y	642	637 0	13
						2	4	706	9				
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	208	1	5042	3	Y	683	687 0	9
						2	4	751	9				
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	206	1	4767	3	Y	625	627 0	7
						1	4	688	9				
*12	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	286	1	6476	3	Y	647	645 0	9
						11	4	712	9				
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT		9

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 119H		RRCID -> 278710		COMPL. DATE 06/18/2017			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069			
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
-----													
08		8091 X	6872	-0-	-1219	-0-	254 1	6065 3	Y	499	502 0		9
							4 4	549 9					
09		7830 X	6352	-0-	-1478	-0-	284 1	5569 3	Y	451	445 0		15
							3 4	496 9					
10		7843 X	6265	-0-	-1578	-0-	384 1	5419 3	Y	416	420 0		11
							4 4	458 9					
11		7350 X	5825	-0-	-1525	-0-	293 1	5111 3	Y	373	374 0		10
							11 4	410 9					
12		6882 X	5862	-0-	-1020	-0-	208 1	5211 3	Y	386	383 0		13
							18 4	425 9					
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 121H		RRCID -> 278711		COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240			
-----													
08		7781 X	7436	-0-	-345	-0-	264 1	6310 3	Y	780	786 0		21
							4 4	858 9					
09		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	324 1	6373 3	Y	795	784 0		32
							4 4	875 9					
10		7781 X	6554	-0-	-1227	-0-	385 1	5438 3	Y	661	669 0		24
							4 4	727 9					
11		7500 X	5827	-0-	-1673	-0-	284 1	4967 3	Y	514	517 0		21
							11 4	565 9					
12		7440 X	5226	-0-	-2214	-0-	179 1	4479 3	Y	503	499 0		25
							15 4	553 9					
01		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278719		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577			
-----													
08		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	193 1	8746 3	Y	588	585 0		17
							647 9						
09		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	217 1	9134 3	Y	595	589 0		23
							655 9						
10		8928 X	8346	-0-	-582	-0-	266 1	7553 3	Y	479	482 0		20
							527 9						
11		8640 X	6408	-0-	-2232	-0-	232 1	5535 3	Y	583	573 0		30
							641 9						
12		8928 X	8778	-0-	-150	-0-	138 1	7971 3	Y	608	628 0		10
							669 9						
01		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 53H		RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259			
-----													
08		7316 X	7256	-0-	-60	-0-	259 1	6332 3	Y	604	607 0		11
							1 4	664 9					
09		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	270 1	6537 3	Y	642	636 0		17
							2 4	706 9					
10		7347 X	6951	-0-	-396	-0-	249 1	6037 3	Y	603	608 0		12
							2 4	663 9					
11		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	294 1	6820 3	Y	612	613 0		11
							2 4	673 9					
12		7254 X	2522	-0-	-4732	-0-	96 1	2190 3	Y	211	214 0		8
							4 4	232 9					
01		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083			
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	
08	744 N	472	-0-	-272	-0-	9 1 63 9	400 3	Y	57	57 0	2
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	23 1 127 9	983 3	Y	115	112 0	5
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	36 1 129 9	1021 3	Y	117	117 0	5
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	2	5 0	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 120H		RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099			
08	5084 X	4883	-0-	-201	-0-	174 1 3 4	4171 3	Y	486	489 0	8
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	194 1 2 4	3816 3	Y	445	439 0	14
10	4712 X	4558	-0-	-154	-0-	273 1 3 4	3852 3	Y	391	395 0	10
11	4740 X	4324	-0-	-416	-0-	212 1 8 4	3704 3	Y	364	364 0	10
12	4898 X	4113	-0-	-785	-0-	144 1 12 4	3599 3	Y	325	323 0	12
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 54H		RRCID -> 278806		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301			
08	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	96 1 281 9	2336 3	Y	255	256 0	4
09	3180 X	2850	-0-	-330	-0-	102 1 1 4	2476 3	Y	246	244 0	6
10	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	94 1 1 4	2276 3	Y	311	312 0	5
11	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	89 1 1 4	2076 3	Y	267	268 0	4
12	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	110 1 4 4	2482 3	Y	301	299 0	6
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		6
FOGMT		WELL #: 21SP		RRCID -> 278807		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386			
08	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	221 1 1 4	6121 3	Y	244	248 0	23
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	170 1 243 9	5851 3	Y	221	224 0	20
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	7240 3	Y	251	251 0	20
11	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	6765 3	Y	259	253 0	26
*12	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	69 1 250 9	6392 3	Y	227	227 0	26
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		26

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	468	1	2493	3	Y	167	171	0		15
						1	4	184	9						
09	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	428	1	2320	3	Y	216	212	0		19
						5	4	238	9						
10	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	470	1	2485	3	Y	241	238	0		22
						1	4	265	9						
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	523	1	2665	3	Y	268	265	0		25
						16	4	295	9						
12	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	264	1	2403	3	Y	239	237	0		27
						12	4	263	9						
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				27
-----															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137															
-----															
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	153	1	6923	3	Y	655	652	0		12
						721	9								
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	169	1	7081	3	Y	637	630	0		19
						701	9								
10	7347 X	7140	-0-	-207	-0-	222	1	6306	3	Y	556	558	0		17
						612	9								
11	7110 X	6588	-0-	-522	-0-	242	1	5752	3	Y	540	535	0		22
						594	9								
*12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	161	1	9283	3	Y	738	755	0		5
						812	9								
01	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102															
-----															
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	190	1	4549	3	Y	453	455	0		11
						3	4	498	9						
09	4950 X	4836	-0-	-114	-0-	211	1	4149	3	Y	430	424	0		17
						3	4	473	9						
10	5115 X	4875	-0-	-240	-0-	292	1	4115	3	Y	423	427	0		13
						3	4	465	9						
11	4950 X	4716	-0-	-234	-0-	231	1	4038	3	Y	398	399	0		12
						9	4	438	9						
12	5115 X	4185	-0-	-930	-0-	146	1	3629	3	Y	362	359	0		15
						12	4	398	9						
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				15
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289															
-----															
08	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	7	1	8447	3	Y	1599	1612	0		64
						4	4	1759	9						
09	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	6	1	7803	3	Y	1454	1443	0		75
						18	4	1599	9						
10	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	2	1	7558	3	Y	1347	1368	0		54
						3	4	1482	9						
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	4	1	7248	3	Y	1126	1125	0		55
						1	4	1239	9						
*12	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	5	1	7342	3	Y	1361	1363	0		53
						1497	9								
01	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT				53



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E				WELL #:	2H	RRCID -> 278820	COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8137 - 18276			
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
-----													
08		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	6 1	7928 3	Y	1324	1340	0	49
							5 4	1456 9					
09		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	6 1	8401 3	Y	1245	1234	0	60
							20 4	1370 9					
10		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	2 1	8049 3	Y	1198	1215	0	43
							3 4	1318 9					
11		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	5 1	7606 3	Y	1081	1076	0	48
							1 4	1189 9					
*12		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	5 1	8578 3	Y	1194	1200	0	42
							1313 9						
01		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT			42
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 278821	COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8091 - 18299			
-----													
08		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	6 1	7148 3	Y	1259	1284	0	47
							3 4	1385 9					
09		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	5 1	6652 3	Y	1097	1092	0	52
							16 4	1207 9					
10		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	6494 3	4 4	Y	1118	1130	0	40
							1230 9						
11		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	3 1	6456 3	Y	1061	1053	0	48
							2 4	1167 9					
12		7409 X	6138	-0-	-1271	-0-	3 1	5278 3	Y	779	800	0	27
							857 9						
01		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	15H	RRCID -> 278842	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8370 - 12732			
-----													
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	127 1	2258 3	Y	372	376	0	16
							1 4	409 9					
09		2370 X	2297	-0-	-73	-0-	98 1	1869 3	Y	298	303	0	11
							2 4	328 9					
10		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	244 1	2514 3	Y	375	373	0	13
							1 4	413 9					
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	276 1	2194 3	Y	361	361	0	13
							21 4	397 9					
12		2449 X	2255	-0-	-194	-0-	170 1	1751 3	Y	296	297	0	12
							8 4	326 9					
01		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	14H	RRCID -> 278860	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8318 - 12616			
-----													
08		3565 X	3087	-0-	-478	-0-	143 1	2562 3	Y	345	348	0	12
							2 4	380 9					
09		3450 X	2632	-0-	-818	-0-	116 1	2204 3	Y	282	286	0	8
							2 4	310 9					
10		3565 X	3284	-0-	-281	-0-	257 1	2648 3	Y	344	343	0	9
							1 4	378 9					
11		3450 X	2834	-0-	-616	-0-	279 1	2220 3	Y	285	286	0	8
							21 4	314 9					
12		3565 X	2938	-0-	-627	-0-	236 1	2429 3	Y	237	237	0	8
							12 4	261 9					
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			8
-----													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 278862		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8202 - 12559	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2542 X	1843	-0-	-699	-0-	86 1 1 4	1538 3 218 9	198	201 0		15
09	2460 X	1882	-0-	-578	-0-	84 1 1 4	1588 3 209 9	190	194 0		11
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	220 1 1 4	2272 3 363 9	330	328 0		13
11	2460 X	2401	-0-	-59	-0-	237 1 18 4	1884 3 262 9	238	239 0		12
*12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	255 1 13 4	2627 3 296 9	269	269 0		12
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y NO RPT			12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 278865		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8206 - 13600	
08	2015 X	1215	-0-	-800	-0-	53 1 1 4	943 3 218 9	198	200 0		12
09	1950 X	1641	-0-	-309	-0-	67 1 1 4	1277 3 296 9	269	271 0		10
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	206 1 1 4	2121 3 384 9	349	348 0		11
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	249 1 19 4	1986 3 323 9	294	294 0		11
*12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	180 1 9 4	1855 3 286 9	260	261 0		10
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N NO RPT			10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 278874		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8211 - 13206	
08	4340 X	2544	-0-	-1796	-0-	122 1 1 4	2158 3 263 9	239	241 0		14
09	4200 X	1878	-0-	-2322	-0-	85 1 1 4	1607 3 185 9	168	172 0		10
10	4340 X	3050	-0-	-1290	-0-	243 1 1 4	2501 3 305 9	277	276 0		11
11	4200 X	2566	-0-	-1634	-0-	255 1 19 4	2029 3 263 9	239	240 0		10
12	3999 X	2485	-0-	-1514	-0-	202 1 10 4	2083 3 190 9	173	173 0		10
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y NO RPT			10

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278907		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7579 - 11892	
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	176 1 197 9	937 3	179	184 0		12
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	185 1 2 4	999 3 256 9	233	228 0		17
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	192 1 244 9	1011 3	222	222 0		17
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	190 1 6 4	967 3 275 9	250	248 0		19
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	110 1 5 4	1003 3 281 9	255	249 0		25
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278908	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7516 - 11808		
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	
08		3255 X	2480	-0-	-775	-0-	345 1	1841 3	Y	266	275 0		22	
							1 4	293 9						
09		2730 X	2565	-0-	-165	-0-	341 1	1845 3	Y	341	335 0		28	
							4 4	375 9						
10		2697 X	2414	-0-	-283	-0-	327 1	1725 3	Y	329	328 0		29	
							362 9							
11		2610 X	1039	-0-	-1571	-0-	143 1	728 3	Y	149	164 0		14	
							4 4	164 9						
12		2480 X	1346	-0-	-1134	-0-	111 1	1012 3	Y	198	190 0		22	
							5 4	218 9						
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			22	
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7628 - 11957		
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	57 1	302 3	Y	934	895 0		75	
							1027 9							
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	230 3	Y	119	179 0		15	
							131 9							
10		620 N	400	-0-	-220	-0-	45 1	237 3	Y	107	113 0		9	
							118 9							
11		810 N	474	-0-	-336	-0-	54 1	277 3	Y	128	127 0		10	
							2 4	141 9						
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	82 1	748 3	Y	345	320 0		35	
							4 4	380 9						
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			35	
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	279032	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7585 - 11725		
08		3503 X	2583	-0-	-920	-0-	377 1	2010 3	Y	177	189 0		17	
							1 4	195 9						
09		3390 X	2719	-0-	-671	-0-	370 1	2005 3	Y	309	298 0		28	
							4 4	340 9						
10		3503 X	2724	-0-	-779	-0-	377 1	1994 3	Y	320	317 0		31	
							1 4	352 9						
11		3390 X	2822	-0-	-568	-0-	398 1	2023 3	Y	354	351 0		34	
							12 4	389 9						
12		3503 X	1875	-0-	-1628	-0-	158 1	1442 3	Y	244	248 0		30	
							7 4	268 9						
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			30	
-----														
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	8207 - 13199		
08		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	60 1	2498 3	Y	351	350 0		12	
							386 9							
09		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	90 1	2974 3	Y	1095	1034 0		73	
							1 4	1205 9						
10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	117 1	2274 3	Y	877	915 0		35	
							965 9							
11		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	71 1	1876 3	Y	744	743 0		36	
							7 4	818 9						
*12		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	87 1	2049 3	Y	748	730 0		54	
							823 9							
01		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			54	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC DENTONIO STATE 22 UNIT				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
				//CONT.//	797102								
				WELL #:	11H	RRCID ->	279238	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7675 - 12118	
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	
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	915 1	4882 3	Y	242	250 0		26	
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	3 4	266 9						
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	902 1	4885 3	Y	316	310 0		32	
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	10 4	348 9						
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	968 1	5116 3	Y	335	332 0		35	
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1 4	369 9						
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	953 1	4858 3	Y	355	352 0		38	
*12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	30 4	391 9						
*12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	585 1	5333 3	Y	380	369 0		49	
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	26 4	418 9						
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			49	
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 9930 - 19236	
08	16926 X	14215	-0-	-2711	-0-	77 1	13914 3	Y	204	178 0		54	
09	15900 X	14135	-0-	-1765	-0-	224 9							
09	15900 X	14135	-0-	-1765	-0-	108 1	13897 3	Y	116	152 0		18	
10	16430 X	14585	-0-	-1845	-0-	2 4	128 9						
10	16430 X	14585	-0-	-1845	-0-	115 1	14182 3	Y	257	236 0		39	
11	15900 X	14149	-0-	-1751	-0-	5 4	283 9						
11	15900 X	14149	-0-	-1751	-0-	125 1	13605 3	Y	263	264 0		38	
12	15252 X	13659	-0-	-1593	-0-	130 4	289 9						
12	15252 X	13659	-0-	-1593	-0-	114 1	13214 3	Y	227	222 0		43	
01	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-	81 4	250 9						
01	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			Y	NO RPT			43	
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8635 - 19488	
08	10943 X	9447	-0-	-1496	-0-	52 1	9251 3	Y	131	120 0		36	
09	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	144 9							
09	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	68 1	8673 3	Y	110	131 0		15	
10	10292 X	8568	-0-	-1724	-0-	1 4	121 9						
10	10292 X	8568	-0-	-1724	-0-	67 1	8333 3	Y	149	141 0		23	
11	9720 X	7570	-0-	-2150	-0-	4 4	164 9						
11	9720 X	7570	-0-	-2150	-0-	67 1	7271 3	Y	148	149 0		22	
12	10044 X	8375	-0-	-1669	-0-	69 4	163 9						
12	10044 X	8375	-0-	-1669	-0-	70 1	8068 3	Y	171	161 0		32	
01	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-	49 4	188 9						
01	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT			32	
-----													
FOGMT				WELL #:	18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 7077 - 12328	
08	3534 X	2567	-0-	-967	-0-	82 1	2252 3	Y	212	210 0		13	
09	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	233 9							
09	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	67 1	2294 3	Y	208	208 0		13	
10	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	229 9							
10	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	33 1	2308 3	Y	183	186 0		10	
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	201 9							
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	27 1	2434 3	Y	213	206 0		17	
12	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	234 9							
12	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	23 1	2153 3	Y	174	175 0		16	
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	191 9							
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6730 - 13151		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		5394 X	3523	-0-	-1871	-0-	117 1 179 9	3227 3	Y	163	167 0	15
09		5370 X	3137	-0-	-2233	-0-	84 1 164 9	2889 3	Y	149	151 0	13
10		5549 X	2559	-0-	-2990	-0-	35 1 138 9	2386 3	Y	125	128 0	10
11		5370 X	3109	-0-	-2261	-0-	32 1 193 9	2884 3	Y	175	168 0	17
12		5332 X	4319	-0-	-1013	-0-	43 1 249 9	4027 3	Y	226	219 0	24
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		24
-----												
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6910 - 11572		
08		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	411 1 343 9	2941 3	Y	312	314 0	23
09		2700 X	2366	-0-	-334	-0-	250 1 328 9	1788 3	Y	298	300 0	21
10		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	370 1 318 9	2653 3	Y	289	296 0	14
11		2700 X	2582	-0-	-118	-0-	264 1 265 9	2053 3	Y	241	238 0	17
12		2790 X	2269	-0-	-521	-0-	284 1 311 9	1674 3	Y	283	271 0	29
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		29
-----												
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6837 - 11537		
08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	433 1 405 9	3099 3	Y	368	371 0	28
09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	274 1 419 9	1959 3	Y	381	383 0	26
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	402 1 406 9	2879 3	Y	369	377 0	18
11		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	292 1 339 9	2270 3	Y	308	305 0	21
12		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	266 1 367 9	1563 3	Y	334	320 0	35
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		35
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 8096 - 14421		
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30 1 350 9	703 3	Y	318	318 0	3
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	28 1 241 9	544 3	Y	219	216 0	6
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	765 3	Y	294	295 0	5
11		1050 N	960	-0-	-90	-0-	34 1 1 4	591 3	Y	304	303 0	6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0	3
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH			//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
08	4247 X	4189	-0-	-58	-0-	281 652	1 9	3256	3	Y	593	592 0	58
09	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	283 2	1 4	3148	3	Y	507	527 0	38
10	4805 X	4098	-0-	-707	-0-	301 639	1 9	3158	3	Y	581	568 0	51
11	4650 X	3824	-0-	-826	-0-	301 600	1 9	2923	3	Y	545	549 0	47
12	4805 X	1306	-0-	-3499	-0-	121 216	1 9	969	3	Y	196	201 0	42
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT		42
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
08	13857 X	8678	-0-	-5179	-0-	328 5	1 4	7839	3	Y	460	463 0	24
09	13410 X	8076	-0-	-5334	-0-	365 4	1 4	7159	3	Y	498	490 0	32
10	13857 X	8739	-0-	-5118	-0-	543 6	1 4	7662	3	Y	480	485 0	27
11	12000 X	9235	-0-	-2765	-0-	474 19	1 4	8293	3	Y	408	409 0	26
12	11625 X	9835	-0-	-1790	-0-	360 31	1 4	9012	3	Y	393	389 0	30
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			432	9	Y	NO RPT		30
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
08	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	52 2	1 4	1189	3	Y	276	266 0	10
09	2070 X	889	-0-	-1181	-0-	37 246	1 9	606	3	Y	224	227 0	7
10	1953 X	1611	-0-	-342	-0-	80 4	1 4	1294	3	Y	212	212 0	7
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	1241	3	Y	186	186 0	7
*12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	73 12	1 4	3201	3	Y	206	202 0	11
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			227	9	Y	NO RPT		11
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	440 553	1 9	3156	3	Y	503	506 0	38
09	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	238 496	1 9	1701	3	Y	451	455 0	34
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	409 537	1 9	2927	3	Y	488	496 0	26
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	317 449	1 9	2468	3	Y	408	403 0	31
12	2945 X	2369	-0-	-576	-0-	288 385	1 9	1696	3	Y	350	338 0	43
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 8H		RRCID -> 279425	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 7637	PERF. 7838	- 12791		
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	
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	684 3 144 9	Y	131	127 0	3 1	3
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	601 3 117 9	Y	106	106 0		3
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	51 1 3 4	476 3 101 9	Y	92	92 0		3
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	93 1 7 4	710 3 132 9	Y	120	120 0		3
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	97 1 8 4	722 3 92 9	Y	84	84 0		3
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			3
LA BANDERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 279534	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 6570	- 10952				
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	7 1 73 9	991 3	Y	66	63 1		12
09	1650 X	765	-0-	-885	-0-	7 1 53 9	705 3	Y	48	54 1		6
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-			-0-
*12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	2149 3 463 9	Y	421	389 1		32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
LA BANDERA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 279536	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 6900	- 11923				
08	1364 X	727	-0-	-637	-0-	155 1 94 9	478 3	Y	85	90 1		38
09	1020 X	974	-0-	-46	-0-	184 1 166 9	624 3	Y	151	149 1		40
10	1054 X	800	-0-	-254	-0-	160 1 101 9	539 3	Y	92	94 1		38
11	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	241 1 185 9	718 3	Y	168	135 1		71
*12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	281 1 283 9	688 3	Y	257	283 1		45
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			45
STUMBERG RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 279544	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 7770	- 12039				
08	3782 X	3123	-0-	-659	-0-	214 1 425 9	2484 3	Y	386	383 0		47
09	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	217 1 2 4	2425 3 355 9	Y	323	338 0		32
10	3441 X	2852	-0-	-589	-0-	215 1 387 9	2250 3	Y	352	345 0		39
11	3030 X	2407	-0-	-623	-0-	192 1 352 9	1863 3	Y	320	323 0		36
*12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	375 1 1 4	3009 3 457 9	Y	415	406 0		45
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	279587	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7585 - 12246		
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		
08	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	274 1 210 4	4792 3 694 9	Y	631	630 0	22		
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	275 1 214 4	5160 3 668 9	Y	607	607 0	22		
10	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	251 1 315 4	4879 3 620 9	Y	564	563 0	23		
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	226 1 232 4	3711 3 550 9	Y	500	502 0	21		
*12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	373 1 434 4	5780 3 901 9	Y	819	813 0	27		
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		27		
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	279589	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7574 - 12238		
08	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	213 1 163 4	3730 3 543 9	Y	494	494 0	14		
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	214 1 165 4	3996 3 517 9	Y	470	471 0	13		
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	206 1 262 4	4028 3 519 9	Y	472	471 0	14		
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	208 1 214 4	3420 3 542 9	Y	493	494 0	13		
*12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	211 1 245 4	3267 3 575 9	Y	523	522 0	14		
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		14		
FOGMT		WELL #: 38SP		RRCID ->	279590	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6787 - 13158		
08	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	131 1 267 9	3607 3 525 9	Y	243	243 0	18		
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	117 1 299 9	4044 3 517 9	Y	272	270 0	20		
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	60 1 257 9	4175 3 519 9	Y	234	238 0	16		
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	4370 3 295 9	Y	268	261 0	23		
*12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	51 1 295 9	4723 3	Y	268	265 0	26		
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		26		
FOGMT		WELL #: 39SP		RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6695 - 13148		
08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	214 1 1 4	5926 3 252 9	Y	229	225 0	12		
09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	158 1 228 9	5432 3	Y	207	209 0	10		
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	88 1 209 9	6054 3	Y	190	193 0	7		
11	6180 X	4252	-0-	-1928	-0-	44 1 1 4	4052 3 155 9	Y	141	141 0	7		
12	6386 X	3252	-0-	-3134	-0-	34 1 110 9	3108 3	Y	100	102 0	5		
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		5		



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 279597			COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4712 X	4176	-0-	-536	-0-	294	1	3414	3	Y	425	44
						468	9				422	0
09	4290 X	4134	-0-	-156	-0-	312	1	3483	3	Y	305	28
						3	4	336	9		321	0
10	4371 X	3998	-0-	-373	-0-	319	1	3342	3	Y	306	33
						337	9				301	0
11	4050 X	2835	-0-	-1215	-0-	241	1	2342	3	Y	229	29
						252	9				233	0
12	4185 X	2636	-0-	-1549	-0-	263	1	2107	3	Y	242	33
						266	9				238	0
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT	33
-----												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279625			COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742	
08	7285 X	6606	-0-	-679	-0-	467	1	5457	3	Y	617	26
						3	4	679	9		615	0
09	7050 X	6422	-0-	-628	-0-	491	1	5347	3	Y	527	25
						4	4	580	9		528	0
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	462	1	5402	3	Y	490	27
						539	9				488	0
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	556	1	6445	3	Y	573	32
						3	4	630	9		568	0
12	6603 X	6098	-0-	-505	-0-	502	1	5011	3	Y	529	30
						3	4	582	9		531	0
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT	30
-----												
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 279654			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	493	3	Y	145	13
						160	9				153	0
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	96	1	518	3	Y	193	17
						1	4	212	9		189	0
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	102	1	540	3	Y	203	19
						223	9				201	0
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	63	1	323	3	Y	132	13
						2	4	145	9		138	0
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 279659			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090	
08	2449 N	2421	-0-	-28	-0-	353	1	1881	3	Y	169	10
						1	4	186	9		176	0
09	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	327	1	1773	3	Y	282	19
						4	4	310	9		273	0
10	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	356	1	1879	3	Y	297	21
						327	9				295	0
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	382	1	1946	3	Y	306	22
						12	4	337	9		305	0
*12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	228	1	2076	3	Y	309	29
						10	4	340	9		302	0
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	29

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	25H	RRCID ->	279682	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8749 - 19506	
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
-----														
08		9052 X	8289	-0-	-763	-0-	45 1	8049 3	Y	177	160 0			50
							195 9							
09		8250 X	7883	-0-	-367	-0-	59 1	7626 3	Y	179	204 0			25
							1 4	197 9						
10		8525 X	8211	-0-	-314	-0-	65 1	7929 3	Y	195	187 0			33
							2 4	215 9						
11		8160 X	7727	-0-	-433	-0-	68 1	7379 3	Y	190	193 0			30
							71 4	209 9						
12		8277 X	7981	-0-	-296	-0-	66 1	7657 3	Y	192	184 0			38
							47 4	211 9						
01		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT				38
-----														
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	7H	RRCID ->	279698	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8052 - 13008	
-----														
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	91 1	887 3	Y	189	183 0	5 1		8
							3 4	208 9						
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	154 1	1809 3	Y	234	234 0			8
							5 4	257 9						
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	144 1	1348 3	Y	210	211 0			7
							8 4	231 9						
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	102 1	780 3	Y	81	82 0			6
							8 4	89 9						
*12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	157 1	1170 3	Y	160	159 0			7
							13 4	176 9						
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT				7
-----														
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	9H	RRCID ->	279699	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7781 - 12737	
-----														
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	335 3	Y	88	85 0	1 1		3
							1 4	97 9						
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	63 1	732 3	Y	98	98 0			3
							2 4	108 9						
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	90 1	841 3	Y	144	144 0			3
							5 4	158 9						
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	44 1	342 3	Y	66	66 0			3
							4 4	73 9						
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	57 1	418 3	Y	100	99 0			4
							4 4	110 9						
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT				4
-----														
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	10H	RRCID ->	279704	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7828 - 12691	
-----														
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	520 3	Y	119	116 0	2 1		1
							2 4	131 9						
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	101 1	1186 3	Y	157	156 0			2
							3 4	173 9						
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	122 1	1141 3	Y	186	186 0			2
							7 4	205 9						
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	89 1	679 3	Y	112	112 0			2
							7 4	123 9						
*12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	82 1	616 3	Y	82	82 0			2
							7 4	90 9						
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT				2

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	207	201	0	4	11
						3	4	228	9						
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	154	1	1808	3	Y	250	249	0		12
						5	4	275	9						
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	156	1	1456	3	Y	261	261	0		12
						9	4	287	9						
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	184	1	1408	3	Y	247	247	0		12
						14	4	272	9						
*12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	155	1	1150	3	Y	238	237	0		13
						12	4	262	9						
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				13
-----															
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137															
-----															
08	3038 X	2365	-0-	-673	-0-	236	1	1748	3	Y	346	344	0		43
						381	9								
09	2940 X	1730	-0-	-1210	-0-	176	1	1312	3	Y	220	222	0		41
						242	9								
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	292	1	2119	3	Y	358	355	0		44
						394	9								
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	267	1	1921	3	Y	333	323	0		54
						366	9								
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	1842	3	Y	265	270	0		49
						292	9								
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT				49
-----															
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546															
-----															
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	181	1	1299	3	Y	257	259	0		25
						283	9								
09	1200 N	751	-0-	-449	-0-	58	1	417	3	Y	251	253	0		23
						276	9								
10	1302 N	892	-0-	-410	-0-	78	1	557	3	Y	234	240	0		17
						257	9								
11	1260 N	916	-0-	-344	-0-	78	1	603	3	Y	214	211	0		20
						235	9								
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	98	1	578	3	Y	232	221	0		31
						255	9								
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				31
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															
-----															
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	388	1	6813	3	Y	666	666	0		23
						299	4	733	9						
09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	359	1	6726	3	Y	563	565	0		21
						279	4	619	9						
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	355	1	6919	3	Y	561	560	0		22
						448	4	617	9						
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	392	1	6452	3	Y	654	653	0		23
						405	4	719	9						
*12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	367	1	5698	3	Y	670	670	0		23
						428	4	737	9						
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT				23

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 42SP		RRCID -> 279818	COMPL. DATE 01/08/2016	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 7195	- 13844	
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 CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9641 X	6870	-0-	-2771	-0-	227 1 1 4	6271 3 371 9	Y	337	334 0	29
09	8790 X	7459	-0-	-1331	-0-	200 1 385 9	6874 3	Y	350	350 0	29
10	9083 X	6211	-0-	-2872	-0-	85 1 288 9	5838 3	Y	262	271 0	20
11	8790 X	8563	-0-	-227	-0-	89 1 1 4	8032 3 441 9	Y	401	383 0	38
*12	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	80 1 1 4	7470 3 380 9	Y	345	345 0	38
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		38

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 279826		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 7139			PERF. 7566 - 12306	
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	197 1 152 4	3462 3 562 9	Y	511	510 0	11		
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	163 1 127 4	3054 3 429 9	Y	390	392 0	9		
10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	195 1 247 4	3807 3 514 9	Y	467	465 0	11		
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	198 1 206 4	3267 3 526 9	Y	478	478 0	11		
*12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	181 1 211 4	2809 3 504 9	Y	458	457 0	12		
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		12		

STUMBERG RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 279860		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7427			PERF. 7840 - 12063	
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	212 1 415 9	2454 3	Y	377	376 0	33		
09	3330 X	2540	-0-	-790	-0-	183 1 2 4	2047 3 308 9	Y	280	295 0	18		
10	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	190 1 392 9	1995 3	Y	356	348 0	26		
11	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	240 1 403 9	2330 3	Y	366	368 0	24		
12	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	315 1 457 9	2516 3	Y	415	407 0	32		
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		32		

STUMBERG RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 279889		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 7415			PERF. 7782 - 12001	
08	3100 N	2850	-0-	-250	636	200 1 329 9	2321 3	Y	299	304 0	19		
09	3674 X	3038	-0-	-636	-0-	214 1 2 4	2395 3 427 9	Y	388	391 0	16		
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	237 1 539 9	2491 3	Y	490	478 0	28		
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	237 1 477 9	2303 3	Y	434	438 0	24		
*12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	405 1 1 4	3248 3 516 9	Y	469	460 0	33		
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		33		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 6697 - 12686		
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	
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	7	0	-0-	
09		3413 X	3413	-0-	-0-	90	1	3110	3	Y	194	179	0	
						213	9						15	
10		3636 X	3636	-0-	-0-	49	1	3418	3	Y	154	156	0	
						169	9						13	
11		3087 X	3087	-0-	-0-	32	1	2899	3	Y	142	140	0	
						156	9						15	
*12		3510 X	3510	-0-	-0-	36	1	3309	3	Y	150	148	0	
						165	9						17	
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			17	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8760 - 15215				
08		5456 X	4478	-0-	-978	-0-	297	1	3561	3	Y	564	574	0
							620	9					11	
09		5280 X	4875	-0-	-405	-0-	332	1	3860	3	Y	621	616	0
							683	9					16	
10		5456 X	4517	-0-	-939	-0-	333	1	3559	3	Y	567	570	0
							1	4	624	9			13	
11		4950 X	4288	-0-	-662	-0-	336	1	3303	3	Y	590	587	0
							649	9					16	
12		5115 X	4018	-0-	-1097	-0-	356	1	3178	3	Y	437	439	0
							3	4	481	9			14	
01		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			14	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 7960 - 13801				
08		5983 X	4862	-0-	-1121	-0-	163	1	4003	3	Y	632	633	0
							1	4	695	9			7	
09		5160 X	5004	-0-	-156	-0-	172	1	4153	3	Y	616	611	0
							1	4	678	9			12	
10		5332 X	5003	-0-	-329	-0-	171	1	4123	3	Y	644	647	0
							1	4	708	9			9	
11		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	167	1	3867	3	Y	630	630	0
							1	4	693	9			9	
*12		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	225	1	5103	3	Y	743	739	0
							9	4	817	9			13	
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			13	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8820 - 16243				
08		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	409	1	3902	3	Y	1216	1238	0
							13	4	1338	9			17	
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	295	1	3783	3	Y	1196	1191	0
							6	4	1316	9			22	
10		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	323	1	4595	3	Y	1141	1144	0
							15	4	1255	9			19	
11		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	288	1	3762	3	Y	1031	1036	0
							22	4	1134	9			14	
*12		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	336	1	3838	3	Y	992	992	0
							16	4	1091	9			14	
01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			14	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 280032		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8717 - 16222		
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
08		3782 X	1949	-0-	-1833	-0-	136 1	1299 3	Y	464	485 0	4
							4 4	510 9				
09		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	227 1	2921 3	Y	1214	1201 0	17
							5 4	1335 9				
10		3782 X	3497	-0-	-285	-0-	176 1	2496 3	Y	743	752 0	8
							8 4	817 9				
11		3660 X	1550	-0-	-2110	-0-	83 1	1075 3	Y	351	357 0	2
							6 4	386 9				
*12		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	293 1	3347 3	Y	1085	1078 0	9
							14 4	1194 9				
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		9
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 280033		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7954 - 12164		
08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	447 1	2629 3	Y	585	586 0	44
							1 4	644 9				
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	530 1	2578 3	Y	511	505 0	50
							1 4	562 9				
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	292 1	2022 3	Y	537	540 0	47
							591 9					
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	376 1	2304 3	Y	613	589 0	71
							10 4	674 9				
*12		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	627 1	3331 3	Y	642	662 0	51
							12 4	706 9				
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		51
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 119H		RRCID -> 280034		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8590 - 14987		
08		5177 X	5008	-0-	-169	-0-	336 1	4023 3	Y	590	598 0	8
							649 9					
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
10		5332 X	5272	-0-	-60	-0-	394 1	4221 3	Y	595	585 0	10
							2 4	655 9				
11		5160 X	2149	-0-	-3011	-0-	171 1	1682 3	Y	269	273 0	6
							296 9					
12		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOGMT		WELL #: 45SP		RRCID -> 280036		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6705 - 12685		
08		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	275 1	7594 3	Y	522	509 0	43
							1 4	574 9				
09		6480 X	4150	-0-	-2330	-0-	111 1	3807 3	Y	211	235 0	19
							232 9					
10		6789 X	4300	-0-	-2489	-0-	58 1	3999 3	Y	221	224 0	16
							243 9					
11		6900 X	3822	-0-	-3078	-0-	39 1	3541 3	Y	219	214 0	21
							1 4	241 9				
12		7130 X	3865	-0-	-3265	-0-	39 1	3599 3	Y	206	204 0	23
							227 9					
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW 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
08	5766 X	1682	-0-	-4084	-0-	55	1	1525	3	Y	93	98 0	11
						102	9						
09	5580 X	4692	-0-	-888	-0-	124	1	4256	3	Y	284	270 0	25
						312	9						
10	5456 X	4312	-0-	-1144	-0-	57	1	3950	3	Y	277	278 0	24
						305	9						
11	4770 X	3775	-0-	-995	-0-	38	1	3439	3	Y	270	265 0	29
						1	4	297	9				
*12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	37	1	3464	3	Y	252	251 0	30
						277	9						
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT		30

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	404	1	2927	3	Y	169	170 0	25
						186	9						
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	329	1	2275	3	Y	152	154 0	23
						167	9						
10	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	324	1	2236	3	Y	206	207 0	22
						227	9						
11	3060 X	2478	-0-	-582	-0-	276	1	1988	3	Y	194	176 0	40
						1	4	213	9				
12	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	360	1	2461	3	Y	235	222 0	53
						2	4	259	9				
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		53

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	7 0	-0-
09	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	125	1	2049	3	Y	600	582 0	18
						1	4	660	9				
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	148	1	2381	3	Y	826	814 0	30
						8	4	909	9				
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	Y	255	273 0	12
						4	4	281	9				
*12	3100 N	5300	-0-	2200	2200	111	1	4902	3	Y	244	240 0	16
						19	4	268	9				
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		16

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	229	1	1659	3	Y	158	159 0	25
						174	9						
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	245	1	1696	3	Y	164	163 0	26
						180	9						
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	234	1	1613	3	Y	189	193 0	22
						208	9						
11	3000 N	3403	-0-	403	403	376	1	2700	3	Y	296	258 0	60
						1	4	326	9				
*12	2679 N	2276	-0-	-403	-0-	263	1	1801	3	Y	192	204 0	48
						1	4	211	9				
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		48

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1519 X	1457	-0-	-62	-0-		159 1	1154 3	Y	131	132 0	21	
								144 9						
09		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		168 1	1159 3	Y	137	135 0	23	
								151 9						
10		1457 X	1231	-0-	-226	-0-		137 1	943 3	Y	137	143 0	17	
								151 9						
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		173 1	1238 3	Y	171	152 0	36	
								188 9						
*12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		203 1	1389 3	Y	188	180 0	44	
								1 4	207 9					
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT		44	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 0	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	4 0	1	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		172	
-----														
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
08		1829 N	454	-0-	-1375	-0-		50 1	365 3	Y	35	30 0	5	
								39 9						
09		1620 N	1159	-0-	-461	-0-		131 1	908 3	Y	109	98 0	16	
								120 9						
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		151 1	1046 3	Y	149	148 0	17	
								164 9						
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		138 1	985 3	Y	123	113 0	27	
								135 9						
*12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		135 1	925 3	Y	118	116 0	29	
								1 4	130 9					
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT		29	
-----														
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
08		1395 X	1209	-0-	-186	-0-		173 1	760 3	Y	248	239 0	28	
								3 4	273 9					
09		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-		236 1	868 3	Y	279	283 0	24	
								3 4	307 9					
10		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-		280 1	974 3	Y	289	285 0	28	
								19 4	318 9					
11		1350 X	1087	-0-	-263	-0-		198 1	669 3	Y	189	197 0	20	
								12 4	208 9					
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-		106 1	364 3	Y	124	125 0	19	
								1 4	136 9					
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT		19	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015													TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8890 - 14467
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				
08	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	30 1 98 9	5347 3	Y	89	81 0	24				
09	5460 X	4981	-0-	-479	-0-	38 1 80 9	4863 3	Y	73	87 0	10				
10	5456 X	4846	-0-	-610	-0-	39 1 1 4	4733 3	Y	66	66 0	10				
11	5310 X	4880	-0-	-430	-0-	43 1 45 4	4682 3	Y	100	96 0	14				
12	5487 X	4983	-0-	-504	-0-	42 1 29 4	4794 3	Y	107	101 0	20				
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		20				
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015													TOTAL DEPTH	6213	PERF. 6977 - 12721
08	8959 X	7550	-0-	-1409	-0-	254 1 1 4	7028 3	Y	243	239 0	19				
09	8670 X	5201	-0-	-3469	-0-	141 1 188 9	4872 3	Y	171	176 0	14				
10	8432 X	5638	-0-	-2794	-0-	77 1 228 9	5333 3	Y	207	206 0	15				
11	7320 X	5161	-0-	-2159	-0-	54 1 1 4	4875 3	Y	210	206 0	19				
12	7564 X	4892	-0-	-2672	-0-	50 1 204 9	4638 3	Y	185	185 0	19				
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		19				
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014													TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7066 - 14207
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y	-0-		-0-				
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	6 1 162 9	97 3	Y	147	146 0	1				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	110 3	Y	15	16 0	-0-				
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	372 3	Y	21	19 0	2				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-				
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015													TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6807 - 11588
08	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	236 1 220 9	1713 3	Y	200	199 0	32				
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	219 1 212 9	1514 3	Y	193	193 0	32				
10	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	207 1 235 9	1432 3	Y	214	220 0	26				
11	2100 N	1735	-0-	-365	-0-	191 1 174 9	1370 3	Y	158	149 0	35				
*12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	214 1 1 4	1465 3	Y	152	151 0	36				
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		36				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DIAMOND H RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 280496			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	217	1	2002	3	Y	886	888 0	23
							975	9						
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	178	1	1631	3	Y	717	720 0	20
							789	9						
10		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	184	1	1574	3	Y	706	701 0	25
							777	9						
11		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	269	1	2362	3	Y	984	984 0	25
							1	4	1082	9				
*12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	380	1	2939	3	Y	1500	1503 0	22
							9	4	1650	9				
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		22
-----														
DIAMOND H RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 280497			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920			
08		4495 X	3784	-0-	-711	-0-	259	1	2384	3	Y	1037	1039 0	23
							1141	9						
09		3210 X	2322	-0-	-888	-0-	142	1	1302	3	Y	798	801 0	20
							878	9						
10		4030 X	3868	-0-	-162	-0-	269	1	2303	3	Y	1178	1167 0	31
							1296	9						
11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	339	1	2981	3	Y	931	935 0	27
							1	4	1024	9				
*12		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	409	1	3165	3	Y	1047	1053 0	21
							10	4	1152	9				
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		21
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 105H		RRCID -> 280498			COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355			
08		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	627	1	7514	3	Y	942	936 0	15
							1036	9						
09		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	598	1	6953	3	Y	817	813 0	19
							899	9						
10		8556 X	6586	-0-	-1970	-0-	506	1	5411	3	Y	606	612 0	13
							2	4	667	9				
11		8280 X	6806	-0-	-1474	-0-	550	1	5415	3	Y	764	758 0	19
							1	4	840	9				
12		8556 X	7612	-0-	-944	-0-	659	1	5890	3	Y	961	954 0	26
							6	4	1057	9				
01		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT		26
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 74H		RRCID -> 280501			COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956			
08		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	445	1	4258	3	Y	1331	1347 0	12
							15	4	1464	9				
09		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	400	1	5131	3	Y	1759	1747 0	24
							8	4	1935	9				
10		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	324	1	4605	3	Y	1284	1294 0	14
							15	4	1412	9				
11		5880 X	5249	-0-	-631	-0-	287	1	3743	3	Y	1089	1096 0	7
							21	4	1198	9				
12		6076 X	5880	-0-	-196	-0-	357	1	4087	3	Y	1290	1288 0	9
							17	4	1419	9				
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		9

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														
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
-----														
08		6417 X	2993	-0-	-3424	-0-	183 1	1748 3	Y	960	978 0			15
							6 4	1056 9						
09		6210 X	3699	-0-	-2511	-0-	126 1	1627 3	Y	1766	1749 0			32
							3 4	1943 9						
10		6417 X	4993	-0-	-1424	-0-	176 1	2497 3	Y	2102	2102 0			32
							8 4	2312 9						
11		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	255 1	3330 3	Y	2874	2875 0			31
							19 4	3161 9						
*12		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	282 1	3220 3	Y	2921	2920 0			32
							13 4	3213 9						
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT				32
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
-----														
08		3689 X	1362	-0-	-2327	-0-	97 1	929 3	Y	303	311 0			-0-
							3 4	333 9						
09		3480 X	2657	-0-	-823	-0-	143 1	1840 3	Y	610	604 0			6
							3 4	671 9						
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	183 1	2601 3	Y	671	671 0			6
							8 4	738 9						
11		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	463 1	6032 3	Y	716	718 0			4
							34 4	788 9						
*12		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	642 1	7341 3	Y	569	570 0			3
							30 4	626 9						
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT				3
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														
-----														
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	368 1	4415 3	Y	1155	1156 0			16
							1271 9							
09		3000 N	4286	-0-	1286	1286	262 1	3042 3	Y	893	891 0			18
							982 9							
10		3100 N	4265	-0-	1165	2451	279 1	2985 3	Y	909	911 0			16
							1 4	1000 9						
11		7210 X	4759	-0-	-2451	-0-	345 1	3406 3	Y	915	911 0			20
							1 4	1007 9						
*12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	366 1	3279 3	Y	1062	1056 0			26
							4 4	1168 9						
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT				26
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
-----														
08		5239 X	2733	-0-	-2506	-0-	243 1	2119 3	Y	336	334 0			61
							1 4	370 9						
09		4680 X	2785	-0-	-1895	-0-	249 1	2128 3	Y	371	380 0			52
							408 9							
10		3782 X	2376	-0-	-1406	-0-	213 1	1826 3	Y	306	306 0			52
							337 9							
11		3660 X	2402	-0-	-1258	-0-	217 1	1857 3	Y	297	295 0			54
							1 4	327 9						
12		2976 X	1941	-0-	-1035	-0-	198 1	1509 3	Y	212	228 0			38
							1 4	233 9						
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT				38

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787													
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
-----													
08		4526 X	4103	-0-	-423	-0-	369 1	3221 3	Y	465	474 0		79
							1 4	512 9					
09		4380 X	4165	-0-	-215	-0-	368 1	3154 3	Y	584	591 0		72
							1 4	642 9					
10		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	391 1	3364 3	Y	647	626 0		93
							712 9						
11		4020 X	4013	-0-	-7	-0-	357 1	3053 3	Y	547	548 0		92
							1 4	602 9					
12		4154 X	3803	-0-	-351	-0-	387 1	2946 3	Y	426	451 0		67
							1 4	469 9					
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			67
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741													
08		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	556 1	6665 3	Y	910	926 0		18
							1001 9						
09		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	525 1	6106 3	Y	897	891 0		24
							987 9						
10		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	565 1	6056 3	Y	944	946 0		22
							3 4	1038 9					
11		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	604 1	5949 3	Y	922	918 0		26
							1 4	1014 9					
*12		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	622 1	5564 3	Y	995	990 0		31
							6 4	1095 9					
01		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987													
08		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	478 1	5731 3	Y	741	752 0		10
							815 9						
09		6240 X	6165	-0-	-75	-0-	429 1	4990 3	Y	678	674 0		14
							746 9						
10		6448 X	5949	-0-	-499	-0-	440 1	4708 3	Y	726	726 0		14
							2 4	799 9					
11		6240 X	5975	-0-	-265	-0-	498 1	4905 3	Y	519	521 0		12
							1 4	571 9					
12		6448 X	3588	-0-	-2860	-0-	324 1	2897 3	Y	331	335 0		8
							3 4	364 9					
01		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588													
08		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4828 3	464 9	Y	422	422 0		5
09		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	4798 3	614 9	Y	558	553 0		10
10		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	4910 3	633 9	Y	575	576 0		9
11		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5035 3	598 9	Y	544	542 0		11
*12		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4043 3	490 9	Y	445	446 0		10
01		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7445 - 11863	
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
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	259 3	Y	83	82 0	2
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	91 9	219 3	Y	74	73 0	3
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	137 3	Y	43	43 0	3
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	81 9	821 3	Y	299	294 0	8
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1 1	1338 3	Y	518	518 0	8
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	329 9	570 9	Y	NO RPT		8
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 280761		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8775 - 15885	
08	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	334 1	3192 3	Y	935	950 0	10
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	11 4	1029 9	Y	1177	1168 0	19
10	4836 X	4282	-0-	-554	-0-	273 1	3511 3	Y	754	762 0	11
11	4680 X	4459	-0-	-221	-0-	6 4	1295 9	Y	852	854 0	9
12	4774 X	1262	-0-	-3512	-0-	227 1	3216 3	Y	257	262 0	4
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	10 4	829 9	Y	NO RPT		4
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 120H		RRCID -> 280763		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8588 - 14829	
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	441 1	5287 3	Y	467	475 0	9
09	5940 X	5486	-0-	-454	-0-	514 9	4585 3	Y	461	458 0	12
10	6138 X	5923	-0-	-215	-0-	394 1	4875 3	Y	537	537 0	12
11	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	507 9	591 9	Y	634	629 0	17
*12	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	455 1	5903 3	Y	672	669 0	20
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	2 4	697 9	Y	NO RPT		20
-----											
DIAMOND H STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 280764		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8002 - 11572	
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	600 1	3100 3	Y	217	211 0	5 1
09	2340 X	1917	-0-	-423	-0-	1 4	239 9	Y	198	198 0	5
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	133 1	1562 3	Y	262	262 0	5
11	2340 X	2049	-0-	-291	-0-	4 4	218 9	Y	187	187 0	5
*12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	243 1	2277 3	Y	99	99 0	5
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	14 4	288 9	Y	NO RPT		5
-----											
-----											

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 96H		RRCID -> 280777		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	4482	-0-	4482	4482	156	1	3729	3	Y	543	532	0		11
							597	9								
11		T. A.	4417	-0-	4417	8899	185	1	3377	3	Y	773	767	0		17
							5	4	850	9						
12		T. A.	9284	-0-	9284	18183	286	1	7735	3	Y	1147	1150	0		14
							1	4	1262	9						
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	14556					Y	NO RPT				14
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580						
-----																
08		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	207	1	2482	3	Y	620	629	0		9
							682	9								
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	207	1	2407	3	Y	519	517	0		11
							571	9								
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	242	1	2595	3	Y	546	547	0		10
							1	4	601	9						
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	241	1	2371	3	Y	573	570	0		13
							630	9								
*12		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	221	1	1980	3	Y	631	627	0		17
							2	4	694	9						
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				17
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834						
-----																
08		7657 X	6702	-0-	-955	-0-	446	1	5341	3	Y	832	826	0		12
							915	9								
09		7410 X	6897	-0-	-513	-0-	474	1	5513	3	Y	827	821	0		18
							910	9								
10		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	469	1	5024	3	Y	712	717	0		13
							2	4	783	9						
11		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
12		6696 X	3519	-0-	-3177	-0-	303	1	2709	3	Y	458	446	0		12
							3	4	504	9						
01		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT				12
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 110H		RRCID -> 280892		COMPL. DATE 03/24/2015			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178						
-----																
08		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	459	1	5491	3	Y	966	965	0		23
							2	4	1063	9						
09		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	429	1	5291	3	Y	1010	1008	0		25
							5	4	1111	9						
10		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	421	1	5646	3	Y	1080	1077	0		28
							6	4	1188	9						
11		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	444	1	5633	3	Y	1173	1173	0		28
							14	4	1290	9						
*12		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	442	1	5832	3	Y	1223	1223	0		28
							17	4	1345	9						
01		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT				28

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976															
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
-----															
08		8308 X	5395	-0-	-2913	-0-	383 1	4588 3	Y		385	391 0			7
							424 9								
09		7350 X	6527	-0-	-823	-0-	481 1	5587 3	Y		417	414 0			10
							459 9								
10		7595 X	6421	-0-	-1174	-0-	507 1	5421 3	Y		446	447 0			9
							2 4								
11		6150 X	5773	-0-	-377	-0-	491 1	4838 3	Y		403	402 0			10
							1 4								
*12		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	641 1	5735 3	Y		491	488 0			13
							6 4								
01		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				Y	NO RPT				13
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668															
-----															
08		6262 X	4810	-0-	-1452	-0-	331 1	3969 3	Y		464	474 0			8
							510 9								
09		6060 X	4921	-0-	-1139	-0-	345 1	4007 3	Y		517	513 0			12
							569 9								
10		6262 X	4339	-0-	-1923	-0-	326 1	3488 3	Y		476	479 0			9
							1 4								
11		6060 X	5485	-0-	-575	-0-	447 1	4402 3	Y		577	572 0			14
							1 4								
*12		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	589 1	5273 3	Y		711	705 0			20
							6 4								
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				Y	NO RPT				20
-----															
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882															
-----															
08		4929 X	4631	-0-	-298	-0-	493 1	3577 3	Y		510	514 0			80
							561 9								
09		4770 X	4182	-0-	-588	-0-	456 1	3150 3	Y		524	520 0			84
							576 9								
10		4867 X	4297	-0-	-570	-0-	452 1	3117 3	Y		662	670 0			76
							728 9								
11		4710 X	3679	-0-	-1031	-0-	377 1	2709 3	Y		538	498 0			116
							1 4								
12		4867 X	3488	-0-	-1379	-0-	375 1	2564 3	Y		497	495 0			118
							2 4								
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT				118
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867															
-----															
08		5053 X	4512	-0-	-541	-0-	307 1	2935 3	Y		1145	1169 0			9
							10 4								
09		4890 X	3915	-0-	-975	-0-	186 1	2390 3	Y		1214	1207 0			16
							4 4								
10		5053 X	4656	-0-	-397	-0-	215 1	3053 3	Y		1253	1256 0			13
							10 4								
11		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	286 1	3730 3	Y		1461	1464 0			10
							21 4								
*12		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	317 1	3629 3	Y		1364	1364 0			10
							15 4								
01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT				10

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226														
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
-----														
08		8556 X	7886	-0-	-670	-0-	518 1	6207 3	Y	1055	1069 0			14
							1161 9							
09		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	578 1	6721 3	Y	1132	1124 0			22
							1245 9							
10		8556 X	8067	-0-	-489	-0-	583 1	6242 3	Y	1126	1129 0			19
							3 4							
11		7920 X	7457	-0-	-463	-0-	585 1	5761 3	Y	1009	1007 0			21
							1 4							
12		7905 X	7802	-0-	-103	-0-	667 1	5963 3	Y	1060	1055 0			26
							6 4							
01		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT				26
-----														
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
-----														
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	666 1	2932 3	Y	403	415 0			49
							12 4							
09		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	493 1	1810 3	Y	260	283 0			26
							5 4							
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	605 1	2106 3	Y	406	392 0			40
							42 4							
11		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	717 1	2431 3	Y	478	469 0			49
							44 4							
12		3689 X	2013	-0-	-1676	-0-	378 1	1297 3	Y	304	306 0			47
							4 4							
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT				47
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
-----														
08		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	761 1	9123 3	Y	915	926 0			13
							1007 9							
09		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	720 1	8368 3	Y	872	867 0			18
							959 9							
10		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	734 1	7857 3	Y	884	886 0			16
							3 4							
11		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	765 1	7532 3	Y	840	837 0			19
							1 4							
*12		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	898 1	8038 3	Y	938	933 0			24
							9 4							
01		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT				24
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
-----														
08		5146 X	2878	-0-	-2268	-0-	140 1	2207 3	Y	483	487 0			5
							531 9							
09		4170 X	3549	-0-	-621	-0-	92 1	2777 3	Y	617	615 0			7
							1 4							
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	125 1	3060 3	Y	719	717 0			9
							4 4							
11		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	90 1	2608 3	Y	772	770 0			11
							18 4							
*12		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	163 1	2585 3	Y	789	787 0			13
							5 4							
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT				13



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722													
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
-----													
08		4636 X	4636	-0-	-0-	317 1	3802 3		Y	470	474 0		7
						517 9							
09		4594 X	4594	-0-	-0-	319 1	3712 3		Y	512	508 0		11
						563 9							
10		3999 X	3828	-0-	-171	287 1	3066 3		Y	431	434 0		8
						1 4	474 9						
11		4500 X	4181	-0-	-319	342 1	3362 3		Y	434	432 0		10
						477 9							
12		4650 X	3386	-0-	-1264	299 1	2677 3		Y	370	371 0		9
						3 4	407 9						
01		4743 X	NO RPT	-0-	-4743				Y	NO RPT			9
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719													
08		10850 X	9629	-0-	-1221	517 1	8182 3		Y	844	852 0		13
						2 4	928 9						
09		8040 X	8027	-0-	-13	231 1	6995 3		Y	725	727 0		11
						3 4	798 9						
10		9827 X	8375	-0-	-1452	297 1	7287 3		Y	710	710 0		11
						10 4	781 9						
11		9510 X	7191	-0-	-2319	211 1	6133 3		Y	731	729 0		13
						43 4	804 9						
12		9827 X	7844	-0-	-1983	405 1	6467 3		Y	871	867 0		17
						14 4	958 9						
01		9641 X	NO RPT	-0-	-9641				Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
08		4123 X	3895	-0-	-228	175 1	2781 3		N	853	851 0		12
						1 4	938 9						
09		4320 X	1144	-0-	-3176	28 1	839 3		N	252	261 0		3
						277 9							
10		4464 X	912	-0-	-3552	29 1	706 3		N	160	162 0		1
						1 4	176 9						
11		4320 X	2451	-0-	-1869	65 1	1897 3		N	433	428 0		6
						13 4	476 9						
12		3906 X	1421	-0-	-2485	65 1	1027 3		N	297	299 0		4
						2 4	327 9						
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906				N	NO RPT			4
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
08		6634 X	5758	-0-	-876	355 1	4253 3		Y	1044	1043 0		19
						2 4	1148 9						
09		6120 X	5550	-0-	-570	339 1	4184 3		Y	930	932 0		17
						4 4	1023 9						
10		6324 X	5540	-0-	-784	312 1	4180 3		Y	949	948 0		18
						4 4	1044 9						
11		6120 X	5718	-0-	-402	332 1	4204 3		Y	1065	1064 0		19
						10 4	1172 9						
12		6014 X	4841	-0-	-1173	266 1	3500 3		Y	968	971 0		16
						10 4	1065 9						
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766				Y	NO RPT			16

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
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
-----													
08		3596 X	3530	-0-	-66	-0-	145 1	2589 3	N	722	725 0		18
							2 4	794 9					
09		3480 X	3141	-0-	-339	-0-	127 1	2421 3	N	537	544 0		11
							2 4	591 9					
10		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	377 1	3887 3	N	634	632 0		13
							2 4	697 9					
11		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	372 1	2958 3	N	477	478 0		12
							28 4	525 9					
*12		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	328 1	3376 3	N	673	671 0		14
							16 4	740 9					
01		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
-----													
08		5983 X	5276	-0-	-707	-0-	158 1	4801 3	Y	288	287 0		16
							317 9						
09		5490 X	5241	-0-	-249	-0-	136 1	4799 3	Y	278	277 0		17
							306 9						
10		5673 X	3153	-0-	-2520	-0-	82 1	2896 3	Y	159	162 0		14
							175 9						
11		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	164 1	5017 3	Y	303	301 0		16
							333 9						
12		5487 X	4576	-0-	-911	-0-	137 1	4175 3	Y	239	238 0		17
							1 4	263 9					
01		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
-----													
08		8525 X	7518	-0-	-1007	-0-	228 1	6934 3	Y	324	323 0		10
							356 9						
09		8250 X	7445	-0-	-805	-0-	196 1	6957 3	Y	265	264 0		11
							292 9						
10		8525 X	7223	-0-	-1302	-0-	195 1	6917 3	Y	100	103 0		8
							1 4	110 9					
11		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	257 1	7863 3	Y	171	170 0		9
							188 9						
12		7719 X	7135	-0-	-584	-0-	210 1	6384 3	Y	491	483 0		17
							1 4	540 9					
01		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
-----													
08		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	213 1	6494 3	Y	790	788 0		30
							869 9						
09		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	190 1	6723 3	Y	742	739 0		33
							816 9						
10		7223 X	5727	-0-	-1496	-0-	141 1	5018 3	Y	515	522 0		26
							1 4	567 9					
11		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	198 1	6065 3	Y	673	671 0		28
							740 9						
*12		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	202 1	6162 3	Y	887	877 0		38
							1 4	976 9					
01		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			38

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	5 1	321 3	321 3	Y	29	30 0	8
						32 9						
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6 1	395 3	395 3	Y	11	11 0	8
						1 4	12 9					
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	8 1	375 3	375 3	Y	18	18 0	8
						1 4	20 9					
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	7 1	455 3	455 3	Y	48	48 0	8
						1 4	53 9					
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13 1	421 3	421 3	Y	80	80 0	8
						2 4	88 9					
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		8
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576												
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	108 1	3279 3	3279 3	Y	112	112 0	7
						123 9						
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	105 1	3735 3	3735 3	Y	156	155 0	8
						172 9						
10	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	84 1	2977 3	2977 3	Y	160	161 0	7
						176 9						
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	102 1	3125 3	3125 3	Y	142	142 0	7
						156 9						
*12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	175 1	5348 3	5348 3	Y	291	287 0	11
						1 4	320 9					
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT		11
-----												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161												
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	47 1	1008 3	1008 3	Y	131	134 0	4
						1 4	144 9					
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	48 1	980 3	980 3	Y	104	105 0	3
						114 9						
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	38 1	825 3	825 3	Y	93	94 0	2
						1 4	102 9					
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	35 1	670 3	670 3	Y	96	95 0	3
						1 4	106 9					
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	37 1	651 3	651 3	Y	95	96 0	2
						1 4	105 9					
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302												
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	90 1	1906 3	1906 3	Y	365	366 0	17
						1 4	402 9					
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	86 1	1742 3	1742 3	Y	224	230 0	11
						246 9						
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	70 1	1530 3	1530 3	Y	228	229 0	10
						2 4	251 9					
11	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	72 1	1397 3	1397 3	Y	183	181 0	12
						2 4	201 9					
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	87 1	1502 3	1502 3	Y	127	131 0	8
						2 4	140 9					
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
08	7533 X	6390	-0-	-1143	-0-	195	1	5938	3	Y	234	234	0	14
						257	9							
09	7080 X	6572	-0-	-508	-0-	175	1	6200	3	Y	179	179	0	14
						197	9							
10	7316 X	6501	-0-	-815	-0-	174	1	6175	3	Y	137	139	0	12
						1	4	151	9					
11	7080 X	5990	-0-	-1090	-0-	184	1	5620	3	Y	169	168	0	13
						186	9							
12	6417 X	6381	-0-	-36	-0-	195	1	5937	3	Y	225	223	0	15
						1	4	248	9					
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
-----														
08	2046 N	1624	-0-	-422	-0-	48	1	1477	3	Y	90	90	0	5
						99	9							
09	1890 N	1245	-0-	-645	-0-	30	1	1050	3	Y	150	149	0	6
						165	9							
10	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	28	1	996	3	Y	66	68	0	4
						73	9							
11	1560 N	993	-0-	-567	-0-	30	1	922	3	Y	37	37	0	4
						41	9							
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	33	1	1014	3	Y	102	101	0	5
						112	9							
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
-----														
08	7471 X	6312	-0-	-1159	-0-	192	1	5856	3	Y	240	238	0	13
						264	9							
09	7230 X	6245	-0-	-985	-0-	165	1	5845	3	Y	214	215	0	12
						235	9							
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	192	1	6814	3	Y	250	251	0	11
						1	4	275	9					
11	6180 X	3867	-0-	-2313	-0-	116	1	3565	3	Y	169	170	0	10
						186	9							
12	6324 X	3596	-0-	-2728	-0-	109	1	3314	3	Y	157	156	0	11
						173	9							
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
-----														
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	156	1	4745	3	Y	735	727	0	27
						809	9							
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	141	1	4982	3	Y	739	736	0	30
						813	9							
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	119	1	4203	3	Y	604	610	0	24
						664	9							
11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	121	1	3719	3	Y	639	638	0	25
						703	9							
12	4495 X	1638	-0-	-2857	-0-	45	1	1377	3	Y	196	200	0	21
						216	9							
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397													
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
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	175 1	5329 3	Y	696	694 0		23
							766 9						
09		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	143 1	5060 3	Y	656	653 0		26
							722 9						
10		5952 X	5924	-0-	-28	-0-	143 1	5089 3	Y	628	632 0		22
							1 4	691 9					
11		5760 X	5706	-0-	-54	-0-	158 1	4846 3	Y	638	637 0		23
							702 9						
*12		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	170 1	5188 3	Y	721	715 0		29
							1 4	793 9					
01		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			29
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009													
08		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	255 1	7755 3	Y	789	786 0		29
							868 9						
09		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	133 1	4696 3	Y	594	594 0		29
							653 9						
10		5332 X	5129	-0-	-203	-0-	124 1	4404 3	Y	545	549 0		25
							1 4	600 9					
11		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	159 1	4875 3	Y	652	650 0		27
							717 9						
*12		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	154 1	4714 3	Y	667	662 0		32
							1 4	734 9					
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			32
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029													
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	48 1	1475 3	Y	452	450 0		15
							497 9						
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	41 1	1445 3	Y	430	428 0		17
							473 9						
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	41 1	1434 3	Y	406	408 0		15
							447 9						
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	47 1	1439 3	Y	440	439 0		16
							484 9						
*12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	40 1	1210 3	Y	398	395 0		19
							438 9						
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610													
08		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	339 1	10334 3	Y	919	915 0		32
							1011 9						
09		9090 X	8796	-0-	-294	-0-	220 1	7778 3	Y	725	724 0		33
							798 9						
10		9393 X	8972	-0-	-421	-0-	225 1	7966 3	Y	709	713 0		29
							1 4	780 9					
11		9090 X	7759	-0-	-1331	-0-	222 1	6812 3	Y	659	659 0		29
							725 9						
12		9393 X	7410	-0-	-1983	-0-	211 1	6428 3	Y	700	694 0		35
							1 4	770 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HX		RRCID -> 284228		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986		
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
08	4278 X	1070	-0-	-3208	-0-	31 1 85 9	954 3	Y	77 76 0	10
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	307 1 265 9	10861 3	Y	241 237 0	14
10	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	291 1 1 4	10289 3	Y	339 340 0	13
11	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	380 1 523 9	11631 3	Y	475 473 0	15
*12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	376 1 2 4	11456 3	Y	813 802 0	26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HT		RRCID -> 284229		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323		
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	54 1 249 9	1635 3	Y	226 225 0	7
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	45 1 201 9	1604 3	Y	183 183 0	7
10	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	41 1 180 9	1431 3	Y	164 165 0	6
11	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	51 1 211 9	1551 3	Y	192 191 0	7
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	50 1 209 9	1502 3	Y	190 188 0	9
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT	9

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HY		RRCID -> 284230		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156		
08	7037 X	6312	-0-	-725	-0-	188 1 394 9	5730 3	Y	358 357 0	13
09	6630 X	4542	-0-	-2088	-0-	115 1 353 9	4074 3	Y	321 320 0	14
10	7037 X	5389	-0-	-1648	-0-	133 1 1 4	4730 3	Y	477 477 0	14
11	6810 X	4759	-0-	-2051	-0-	140 1 326 9	4293 3	Y	296 298 0	12
12	7037 X	4653	-0-	-2384	-0-	138 1 1 4	4224 3	Y	264 263 0	13
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT	13

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HZ		RRCID -> 284231		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640		
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	218 1 487 9	6628 3	Y	443 441 0	14
09	5730 X	5333	-0-	-397	-0-	134 1 459 9	4740 3	Y	417 415 0	16
10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	160 1 1 4	5669 3	Y	325 329 0	12
11	5730 X	4750	-0-	-980	-0-	141 1 303 9	4306 3	Y	275 275 0	12
12	5921 X	5123	-0-	-798	-0-	151 1 1 4	4600 3	Y	337 333 0	16
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09DR		RRCID -> 284232		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8678 - 15582		
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
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	772 1	9260 3	Y	841	854 0		15
						1 4	925 9					
09	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	782 1	9090 3	Y	793	789 0		19
						872 9						
10	10943 X	10724	-0-	-219	-0-	837 1	8966 3	Y	834	835 0		18
						4 4	917 9					
11	10590 X	9742	-0-	-848	-0-	820 1	8067 3	Y	776	774 0		20
						1 4	854 9					
12	10943 X	9894	-0-	-1049	-0-	911 1	8152 3	Y	747	746 0		21
						9 4	822 9					
01	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			Y	NO RPT			21
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 9019 - 14491		
08	13423 X	12457	-0-	-966	-0-	917 1	11002 3	Y	488	494 0		3
						1 4	537 9					
09	12990 X	12005	-0-	-985	-0-	912 1	10605 3	Y	444	441 0		6
						488 9						
10	13423 X	11492	-0-	-1931	-0-	944 1	10102 3	Y	402	404 0		4
						4 4	442 9					
11	12210 X	10781	-0-	-1429	-0-	953 1	9379 3	Y	407	405 0		6
						1 4	448 9					
12	12555 X	10773	-0-	-1782	-0-	1041 1	9308 3	Y	376	376 0		6
						10 4	414 9					
01	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7248 - 13665		
08	1023 N	994	-0-	-29	-0-	11 1	731 3	Y	228	232 0		10
						1 4	251 9					
09	990 N	212	-0-	-778	-0-	3 1	169 3	Y	36	38 0		8
						40 9						
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
11	3000 N	4964	-0-	1964	1964	72 1	4852 3	Y	27	27 0		-0-
						10 4	30 9					
*12	3100 N	1744	-0-	-1356	608	50 1	1625 3	Y	55	55 0		-0-
						8 4	61 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	608			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HV		RRCID -> 284298		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7720 - 13910		
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	36 1	1617 3	Y	34	33 0		1
						37 9						
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	26 1	1094 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	620 3	Y	12	12 0		1
						13 9						
11	1260 N	543	-0-	-717	-0-	22 1	521 3	Y	-0-	1 0		-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	8 1	455 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		09HY	RRCID ->	284301	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	9016 -	14682	
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	
-----														
08		3156 X	3156	-0-	-0-	217 1	2597 3	Y		311	316 0		-0-	
						342 9								
09		2996 X	2996	-0-	-0-	212 1	2461 3	Y		294	292 0		2	
						323 9								
10		2821 X	2394	-0-	-427	183 1	1965 3	Y		223	225 0		-0-	
						1 4	245 9							
11		2730 X	1804	-0-	-926	147 1	1446 3	Y		192	192 0		-0-	
						211 9								
12		2821 X	2022	-0-	-799	181 1	1617 3	Y		202	201 0		1	
						2 4	222 9							
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635				Y	NO RPT			1	
-----														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HS	RRCID ->	284337	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8031 -	14098	
-----														
08		16175 X	16175	-0-	-0-	298 1	13526 3	Y		2137	2095 0		42	
						2351 9								
09		13516 X	13516	-0-	-0-	290 1	12201 3	Y		932	944 0		30	
						1025 9								
10		11142 X	11142	-0-	-0-	348 1	9891 3	Y		821	825 0		26	
						903 9								
11		9301 X	9301	-0-	-0-	344 1	8197 3	Y		691	688 0		29	
						760 9								
*12		15982 X	15982	-0-	-0-	256 1	14767 3	Y		872	895 0		6	
						959 9								
01		8804 X	NO RPT	-0-	-8804				Y	NO RPT			6	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		03P	RRCID ->	284366	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7059 -	7584	
-----														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #:		01HA	RRCID ->	284367	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A		
-----														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HZ	RRCID ->	284438	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7708 -	13874	
-----														
08		6837 X	6837	-0-	-0-	130 1	5909 3	Y		725	710 0		15	
						798 9								
09		6733 X	6733	-0-	-0-	137 1	5735 3	Y		783	773 0		25	
						861 9								
10		5327 X	5327	-0-	-0-	162 1	4601 3	Y		513	521 0		17	
						564 9								
11		5940 X	4493	-0-	-1447	168 1	3999 3	Y		296	299 0		14	
						326 9								
12		6138 X	1977	-0-	-4161	31 1	1815 3	Y		119	131 0		2	
						131 9								
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487				Y	NO RPT			2	
-----														



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HT	RRCID ->	284439	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7625 -	13695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	241	1	10929	3	Y	831	828 0	18
							914	9						
09		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	239	1	10054	3	Y	757	750 0	25
							833	9						
10		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	348	1	9880	3	Y	1109	1099 0	35
							1220	9						
11		9540 X	9462	-0-	-78	-0-	335	1	7977	3	Y	1045	1035 0	45
							1150	9						
*12		13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	216	1	12484	3	Y	1111	1147 0	9
							1222	9						
01		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT		9
-----														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HU	RRCID ->	284440	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	7911 -	14093	
-----														
08		14880 X	11442	-0-	-3438	-0-	232	1	10535	3	Y	614	615 0	13
							675	9						
09		14400 X	6812	-0-	-7588	-0-	150	1	6281	3	Y	346	348 0	11
							381	9						
10		14880 X	12060	-0-	-2820	-0-	378	1	10735	3	Y	861	845 0	27
							947	9						
11		14400 X	6882	-0-	-7518	-0-	269	1	6400	3	Y	194	211 0	10
							213	9						
12		14880 X	2672	-0-	-12208	-0-	44	1	2515	3	Y	103	112 0	1
							113	9						
01		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HX	RRCID ->	284442	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7721 -	13790	
-----														
08		6975 X	5614	-0-	-1361	-0-	118	1	5363	3	Y	121	120 0	1
							133	9						
09		6750 X	3673	-0-	-3077	-0-	82	1	3435	3	Y	142	140 0	3
							156	9						
10		6975 X	2371	-0-	-4604	-0-	77	1	2194	3	Y	91	93 0	1
							100	9						
11		6750 X	3284	-0-	-3466	-0-	131	1	3121	3	Y	29	30 0	-0-
							32	9						
12		6975 X	4724	-0-	-2251	-0-	78	1	4525	3	Y	110	110 0	-0-
							121	9						
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HY	RRCID ->	284443	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8081 -	14271	
-----														
08		T. A.	11243	-0-	11243	11243	220	1	9952	3	Y	974	955 0	19
							1071	9						
09		T. A.	11880	-0-	11880	23123	259	1	10866	3	Y	686	683 0	22
							755	9						
10		T. A.	11878	-0-	11878	35001	376	1	10700	3	Y	729	728 0	23
							802	9						
11		45599 X	10598	-0-	-35001	-0-	397	1	9463	3	Y	671	666 0	28
							738	9						
*12		19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	319	1	18406	3	Y	477	502 0	3
							525	9						
01		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284444		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104			
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
08	4030 X	1127	-0-	-2903	-0-	22 1	1015 3	Y	82	83 0	1
						90 9					
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-		-0-
11	3900 X	255	-0-	-3645	-0-	10 1	241 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
*12	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	250 1	14402 3	Y	135	134 0	1
						149 9					
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HU		RRCID -> 284445		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136			
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
08	9672 X	5899	-0-	-3773	-0-	118 1	5335 3	Y	405	403 0	8
						446 9					
09	9360 X	6151	-0-	-3209	-0-	133 1	5571 3	Y	406	401 0	13
						447 9					
10	7750 X	6080	-0-	-1670	-0-	196 1	5558 3	Y	296	299 0	10
						326 9					
11	7500 X	4429	-0-	-3071	-0-	164 1	3901 3	Y	331	326 0	15
						364 9					
*12	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	135 1	7777 3	Y	463	473 0	5
						509 9					
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HX		RRCID -> 284447		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959			
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
08	12121 X	11061	-0-	-1060	-0-	214 1	9701 3	Y	1042	1037 0	24
						1146 9					
09	11730 X	9522	-0-	-2208	-0-	200 1	8397 3	Y	841	835 0	30
						925 9					
10	12121 X	9649	-0-	-2472	-0-	296 1	8427 3	Y	842	843 0	29
						926 9					
11	11730 X	7343	-0-	-4387	-0-	265 1	6299 3	Y	708	704 0	33
						779 9					
12	12121 X	5758	-0-	-6363	-0-	88 1	5072 3	Y	544	570 0	7
						598 9					
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HA		RRCID -> 284458		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426			
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
08	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	180 1	7475 3	Y	354	362 1	21
						16 4					
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	158 1	6290 3	Y	260	257 1	24
						1 4					
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	176 1	6385 3	Y	211	216 1	19
						27 4					
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	158 1	5956 3	Y	252	248 1	23
						14 4					
12	5983 X	3917	-0-	-2066	-0-	84 1	3632 3	Y	165	174 1	14
						19 4					
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		14

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029													
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
-----													
08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	109 1	4523 3	Y	334	350 1		14
							10 4	367 9					
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	105 1	4170 3	Y	294	288 1		20
							1 4	323 9					
10		4681 X	4649	-0-	-32	-0-	117 1	4207 3	Y	280	282 1		18
							17 4	308 9					
11		4530 X	4166	-0-	-364	-0-	100 1	3774 3	Y	257	256 1		19
							9 4	283 9					
12		4681 X	3674	-0-	-1007	-0-	76 1	3302 3	Y	253	259 1		13
							18 4	278 9					
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963													
08		4092 X	4069	-0-	-23	-0-	72 1	3018 3	Y	884	881 1		31
							7 4	972 9					
09		3960 X	3344	-0-	-616	-0-	57 1	2254 3	Y	939	911 1		59
							1033 9						
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	79 1	2858 3	Y	1207	1197 1		69
							12 4	1328 9					
11		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	78 1	2942 3	Y	1003	1006 1		66
							7 4	1103 9					
12		4061 X	1867	-0-	-2194	-0-	33 1	1394 3	Y	394	446 1		14
							7 4	433 9					
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483													
08		2635 N	1487	-0-	-1148	-0-	23 1	947 3	Y	468	481 1		12
							2 4	515 9					
09		2220 N	461	-0-	-1759	-0-	6 1	244 3	Y	192	199 1		5
							211 9						
10		2697 N	1086	-0-	-1611	-0-	17 1	586 3	Y	437	424 1		18
							2 4	481 9					
11		1440 N	318	-0-	-1122	-0-	5 1	167 3	Y	133	149 1		2
							146 9						
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	52	54 1		-0-
							57 9						
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913													
08		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	255 1	7783 3	Y	844	840 0		24
							928 9						
09		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	143 1	5073 3	Y	571	572 0		23
							628 9						
10		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	168 1	5963 3	Y	900	898 0		25
							1 4	990 9					
11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	209 1	6399 3	Y	673	675 0		23
							740 9						
*12		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	190 1	5780 3	Y	547	544 0		26
							1 4	602 9					
01		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			26

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HY	RRCID ->	284486	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7986 - 14152	
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
-----														
08		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	257 1	11630 3	Y		1624	1617 0		33
							1786 9							
09		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	247 1	10390 3	Y		1206	1200 0		39
							1327 9							
10		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	390 1	11089 3	Y		1470	1463 0		46
							1617 9							
11		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	324 1	7704 3	Y		1021	1023 0		44
							1123 9							
*12		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	239 1	13776 3	Y		1450	1483 0		11
							1595 9							
01		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HW	RRCID ->	284498	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8099 - 14265	
08		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	217 1	9820 3	Y		949	946 0		22
							1044 9							
09		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	223 1	9348 3	Y		830	823 0		29
							913 9							
10		10633 X	7322	-0-	-3311	-0-	227 1	6453 3	Y		584	592 0		21
							642 9							
11		10290 X	9343	-0-	-947	-0-	334 1	7957 3	Y		956	935 0		42
							1052 9							
*12		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	208 1	12033 3	Y		1014	1046 0		10
							1115 9							
01		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HA	RRCID ->	284532	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7667 - 13009	
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	59 1	1246 3	Y		659	652 0		25
							1 4	725 9						
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	58 1	1185 3	Y		456	465 0		16
							502 9							
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	55 1	1223 3	Y		426	430 0		12
							2 4	469 9						
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	91 1	1744 3	Y		447	439 0		20
							2 4	492 9						
*12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 3	Y		260	271 0		9
							1 4	286 9						
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			9
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HE	RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HU		RRCID -> 284694		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013		
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
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	158 1	3336 3	Y	614	616 0		29
						2 4	675 9					
09	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	141 1	2859 3	Y	408	417 0		20
						449 9						
10	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	132 1	2880 3	Y	471	471 0		20
						3 4	518 9					
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	171 1	3283 3	Y	406	401 0		25
						4 4	447 9					
*12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	183 1	3161 3	Y	427	430 0		22
						4 4	470 9					
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			22
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09HZ		RRCID -> 284695		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608		
08	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	636 1	7625 3	Y	462	467 0		4
						508 9						
09	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	626 1	7273 3	Y	352	352 0		4
						387 9						
10	8401 X	7973	-0-	-428	-0-	648 1	6942 3	Y	345	346 0		3
						3 4	380 9					
11	8130 X	7439	-0-	-691	-0-	657 1	6463 3	Y	289	289 0		3
						1 4	318 9					
12	8401 X	7286	-0-	-1115	-0-	697 1	6240 3	Y	311	310 0		4
						7 4	342 9					
01	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HB		RRCID -> 284756		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280		
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	72 1	1523 3	Y	487	482 0		26
						1 4	536 9					
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	72 1	1469 3	Y	311	318 0		19
						342 9						
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	65 1	1433 3	Y	317	319 0		17
						2 4	349 9					
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	106 1	2046 3	Y	458	445 0		30
						3 4	504 9					
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	71 1	1231 3	Y	192	206 0		16
						2 4	211 9					
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #: 01HG		RRCID -> 284959		COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936		
08	6789 X	4486	-0-	-2303	-0-	21 1	4114 3	Y	318	323 0		6
						1 4	350 9					
09	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	37 1	7287 3	Y	98	100 0		4
						108 9						
10	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	46 1	7147 3	Y	659	651 0		12
						4 4	725 9					
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	166 1	7216 3	Y	451	456 0		7
						6 4	496 9					
*12	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	244 1	9568 3	Y	2248	2234 0		21
						13 4	2473 9					
01	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			21

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	01HV	RRCID ->	285321	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7838	- 18448	
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	
-----															
08		23064 X	12357	-0-	-10707	-0-	495 1	10492 3		Y	1239	1251	0	49	
							7 4	1363 9							
09		22320 X	13668	-0-	-8652	-0-	570 1	11599 3		Y	1362	1361	0	50	
							1 4	1498 9							
10		21266 X	14307	-0-	-6959	-0-	584 1	12737 3		Y	883	905	0	28	
							15 4	971 9							
11		19890 X	14587	-0-	-5303	-0-	656 1	12628 3		Y	1170	1142	0	56	
							16 4	1287 9							
12		19592 X	14829	-0-	-4763	-0-	739 1	12766 3		Y	1189	1198	0	47	
							16 4	1308 9							
01		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-				Y	NO RPT			47	
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	01HV	RRCID ->	285779	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7762	- 18589	
-----															
08		19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	789 1	16737 3		Y	1626	1627	0	69	
							12 4	1789 9							
09		14460 X	14105	-0-	-355	-0-	606 1	12362 3		Y	1032	1058	0	43	
							2 4	1135 9							
10		16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	654 1	14273 3		Y	1404	1398	0	49	
							17 4	1544 9							
11		15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	721 1	13899 3		Y	919	918	0	50	
							18 4	1011 9							
*12		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	806 1	13940 3		Y	882	892	0	40	
							18 4	970 9							
01		13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-				Y	NO RPT			40	
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	01HX	RRCID ->	285837	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7747	- 18569	
-----															
08		20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	815 1	17284 3		Y	1833	1814	0	72	
							12 4	2016 9							
09		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	825 1	16811 3		Y	1193	1220	0	45	
							2 4	1312 9							
10		18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	753 1	16439 3		Y	1400	1400	0	45	
							20 4	1540 9							
11		16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	767 1	14776 3		Y	1290	1271	0	64	
							19 4	1419 9							
*12		16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	818 1	14133 3		Y	1211	1225	0	50	
							18 4	1332 9							
01		16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-				Y	NO RPT			50	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HZ	RRCID ->	286131	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8046	- 18151	
-----															
08		27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	1349 1	23271 3		Y	2639	2644	0	86	
							13 4	2903 9							
09		26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	1677 1	22488 3		Y	2330	2335	0	81	
							2563 9								
10		27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	1544 1	23143 3		Y	2609	2571	0	119	
							1 4	2870 9							
11		26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	1657 1	22330 3		Y	2364	2391	0	92	
							1 4	2600 9							
*12		28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	1189 1	24547 3		Y	2718	2664	0	146	
							11 4	2990 9							
01		15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-				Y	NO RPT			146	
-----															

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459															
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			
-----															
08		18166 X	17304	-0-	-862	-0-	869	1	15003	3	Y	1294	1299	0	42
							9	4	1423	9					
09		17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	1093	1	14661	3	Y	1810	1790	0	62
							1991	9							
10		18166 X	16854	-0-	-1312	-0-	975	1	14614	3	Y	1150	1158	0	54
							1265	9							
11		20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	1271	1	17119	3	Y	1647	1637	0	64
							1812	9							
*12		18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	796	1	16451	3	Y	1235	1231	0	68
							8	4	1359	9					
01		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT			68
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646															
-----															
08		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	724	1	12513	3	Y	1071	1037	0	34
							8	4	1178	9					
09		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	1323	1	17739	3	Y	1587	1566	0	55
							1746	9							
10		20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1230	1	18442	3	Y	988	997	0	46
							1	4	1087	9					
11		22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	1450	1	19527	3	Y	1082	1087	0	41
							1190	9							
*12		21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	942	1	19471	3	Y	1171	1150	0	62
							9	4	1288	9					
01		14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT			62
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747															
-----															
08		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	928	1	16000	3	Y	1384	1392	0	51
							9	4	1522	9					
09		17820 X	17437	-0-	-383	-0-	1062	1	14238	3	Y	1943	1921	0	73
							2137	9							
10		18414 X	15605	-0-	-2809	-0-	900	1	13477	3	Y	1116	1131	0	58
							1228	9							
11		17820 X	14256	-0-	-3564	-0-	908	1	12231	3	Y	1015	1028	0	45
							1117	9							
12		18414 X	10953	-0-	-7461	-0-	470	1	9691	3	Y	716	717	0	44
							4	4	788	9					
01		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			44
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366															
-----															
08		5518 X	4364	-0-	-1154	-0-	260	1	3107	3	Y	905	905	0	15
							1	4	996	9					
09		5370 X	4832	-0-	-538	-0-	276	1	3407	3	Y	1042	1039	0	18
							3	4	1146	9					
10		5549 X	4859	-0-	-690	-0-	266	1	3575	3	Y	922	923	0	17
							4	4	1014	9					
11		5370 X	4518	-0-	-852	-0-	264	1	3346	3	Y	818	821	0	14
							8	4	900	9					
12		5549 X	4492	-0-	-1057	-0-	246	1	3259	3	Y	888	888	0	14
							10	4	977	9					
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			14

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HX	RRCID ->	286345	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7920 - 17260		
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	
-----														
08		19127 X	15261	-0-	-3866	-0-	766 1	13220 3	Y	1152	1168 0		39	
							8 4	1267 9						
09		18510 X	14002	-0-	-4508	-0-	843 1	11298 3	Y	1692	1672 0		59	
							1861 9							
10		19127 X	14660	-0-	-4467	-0-	845 1	12652 3	Y	1057	1066 0		50	
							1163 9							
11		18510 X	12901	-0-	-5609	-0-	837 1	11271 3	Y	721	742 0		29	
							793 9							
*12		15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	696 1	14391 3	Y	361	370 0		20	
							7 4	397 9						
01		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			Y	NO RPT			20	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HF	RRCID ->	286437	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8356 - 13501		
-----														
08		5766 X	4979	-0-	-787	-0-	142 1	4509 3	Y	291	293 0		14	
							8 4	320 9						
09		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	191 1	6138 3	Y	436	436 0		14	
							11 4	480 9						
10		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	197 1	6355 3	Y	449	444 0		19	
							9 4	494 9						
11		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	211 1	6011 3	Y	414	421 0		12	
							11 4	455 9						
*12		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	221 1	5925 3	Y	422	416 0		18	
							24 4	464 9						
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			18	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HD	RRCID ->	286438	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8642 - 13708		
-----														
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	85 1	2685 3	Y	85	86 0		6	
							5 4	94 9						
09		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	78 1	2498 3	Y	114	114 0		6	
							4 4	125 9						
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	79 1	2571 3	Y	108	107 0		7	
							4 4	119 9						
11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	80 1	2270 3	Y	97	99 0		5	
							4 4	107 9						
*12		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	83 1	2227 3	Y	87	86 0		6	
							9 4	96 9						
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			6	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HC	RRCID ->	286439	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8326 - 13920		
-----														
08		4650 X	4241	-0-	-409	-0-	123 1	3893 3	Y	198	200 0		11	
							7 4	218 9						
09		4440 X	3901	-0-	-539	-0-	112 1	3575 3	Y	189	190 0		10	
							6 4	208 9						
10		4619 X	3814	-0-	-805	-0-	109 1	3522 3	Y	162	161 0		11	
							5 4	178 9						
11		4470 X	3714	-0-	-756	-0-	119 1	3377 3	Y	193	196 0		8	
							6 4	212 9						
12		4619 X	3698	-0-	-921	-0-	123 1	3310 3	Y	228	224 0		12	
							14 4	251 9						
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			12	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8311 - 14140			
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
08		972 X	972	-0-	-0-	-0-	28 1	890 3	Y	47	47	0	7	
							2 4	52 9						
09		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	78 1	2527 3	Y	123	123	0	7	
							5 4	135 9						
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	63 1	2053 3	Y	101	100	0	8	
							3 4	111 9						
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	63 1	1795 3	Y	111	112	0	7	
							3 4	122 9						
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	59 1	1591 3	Y	110	109	0	8	
							7 4	121 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082		
08		6665 X	5022	-0-	-1643	-0-	147 1	4652 3	Y	195	197	0	14
							8 4	215 9					
09		5790 X	4418	-0-	-1372	-0-	128 1	4114 3	Y	154	156	0	12
							169 9						
10		5983 X	3937	-0-	-2046	-0-	113 1	3634 3	Y	168	166	0	14
							185 9						
11		5790 X	3500	-0-	-2290	-0-	113 1	3208 3	Y	157	160	0	11
							173 9						
*12		5983 X	3993	-0-	-1990	-0-	135 1	3633 3	Y	191	188	0	14
							210 9						
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145		
08		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	196 1	6213 3	Y	501	503	0	22
							11 4	551 9					
09		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	180 1	5770 3	Y	486	489	0	19
							535 9						
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	177 1	5699 3	Y	408	405	0	22
							449 9						
11		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	181 1	5137 3	Y	426	432	0	16
							469 9						
*12		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	194 1	5198 3	Y	459	452	0	23
							505 9						
01		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722		
08		4495 X	3354	-0-	-1141	-0-	96 1	3037 3	Y	196	195	0	5
							5 4	216 9					
09		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	186 1	5970 3	Y	412	409	0	8
							11 4	453 9					
10		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	148 1	4760 3	Y	316	313	0	11
							6 4	348 9					
11		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	166 1	4700 3	Y	369	371	0	9
							8 4	406 9					
*12		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	196 1	5266 3	Y	418	412	0	15
							22 4	460 9					
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HD		RRCID -> 286660		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 8158 - 13214			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	2325 X	1444	-0-	-881	-0-	43 1	1331 3	Y	62	68	0		6
						2 4	68 9						
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	79 1	2557 3	Y	96	96	0		6
						5 4	106 9						
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	82 1	2667 3	Y	96	96	0		6
						4 4	106 9						
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	85 1	2406 3	Y	116	117	0		5
						4 4	128 9						
12	2325 X	1172	-0-	-1153	-0-	40 1	1063 3	Y	59	58	0		6
						4 4	65 9						
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				6
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HB		RRCID -> 286811		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8275 - 14188			
08	8401 X	7593	-0-	-808	-0-	208 1	6561 3	Y	739	727	0		12
						11 4	813 9						
09	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	225 1	7244 3	Y	915	913	0		14
						13 4	1007 9						
10	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	237 1	7633 3	Y	810	801	0		23
						10 4	891 9						
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	251 1	7118 3	Y	802	809	0		16
						12 4	882 9						
*12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	271 1	7295 3	Y	871	858	0		29
						30 4	958 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				29
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID -> 286833		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 2183		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8245 - 15244			
08	5611 X	3998	-0-	-1613	-0-	241 1	2879 3	Y	797	796	0		14
						1 4	877 9						
09	5430 X	3326	-0-	-2104	-0-	187 1	2303 3	Y	758	758	0		14
						2 4	834 9						
10	5146 X	3068	-0-	-2078	-0-	162 1	2165 3	Y	672	673	0		13
						2 4	739 9						
11	4110 X	2255	-0-	-1855	-0-	124 1	1581 3	Y	496	500	0		9
						4 4	546 9						
12	4247 X	1833	-0-	-2414	-0-	98 1	1301 3	Y	391	393	0		7
						4 4	430 9						
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 - 13204	
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
08	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	338 1	10688 3	Y	1525	1534	0	65
						18 4	1678 9					
09	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	307 1	9884 3	Y	1337	1347	0	55
						1471 9						
10	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	294 1	9481 3	Y	1309	1294	0	70
						1440 9						
11	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	312 1	8862 3	Y	1273	1292	0	51
						1400 9						
*12	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	340 1	9128 3	Y	1394	1373	0	72
						1533 9						
01	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT			72
-----												
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 - 13349	
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	92 1	2920 3	Y	176	178	0	12
						5 4	194 9					
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	78 1	2488 3	Y	178	180	0	10
						4 4	196 9					
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	79 1	2548 3	Y	221	218	0	13
						3 4	243 9					
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	105 1	2958 3	Y	246	249	0	10
						5 4	271 9					
*12	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	106 1	2861 3	Y	259	255	0	14
						12 4	285 9					
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HG		RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 - 13062	
08	7130 X	4742	-0-	-2388	-0-	138 1	4367 3	Y	208	209	0	6
						8 4	229 9					
09	6270 X	4288	-0-	-1982	-0-	122 1	3921 3	Y	216	216	0	6
						7 4	238 9					
10	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	97 1	3105 3	Y	174	173	0	7
						4 4	191 9					
11	4590 X	3491	-0-	-1099	-0-	110 1	3146 3	Y	208	209	0	6
						6 4	229 9					
12	4743 X	3609	-0-	-1134	-0-	121 1	3256 3	Y	199	197	0	8
						13 4	219 9					
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 08HY		RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8221 - 18542	
08	11067 X	9419	-0-	-1648	-0-	628 1	6502 3	Y	2080	2122	0	70
						1 4	2288 9					
09	10710 X	9330	-0-	-1380	-0-	606 1	6449 3	Y	2067	2059	0	78
						1 4	2274 9					
10	10571 X	9070	-0-	-1501	-0-	592 1	6253 3	Y	2022	2009	0	91
						1 4	2224 9					
11	9780 X	8601	-0-	-1179	-0-	551 1	5941 3	Y	1916	1922	0	85
						1 4	2108 9					
12	9424 X	8678	-0-	-746	-0-	532 1	6045 3	Y	1898	1888	0	95
						13 4	2088 9					
01	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			95
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102										
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #:	08HZ	RRCID ->	287206	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8180 - 18486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13764 X	10387	-0-	-3377	-0-	8124 3	2263 9		Y	2057	2107 0		71
09		13320 X	9648	-0-	-3672	-0-	7539 3	2109 9		Y	1917	1914 0		74
10		12214 X	9126	-0-	-3088	-0-	7095 3	2030 9		Y	1845	1834 0		85
11		10650 X	8018	-0-	-2632	-0-	6214 3	1803 9		Y	1639	1649 0		75
*12		10509 X	7455	-0-	-3054	-0-	5668 3	1775 9		Y	1614	1606 0		83
01		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				Y	NO RPT			83
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	31HH	RRCID ->	287207	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	8072 - 13261		
08		5456 X	5394	-0-	-62	-0-	130 1	4113 3		Y	1040	1050 0		43
							7 4	1144 9						
09		5970 X	4541	-0-	-1429	-0-	106 1	3388 3		Y	946	952 0		37
							6 4	1041 9						
10		6169 X	4648	-0-	-1521	-0-	110 1	3564 3		Y	881	871 0		47
							5 4	969 9						
11		5970 X	3679	-0-	-2291	-0-	99 1	2820 3		Y	686	701 0		32
							5 4	755 9						
12		6169 X	3389	-0-	-2780	-0-	94 1	2523 3		Y	693	683 0		42
							10 4	762 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	31HI	RRCID ->	287212	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8303 - 12889		
08		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	193 1	6126 3		Y	288	288 0		10
							11 4	317 9						
09		4020 X	1947	-0-	-2073	-0-	56 1	1798 3		Y	82	85 0		7
							90 9							
10		4154 X	2270	-0-	-1884	-0-	64 1	2079 3		Y	113	111 0		9
							124 9							
11		4020 X	2271	-0-	-1749	-0-	72 1	2056 3		Y	126	128 0		7
							139 9							
*12		4154 X	1100	-0-	-3054	-0-	37 1	990 3		Y	63	63 0		7
							69 9							
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			7
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:	01ER	RRCID ->	287255	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	8467 - 18029		
08		2139 X	1744	-0-	-395	-0-	4 1	709 3		Y	937	941 0		8
							1031 9							
09		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	20 1	3952 3		Y	1245	1235 0		18
							1370 9							
10		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	26 1	4033 3		Y	1035	1036 0		17
							1139 9							
11		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	99 1	4312 3		Y	395	404 0		8
							435 9							
*12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	75 1	2935 3		Y	332	333 0		7
							365 9							
01		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT			7
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #:	08HX	RRCID ->	287592	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8112 - 18378		
08		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	11175 3	1768 9		Y	1607	1656 0		53
09		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	10664 3	1826 9		Y	1660	1652 0		61
10		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	10211 3	1714 9		Y	1558	1550 0		69
11		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	9527 3	1584 9		Y	1440	1446 0		63
*12		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	9365 3	1689 9		Y	1535	1522 0		76
01		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-				Y	NO RPT			76

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	493	1	22339	3	Y	2975	2949 0	61
							3273	9						
09		21330 X	18757	-0-	-2573	-0-	378	1	15901	3	Y	2253	2241 0	73
							2478	9						
10		20770 X	14903	-0-	-5867	-0-	442	1	12567	3	Y	1722	1739 0	56
							1894	9						
11		23340 X	16798	-0-	-6542	-0-	619	1	14731	3	Y	1316	1314 0	58
							1448	9						
12		24118 X	23094	-0-	-1024	-0-	354	1	20464	3	Y	2069	2109 0	18
							2276	9						
01		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT		18
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
-----														
08		12524 X	8772	-0-	-3752	-0-	159	1	7214	3	Y	1272	1269 0	23
							1399	9						
09		10560 X	8950	-0-	-1610	-0-	175	1	7339	3	Y	1305	1290 0	38
							1436	9						
10		10292 X	9170	-0-	-1122	-0-	265	1	7546	3	Y	1235	1238 0	35
							1359	9						
11		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	507	1	12082	3	Y	1324	1306 0	53
							1456	9						
*12		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	218	1	12562	3	Y	916	965 0	4
							1008	9						
01		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT		4
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
-----														
08		12090 X	9355	-0-	-2735	-0-	169	1	7625	3	Y	1419	1413 0	31
							1561	9						
09		11010 X	9500	-0-	-1510	-0-	184	1	7717	3	Y	1454	1437 0	48
							1599	9						
10		10509 X	3962	-0-	-6547	-0-	112	1	3175	3	Y	614	640 0	22
							675	9						
11		9180 X	897	-0-	-8283	-0-	24	1	580	3	Y	266	274 0	14
							293	9						
12		9486 X	1459	-0-	-8027	-0-	25	1	1422	3	Y	11	23 0	2
							12	9						
01		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
-----														
08		15004 X	10601	-0-	-4403	-0-	194	1	8794	3	Y	1466	1463 0	30
							1613	9						
09		13590 X	12012	-0-	-1578	-0-	236	1	9915	3	Y	1692	1669 0	53
							1861	9						
10		13547 X	4290	-0-	-9257	-0-	127	1	3606	3	Y	506	542 0	17
							557	9						
11		12210 X	665	-0-	-11545	-0-	22	1	524	3	Y	108	120 0	5
							119	9						
12		12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
01		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		8680 X	2301	-0-	-6379	-0-	354 42	1 1905	3 3	Y	322	332 0		1
09		7920 X	7107	-0-	-813	-0-	135 354 9	1 5687	3 3	Y	1168	1138 0		31
10		7812 X	2106	-0-	-5706	-0-	1285 62	1 1770	3 3	Y	249	277 0		3
11		7560 X	1085	-0-	-6475	-0-	274 40	1 947	3 3	Y	89	92 0		-0-
12		7812 X	979	-0-	-6833	-0-	98 17	1 960	3 3	Y	2	2 0		-0-
01		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	2 2			Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
08		21266 X	16502	-0-	-4764	-0-	293 2922	1 9	13287 3	Y	2656	2669 0		53
09		20100 X	10653	-0-	-9447	-0-	204 1877	1 9	8572 3	Y	1706	1706 0		53
10		20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-				Y	-0-	53 0		-0-
11		18300 X	6389	-0-	-11911	-0-	202 1370	1 9	4817 3	Y	1245	1194 0		51
12		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-				Y	-0-	51 0		-0-
01		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
08		20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	375 2778	1 9	16971 3	Y	2525	2504 0		50
09		16830 X	15324	-0-	-1506	-0-	309 2042	1 9	12973 3	Y	1856	1847 0		59
10		17391 X	13753	-0-	-3638	-0-	409 1723	1 9	11621 3	Y	1566	1576 0		49
11		19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-				Y	-0-	49 0		-0-
12		19933 X	13144	-0-	-6789	-0-	200 1386	1 9	11558 3	Y	1260	1251 0		9
01		17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-				Y	NO RPT			9
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
08		15841 X	13123	-0-	-2718	-0-	470 4	1 4	10843 1806	3 9	1642	1648 0		27
09		15330 X	13383	-0-	-1947	-0-	622 1444	1 9	11317 3	Y	1313	1305 0		35
10		15407 X	13493	-0-	-1914	-0-	503 989	1 9	12001 3	Y	899	918 0		16
11		14130 X	11322	-0-	-2808	-0-	500 14	1 4	9135 1673	3 9	1521	1507 0		30
12		13640 X	11770	-0-	-1870	-0-	364 2	1 4	9858 1546	3 9	1405	1420 0		15
01		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-				Y	NO RPT			15

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698													
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
-----													
08	26009 X	23710	-0-	-2299	-0-	875 1	20188 3	Y	2400	2411	0		42
09	25560 X	17855	-0-	-7705	-0-	7 4	2640 9						
10	26412 X	4954	-0-	-21458	-0-	790 1	14361 3	Y	2458	2431	0		69
11	25560 X	6544	-0-	-19016	-0-	2704 9							
12	25420 X	8261	-0-	-17159	-0-	198 1	4731 3	Y	23	92	0		-0-
01	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-	25 9							
						321 1	5866 3	Y	316	311	0		5
						9 4	348 9						
						271 1	7332 3	Y	597	596	0		6
						1 4	657 9						
								Y	NO RPT				6
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670													
08	8277 X	3810	-0-	-4467	-0-	93 1	2139 3	Y	1434	1446	0		25
09	7590 X	3977	-0-	-3613	-0-	1 4	1577 9						
10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	132 1	2394 3	Y	1319	1307	0		37
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	1451 9							
*12	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	414 1	9884 3	Y	1609	1615	0		31
01	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-	1770 9							
						431 1	7870 3	Y	1991	1980	0		42
						12 4	2190 9						
						309 1	8362 3	Y	1380	1407	0		15
						1 4	1518 9						
								Y	NO RPT				15
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432													
08	16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	455 1	13878 3	Y	2264	2254	0		95
09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1 4	2490 9						
10	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	381 1	13503 3	Y	1879	1876	0		98
11	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	2067 9							
12	15655 X	15596	-0-	-59	-0-	395 1	14016 3	Y	1809	1821	0		86
01	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-	2 4	1990 9						
						436 1	13342 3	Y	1881	1878	0		89
						2069 9							
						420 1	12803 3	Y	2155	2135	0		109
						2 4	2371 9						
								Y	NO RPT				109
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
08	13175 X	11986	-0-	-1189	-0-	447 1	10296 3	Y	1127	1140	0		25
09	12750 X	11464	-0-	-1286	-0-	3 4	1240 9						
10	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	524 1	9536 3	Y	1276	1260	0		41
11	12420 X	11275	-0-	-1145	-0-	1404 9							
12	12834 X	11532	-0-	-1302	-0-	481 1	11488 3	Y	1472	1479	0		34
01	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-	1619 9							
						487 1	8904 3	Y	1700	1692	0		42
						14 4	1870 9						
						358 1	9707 3	Y	1332	1353	0		21
						2 4	1465 9						
								Y	NO RPT				21

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 26HZ		RRCID -> 288972	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 8062	- 14007			
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	
08	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	635 1 1 4	19369 3 2407 9	Y	2188	2178 0	97	
09	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	532 1 2285 9	18846 3	Y	2077	2069 0	105	
10	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	553 1 2 4	19574 3 2253 9	Y	2048	2061 0	92	
11	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	610 1 1 4	18711 3 2353 9	Y	2139	2136 0	95	
12	22258 X	21048	-0-	-1210	-0-	598 1 3 4	18237 3 2210 9	Y	2009	1995 0	109	
01	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-			Y	NO RPT		109	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 33HU		RRCID -> 289395	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 8280	- 14346			
08	16833 X	12488	-0-	-4345	-0-	562 1 8 4	11918 3	Y	-0-		-0-	
09	16290 X	12747	-0-	-3543	-0-	525 1 1 4	10699 3 1522 9	Y	1384	1333 0	51	
10	16833 X	13065	-0-	-3768	-0-	501 1 13 4	10941 3 1610 9	Y	1464	1467 0	48	
11	16290 X	12027	-0-	-4263	-0-	519 1 13 4	9999 3 1496 9	Y	1360	1340 0	68	
12	13361 X	12211	-0-	-1150	-0-	575 1 13 4	9938 3 1685 9	Y	1532	1537 0	63	
01	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			Y	NO RPT		63	
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 14HA		RRCID -> 289496	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 7191	- 12716			
08	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	354 1 33 4	14774 3 1121 9	Y	1019	1060 1	42	
09	15720 X	9920	-0-	-5800	-0-	227 1 2 4	9054 3 637 9	Y	579	583 1	38	
10	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-			Y	-0-	38 1	-0-	
11	15720 X	11384	-0-	-4336	-0-	263 1 23 4	9932 3 1166 9	Y	1060	988 1	72	
12	16244 X	14881	-0-	-1363	-0-	312 1 72 4	13505 3 992 9	Y	902	927 1	47	
01	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-			Y	NO RPT		47	
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 14HB		RRCID -> 289497	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 6914	- 12606			
08	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	387 1 35 4	16095 3 1367 9	Y	1243	1284 1	61	
09	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	462 1 4 4	18390 3 1395 9	Y	1268	1235 1	94	
10	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	596 1 89 4	21544 3 1232 9	Y	1120	1137 1	77	
11	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	337 1 29 4	12679 3 638 9	Y	580	608 1	49	
12	14043 X	9356	-0-	-4687	-0-	191 1 44 4	8252 3 869 9	Y	790	795 1	44	
01	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-			Y	NO RPT		44	



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606													
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
-----													
08		16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	347 1	14463 3	Y	1058	1113 1		52
							32 4	1164 9					
09		15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	354 1	14093 3	Y	901	886 1		67
							3 4	991 9					
10		15841 X	15588	-0-	-253	-0-	389 1	14057 3	Y	985	986 1		66
							58 4	1084 9					
11		15330 X	15263	-0-	-67	-0-	366 1	13773 3	Y	994	986 1		74
							31 4	1093 9					
12		15841 X	13354	-0-	-2487	-0-	279 1	12034 3	Y	888	914 1		48
							64 4	977 9					
01		14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-			Y	NO RPT			48
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199													
-----													
08		18042 X	11697	-0-	-6345	-0-	526 1	11163 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
09		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	801 1	16328 3	Y	1523	1466 0		57
							2 4	1675 9					
10		20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	839 1	18325 3	Y	1269	1283 0		43
							22 4	1396 9					
11		17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	814 1	15697 3	Y	1158	1142 0		59
							21 4	1274 9					
*12		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	834 1	14410 3	Y	1151	1162 0		48
							18 4	1266 9					
01		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			Y	NO RPT			48
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114													
-----													
08		17329 X	13243	-0-	-4086	-0-	596 1	12638 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
09		16770 X	12911	-0-	-3859	-0-	549 1	11175 3	Y	1078	1038 0		40
							1 4	1186 9					
10		17329 X	13830	-0-	-3499	-0-	546 1	11925 3	Y	1223	1222 0		41
							14 4	1345 9					
11		16770 X	13931	-0-	-2839	-0-	620 1	11966 3	Y	1208	1188 0		61
							16 4	1329 9					
12		14105 X	13618	-0-	-487	-0-	668 1	11545 3	Y	1264	1272 0		53
							15 4	1390 9					
01		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472													
-----													
08		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	465 1	14182 3	Y	3286	3266 0		118
							1 4	3615 9					
09		17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	389 1	13774 3	Y	2794	2788 0		124
							3073 9						
10		17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	404 1	14336 3	Y	2930	2943 0		111
							2 4	3223 9					
11		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	447 1	13699 3	Y	2828	2826 0		113
							3111 9						
12		16337 X	16310	-0-	-27	-0-	434 1	13234 3	Y	2400	2387 0		126
							2 4	2640 9					
01		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			Y	NO RPT			126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HC		RRCID -> 289751		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917		
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
08	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	773 1 27 4	16727 3 4351 9	Y	3955 3968 0	218
09	20220 X	19593	-0-	-627	-0-	698 1 29 4	14933 3 3933 9	Y	3575 3557 0	236
10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	724 1 95 4	15975 3 4255 9	Y	3868 3918 0	186
11	20220 X	20212	-0-	-8	-0-	679 1 282 4	15442 3 3809 9	Y	3463 3398 0	251
12	20894 X	19360	-0-	-1534	-0-	618 1 318 4	14774 3 3650 9	Y	3318 3406 0	163
01	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-			Y	NO RPT	163

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID -> 289752		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915		
08	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	758 1 27 4	16406 3 4128 9	Y	3753 3770 0	228
09	20520 X	19320	-0-	-1200	-0-	693 1 29 4	14824 3 3774 9	Y	3431 3413 0	246
10	21204 X	20862	-0-	-342	-0-	720 1 94 4	15867 3 4181 9	Y	3801 3851 0	196
11	20520 X	20299	-0-	-221	-0-	679 1 281 4	15412 3 3927 9	Y	3570 3501 0	265
12	21204 X	18800	-0-	-2404	-0-	601 1 309 4	14370 3 3520 9	Y	3200 3296 0	169
01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT	169

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 04HC		RRCID -> 289784		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291		
08	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	380 1 35 4	15850 3 2342 9	Y	2129 2213 1	96
09	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	478 1 4 4	19012 3 2388 9	Y	2171 2114 1	153
10	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	472 1 71 4	17055 3 2034 9	Y	1849 1882 1	120
11	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	443 1 38 4	16699 3 1845 9	Y	1677 1676 1	121
*12	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	376 1 87 4	16254 3 1979 9	Y	1799 1830 1	90
01	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-			Y	NO RPT	90

STUMBERG RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 289808		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330		
08	11625 X	8095	-0-	-3530	-0-	7161 3 932 9	2 4	Y	847 865 0	20
09	11250 X	8068	-0-	-3182	-0-	6890 3	1178 9	Y	1071 1064 0	27
10	11625 X	6621	-0-	-5004	-0-	5643 3 975 9	3 4	Y	886 887 0	26
11	8790 X	5884	-0-	-2906	-0-	4787 3 1093 9	4 4	Y	994 1000 0	20
12	8246 X	5368	-0-	-2878	-0-	4531 3 831 9	6 4	Y	755 758 0	17
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT	17

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29HB	RRCID ->	289848	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7839 - 15815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14911 X	14573	-0-	-338	-0-	514 1	11120 3	Y	2655	2667	0		176
							18 4	2921 9						
09		14430 X	13061	-0-	-1369	-0-	466 1	9967 3	Y	2372	2361	0		187
							19 4	2609 9						
10		14911 X	14140	-0-	-771	-0-	494 1	10891 3	Y	2445	2488	0		144
							65 4	2690 9						
11		14430 X	13772	-0-	-658	-0-	466 1	10585 3	Y	2298	2254	0		188
							193 4	2528 9						
12		14911 X	12601	-0-	-2310	-0-	406 1	9689 3	Y	2089	2161	0		116
							208 4	2298 9						
01		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT				116
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #:	04HB	RRCID ->	289924	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6817 - 12226	
08		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	422 1	17603 3	Y	2012	2101	1		81
							39 4	2213 9						
09		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	396 1	15725 3	Y	1748	1714	1		115
							3 4	1923 9						
10		19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	478 1	17297 3	Y	1791	1800	1		106
							72 4	1970 9						
11		18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	438 1	16512 3	Y	1697	1689	1		114
							38 4	1867 9						
*12		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	380 1	16461 3	Y	1679	1717	1		76
							88 4	1847 9						
01		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-			Y	NO RPT				76
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #:	04HA	RRCID ->	289962	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7009 - 14018	
08		22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	460 1	19175 3	Y	2257	2346	1		100
							42 4	2483 9						
09		20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	450 1	17854 3	Y	1878	1847	1		131
							3 4	2066 9						
10		19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	474 1	17134 3	Y	1539	1572	1		98
							71 4	1693 9						
11		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	452 1	17017 3	Y	1583	1569	1		112
							39 4	1741 9						
*12		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	397 1	17189 3	Y	1558	1593	1		77
							92 4	1714 9						
01		17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-			Y	NO RPT				77
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	34HB	RRCID ->	291255	COMPL. DATE	09/12/2021	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7889 - 14409	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	8116	-0-	8116	8116	413 1	5649 3	Y	1831	1778	0		53
							40 4	2014 9						
10		SHUT IN	43621	-0-	43621	51737	1255 1	32530 3	Y	8808	8783	0		78
							147 4	9689 9						
11		DELQ PR	14580	-0-	14580	66317	149 1	3726 3	Y	9720	9704	0		94
							13 4	10692 9						
*12		105046 X	38729	-0-	-66317	-0-	1307 1	28901 3	Y	7636	7637	0		93
							121 4	8400 9						
01		23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-			Y	NO RPT				93



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018													TOTAL DEPTH	6734	PERF. 7198 - 12857
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 W	1544	-0-	1544	28193	22 1	1461 3	N	-0-					-0-	
03	0 W	1256	-0-	1256	29449	26 1	1210 3	N	13	13	0			-0-	
04	0 W	1170	-0-	1170	30619	24 1	1100 3	N	37	36	0			1	
05	0 W	1065	-0-	1065	31684	18 1	1005 3	Y	37	35	0			3	
06	0 W	896	-0-	896	32580	15 1	751 3	Y	117	115	0			5	
07	0 W	593	-0-	593	33173	8 1	451 3	Y	118	119	0			4	
08	0 W	633	-0-	633	33806	7 1	481 3	Y	131	131	0			4	
*09	0 W	1026	-0-	1026	34832	15 1	995 3	Y	12	14	0			2	
*10	0 W	953	-0-	953	35785	18 1	920 3	Y	10	10	0			2	
*11	0 W	1998	-0-	1998	37783	29 1	1936 3	Y	26	26	0			2	
*12	38720 X	937	-0-	-37783	-0-	27 1	881 3	Y	23	23	0			2	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	4 4	25 9	Y	NO RPT					2	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018													TOTAL DEPTH	6673	PERF. 7292 - 13881
08	0 W	1877	-0-	1877	4355	23 1	1693 3	N	144	146	0			5	
09	0 W	1560	-0-	1560	5915	20 1	1353 3	N	166	165	0			6	
10	0 W	1926	-0-	1926	7841	33 1	1701 3	N	168	168	0			6	
11	0 W	3580	-0-	3580	11421	49 1	3333 3	N	174	174	0			6	
12	0 W	1983	-0-	1983	13404	53 1	1713 3	N	190	190	0			6	
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	11482	8 4	209 9	N	NO RPT					6	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018													TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7713 - 13903
08	5797 X	5128	-0-	-669	-0-	109 1	4933 3	Y	78	76	0			2	
09	5610 X	4833	-0-	-777	-0-	111 1	4658 3	Y	58	58	0			2	
10	5797 X	4866	-0-	-931	-0-	163 1	4627 3	Y	69	69	0			2	
11	5610 X	3763	-0-	-1847	-0-	150 1	3582 3	Y	28	29	0			1	
*12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	77 1	4462 3	Y	46	47	0			-0-	
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	51 9		Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018													TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7287 - 13215
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
*12	DELQ PR	69	-0-	69	69	2 1	67 3	N	-0-					-0-	
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT					-0-	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
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
-----														
09		0	6463	-0-	6463	6463	329 1	4510 3	Y	1447	1404	0		43
							32 4	1592 9						
10		0	34887	-0-	34887	41350	986 1	25573 3	Y	7465	7440	0		68
							116 4	8212 9						
11		0	13247	-0-	13247	54597	125 1	3117 3	Y	9085	9063	0		90
							11 4	9994 9						
*12		91081 X	36484	-0-	-54597	-0-	1189 1	26308 3	Y	8070	8060	0		100
							110 4	8877 9						
01		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			Y	NO RPT				100
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
09		0	6614	-0-	6614	6614	333 1	4558 3	Y	1537	1492	0		45
							32 4	1691 9						
10		0	40903	-0-	40903	47517	1168 1	30277 3	Y	8474	8443	0		76
							137 4	9321 9						
11		0	14181	-0-	14181	61698	142 1	3535 3	Y	9538	9521	0		93
							12 4	10492 9						
*12		98591 X	36893	-0-	-61698	-0-	1233 1	27266 3	Y	7527	7528	0		92
							114 4	8280 9						
01		20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-			Y	NO RPT				92
-----														
SN OPERATING, LLC 797110														
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	832 3	Y	46	47	0		2
							1 4	51 9						
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	769 3	Y	34	35	0		1
							2 4	37 9						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	598 3	Y	104	100	0		5
							114 9							
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	623 3	Y	65	67	0		3
							1 4	72 9						
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	710 3	Y	50	51	0		2
							1 4	55 9						
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
-----														
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828			
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
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	1721 3 113 9	Y	103	101 0	11
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	92 1 5 4	1660 3 133 9	Y	121	122 0	10
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	100 1 2 4	1698 3 150 9	Y	136	134 0	12
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	103 1 3 4	1661 3 166 9	Y	151	152 0	11
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	1690 3 149 9	Y	135	135 0	11
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	263 1 8 4	4965 3 132 9	Y	120	119 0	5
09	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	214 1 11 4	3911 3 95 9	Y	86	88 0	3
10	5363 X	4890	-0-	-473	-0-	264 1 5 4	4521 3 100 9	Y	91	89 0	5
11	5190 X	5129	-0-	-61	-0-	293 1 8 4	4710 3 118 9	Y	107	108 0	4
12	5363 X	5224	-0-	-139	-0-	266 1 9 4	4829 3 120 9	Y	109	109 0	4
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	144 1	2742 3	Y	205	204	0	10
						4 4	226 9					
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	143 1	2637 3	Y	175	175	0	10
						7 4	193 9					
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	155 1	2657 3	Y	232	227	0	15
						3 4	255 9					
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	154 1	2474 3	Y	180	183	0	12
						4 4	198 9					
*12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	141 1	2558 3	Y	243	243	0	12
						4 4	267 9					
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			12

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	170 1	3189 3	Y	86	85	0	13
						6 4	95 9					
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	165 1	3029 3	Y	81	82	0	12
						8 4	89 9					
10	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	181 1	3094 3	Y	71	70	0	13
						4 4	78 9					
11	3270 X	3208	-0-	-62	-0-	183 1	2953 3	Y	61	62	0	12
						5 4	67 9					
12	3379 X	3359	-0-	-20	-0-	169 1	3075 3	Y	99	98	0	13
						6 4	109 9					
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			13

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	125 1	2374 3	4 4	116 9	Y	105	104 0		4
09	2850 N	1570	-0-	-1280	-0-	78 1	1430 3	4 4	58 9	Y	53	55 0		2
10	2635 N	845	-0-	-1790	-0-	42 1	718 3	85 9		Y	77	75 0		4
11	2520 N	884	-0-	-1636	-0-	46 1	741 3	1 4	96 9	Y	87	87 0		4
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	43 1	800 3	1 4	122 9	Y	111	112 0		3
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	72 1	1359 3	3 4	35 9	Y	32	31 0		7
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	57 1	1036 3	3 4	28 9	Y	25	25 0		7
10	1488 N	807	-0-	-681	-0-	43 1	741 3	23 9		Y	21	20 0		8
11	1410 N	761	-0-	-649	-0-	43 1	691 3	1 4	26 9	Y	24	25 0		7
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3	1 4	29 9	Y	26	26 0		7
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33 1	646 3	1 4	12 9	Y	11	10 0		5
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34 1	633 3	2 4	8 9	Y	7	7 0		5
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32 1	539 3	7 9		Y	6	6 0		5
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39 1	642 3	1 4	4 9	Y	4	5 0		4
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 1	644 3	1 4	4 9	Y	4	5 0		3
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	150 1	2815 3	4 4	163 9	Y	148	147 0		15
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	149 1	2717 3	7 4	166 9	Y	151	152 0		14
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	184 1	3151 3	4 4	188 9	Y	171	167 0		18
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	181 1	2910 3	5 4	180 9	Y	164	166 0		16
*12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	164 1	2976 3	6 4	210 9	Y	191	190 0		17
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924			
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
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	578 3	Y	35	35 0	2
						1 4	39 9				
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	518 3	Y	31	31 0	2
						1 4	34 9				
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	26 1	441 3	Y	29	28 0	3
						32 9					
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		3
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	456 3	Y	42	42 0	3
						1 4	46 9				
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570			
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	34 1	662 3	Y	195	194 0	4
						1 4	215 9				
09	1020 N	785	-0-	-235	-0-	30 1	576 3	Y	162	163 0	3
						1 4	178 9				
10	1054 N	867	-0-	-187	-0-	39 1	670 3	Y	144	141 0	6
						158 9					
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	38 1	619 3	Y	138	140 0	4
						1 4	152 9				
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	39 1	692 3	Y	132	133 0	3
						1 4	145 9				
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683			
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27 1	500 3	Y	45	46 0	1
						1 4	50 9				
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28 1	518 3	Y	29	29 0	1
						1 4	32 9				
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30 1	512 3	Y	38	37 0	2
						42 9					
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		2
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	449 3	Y	29	30 0	2
						1 4	32 9				
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14		Y	-0-		-0-
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614			
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
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	124 4	1 2327 3	Y	147	146 0	9
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	124 6	1 2294 3	Y	146	147 0	8
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	138 3	1 2333 3	Y	134	132 0	10
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	139 4	1 2242 3	Y	135	136 0	9
*12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	128 4	1 2331 3	Y	166	166 0	9
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369			
08	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	130 4	1 2460 3	Y	120	119 0	9
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	150 8	1 2748 3	Y	110	111 0	8
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	167 4	1 2824 3	Y	100	98 0	10
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	156 4	1 2527 3	Y	100	101 0	9
*12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	142 4	1 2595 3	Y	101	100 0	10
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247			
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	68 2	1 1281 3	Y	39	38 0	2
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	64 4	1 1178 3	Y	31	31 0	2
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72 1	1 1239 3	Y	28	27 0	3
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	75 1	1 1196 3	Y	32	32 0	3
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	69 2	1 1255 3	Y	29	29 0	3
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931			
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	41 1	1 778 3	Y	33	33 0	20
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56 3	1 1036 3	Y	43	45 0	18
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	80 1	1 1367 3	Y	60	59 0	19
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	79 1	1 1264 3	Y	39	39 0	19
*12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	72 2	1 1322 3	Y	25	25 0	19
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8890 - 13890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	39 1	732 3	Y	66	65 0			7
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	1 4	73 9	Y	46	48 0			5
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	38 1	721 3	Y	36	37 0			4
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	2 4	51 9	Y	36	36 0			4
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42 1	720 3	Y	61	60 0			5
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	40 9	742 3	Y	NO RPT				5
						1 4	40 9	Y					
						42 1	754 3	Y					
						1 4	67 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF.10882 - 15049			
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63 1	1203 3	Y	43	44 0			4
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	2 4	47 9	Y	42	43 0			3
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	64 1	1161 3	Y	47	46 0			4
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	4 4	46 9	Y	44	46 0			2
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	73 1	1252 3	Y	38	38 0			2
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	1 4	52 9	Y	NO RPT				2
						71 1	1115 3	Y					
						2 4	48 9	Y					
						55 1	993 3	Y					
						2 4	42 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438			
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	527 3	Y	23	23 0			4
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	1 4	25 9	Y	22	23 0			3
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	501 3	Y	20	19 0			4
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1 4	24 9	Y	NO RPT				4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	462 3	Y	NO RPT				4
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	22 9		Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143			
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-				-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	117 1	2002 3	Y	25	24 0			1
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	2 4	28 9	Y	18	19 0			-0-
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	105 1	1681 3	Y	32	31 0			1
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	3 4	20 9	Y	NO RPT				1
						70 1	1281 3	Y					
						3 4	35 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984		
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
08	2015 N	1324	-0-	-691	-0-	63 1 2 4	1211 3 48 9	Y	44	44 0		6
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	76 1 4 4	1407 3 59 9	Y	54	54 0		6
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	70 1 1 4	1193 3 63 9	Y	57	55 0		8
11	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	61 1 1 4	986 3 56 9	Y	51	51 0		8
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	68 1 2 4	1226 3 66 9	Y	60	60 0		8
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490		
08	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	134 1 4 4	2541 3 48 9	Y	44	44 0		16
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	123 1 6 4	2254 3 44 9	Y	40	41 0		15
10	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	146 1 3 4	2488 3 50 9	Y	45	44 0		16
11	2640 N	2510	-0-	-130	-0-	144 1 4 4	2312 3 50 9	Y	45	46 0		15
*12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	2285 3 53 9	Y	48	48 0		15
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			15
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 9074 - 13935		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464		
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
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	77 1	1459 3	Y	36	35 0	1
						3 4	40 9				
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	80 1	1458 3	Y	36	36 0	1
						4 4	40 9				
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	83 1	1429 3	Y	37	37 0	1
						1 4	41 9				
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83 1	1317 3	Y	32	33 0	-0-
						2 4	35 9				
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77 1	1404 3	Y	21	21 0	-0-
						3 4	23 9				
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928		
08	1730 N	1395	-0-	-335	-0-	63 1	1205 3	Y	114	116 0	8
						2 4	125 9				
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1020 3	Y	98	99 0	7
						2 4	108 9				
10	894 X	894	-0-	-0-	-0-	46 1	801 3	Y	43	43 0	7
						47 9					
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	71 1	1118 3	Y	49	49 0	7
						2 4	54 9				
*12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	55 1	985 3	Y	31	32 0	6
						2 4	34 9				
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484		
08	5146 X	4950	-0-	-196	-0-	244 1	4600 3	Y	90	88 0	6
						7 4	99 9				
09	4980 X	4755	-0-	-225	-0-	241 1	4420 3	Y	74	74 0	6
						13 4	81 9				
10	5146 X	4991	-0-	-155	-0-	272 1	4651 3	Y	57	56 0	7
						5 4	63 9				
11	4890 X	4565	-0-	-325	-0-	263 1	4241 3	Y	49	51 0	5
						7 4	54 9				
12	4991 X	4893	-0-	-98	-0-	251 1	4568 3	Y	60	60 0	5
						8 4	66 9				
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594		
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41 1	767 3	Y	51	50 0	12
						1 4	56 9				
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38 1	696 3	Y	53	54 0	11
						2 4	58 9				
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	40 1	684 3	Y	51	50 0	12
						56 9					
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43 1	692 3	Y	47	48 0	11
						1 4	52 9				
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	40 1	718 3	Y	37	36 0	12
						1 4	41 9				
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501				
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
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	133 1	2528 3	Y	172	171 0		17
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	4 4	189 9					
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	130 1	2401 3	Y	203	203 0		17
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	7 4	223 9					
*12	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	142 1	2417 3	Y	201	198 0		20
01	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	3 4	221 9					
						143 1	2296 3	Y	216	218 0		18
						4 4	238 9					
						133 1	2416 3	Y	177	178 0		17
						4 4	195 9					
								Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589				
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33 1	613 3	Y	89	88 0		4
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	1 4	98 9					
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29 1	536 3	Y	116	115 0		5
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	1 4	128 9					
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	528 3	Y	34	35 0		4
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	37 9						
								Y	NO RPT			4
						33 1	608 3	Y	36	37 0		3
						1 4	40 9					
								Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902				
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	136 1	2565 3	Y	186	186 0		12
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	4 4	205 9					
10	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	133 1	2433 3	Y	177	177 0		12
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	7 4	195 9					
*12	3100 N	3103	-0-	3	3	150 1	2574 3	Y	154	152 0		14
01	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-	3 4	169 9					
						160 1	2591 3	Y	183	184 0		13
						5 4	201 9					
						150 1	2741 3	Y	188	188 0		13
						5 4	207 9					
								Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646				
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	142 1	2695 3	Y	165	163 0		20
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	4 4	182 9					
10	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	140 1	2577 3	Y	142	143 0		19
11	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	7 4	156 9					
12	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	153 1	2601 3	Y	149	146 0		22
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	3 4	164 9					
						150 1	2421 3	Y	146	148 0		20
						4 4	161 9					
						141 1	2539 3	Y	149	148 0		21
						4 4	164 9					
								Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
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 #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585																
08	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	136	1	2587	3	Y	38	39	0			8
						4	4	42	9							
09	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	123	1	2271	3	Y	24	24	0			8
						6	4	26	9							
10	2790 N	1422	-0-	-1368	-0-	78	1	1328	3	Y	14	14	0			8
						1	4	15	9							
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8
-----																
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617																
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1864	3	Y	115	115	0			7
						3	4	127	9							
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	3	Y	106	107	0			6
						5	4	117	9							
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	3	Y	132	129	0			9
						2	4	145	9							
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	1942	3	Y	150	151	0			8
						3	4	165	9							
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	94	1	1711	3	Y	130	131	0			7
						3	4	143	9							
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH		9310 PERF. 9585 - 13277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	24	24	0	12
						26	9							
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	21	20	0	13
						1	4	23	9					
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	9	1	164	3	Y	16	15	0	14
						18	9							
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 9070 - 13426				
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	162	1	3081	3	Y	225	225	0	11
						4	4	248	9					
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	166	1	3049	3	Y	236	234	0	13
						8	4	260	9					
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	179	1	3047	3	Y	299	292	0	20
						4	4	329	9					
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	190	1	3057	3	Y	172	177	0	15
						5	4	189	9					
*12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	176	1	3214	3	Y	169	169	0	15
						6	4	186	9					
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH		9266 PERF. 9642 - 14527				
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	141	1	2633	3	Y	74	73	0	1
						4	4	81	9					
09	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2660	3	Y	74	75	0	-0-
						7	4	81	9					
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	135	1	2324	3	Y	51	50	0	1
						2	4	56	9					
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	3	Y	48	48	0	1
						4	4	53	9					
*12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	131	1	2384	3	Y	48	48	0	1
						4	4	53	9					
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH		8530 PERF. 9343 - 13093				
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	292	1	5516	3	Y	342	339	0	5
						10	4	376	9					
09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	291	1	5339	3	Y	420	422	0	3
						17	4	462	9					
10	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	314	1	5386	3	Y	400	395	0	8
						7	4	440	9					
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	315	1	5084	3	Y	326	332	0	2
						9	4	359	9					
*12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	291	1	5319	3	Y	358	358	0	2
						11	4	394	9					
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235		
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
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	49 1	909 3	Y	10	9 0		3
						1 4	11 9					
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	48 1	863 3	Y	9	9 0		3
						2 4	10 9					
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	53 1	898 3	Y	10	9 0		4
						1 4	11 9					
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	58 1	925 3	Y	6	5 0		5
						1 4	7 9					
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	54 1	981 3	Y	4	4 0		5
						2 4	4 9					
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180		
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	171 1	3237 3	Y	98	97 0		1
						6 4	108 9					
09	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	166 1	3045 3	Y	114	115 0		-0-
						8 4	125 9					
10	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	182 1	3118 3	Y	118	116 0		2
						4 4	130 9					
11	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	182 1	2925 3	Y	127	128 0		1
						5 4	140 9					
12	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	165 1	3004 3	Y	102	102 0		1
						6 4	112 9					
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10626 - 15216		
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	77 1	1449 3	Y	19	18 0		2
						3 4	21 9					
09	1770 X	1518	-0-	-252	-0-	76 1	1418 3	Y	18	18 0		2
						4 4	20 9					
10	1829 X	1455	-0-	-374	-0-	80 1	1354 3	Y	18	17 0		3
						1 4	20 9					
11	1770 X	1365	-0-	-405	-0-	79 1	1264 3	Y	18	18 0		3
						2 4	20 9					
12	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	79 1	1431 3	Y	16	16 0		3
						3 4	18 9					
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 9594 - 13916		
08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	448 1	8440 3	Y	305	301 0		5
						15 4	336 9					
09	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	438 1	8038 3	Y	265	268 0		2
						292 9						
10	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	483 1	8264 3	Y	283	278 0		7
						311 9						
11	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	481 1	7736 3	Y	308	312 0		3
						339 9						
*12	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	453 1	8230 3	Y	311	311 0		3
						342 9						
01	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
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
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	102 1	1923 3	Y	7	7	0	2
						3 4	8 9					
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	98 1	1789 3	Y	6	7	0	1
						5 4	7 9					
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	103 1	1749 3	Y	6	6	0	1
						2 4	7 9					
11	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	100 1	1608 3	Y	4	4	0	1
						3 4	4 9					
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	97 1	1755 3	Y	2	2	0	1
						3 4	2 9					
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	90 1	1701 3	Y	83	83	0	13
						3 4	91 9					
09	2070 N	1661	-0-	-409	-0-	81 1	1492 3	Y	75	75	0	13
						5 4	83 9					
10	2139 N	1854	-0-	-285	-0-	96 1	1662 3	Y	85	84	0	14
						2 4	94 9					
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109 1	1764 3	Y	89	89	0	14
						3 4	98 9					
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	106 1	1922 3	Y	95	95	0	14
						3 4	105 9					
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
08	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	63 1	1193 3	Y	50	50	0	3
						2 4	55 9					
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64 1	1146 3	Y	49	49	0	3
						4 4	54 9					
10	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	67 1	1161 3	Y	51	50	0	4
						1 4	56 9					
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	71 1	1146 3	Y	50	51	0	3
						2 4	55 9					
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65 1	1176 3	Y	63	62	0	4
						2 4	69 9					
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305			
08	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	47 1	891 3	Y	82	80	0	16
						2 4	90 9					
09	1500 N	1030	-0-	-470	-0-	47 1	854 3	Y	115	115	0	16
						2 4	127 9					
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	123 1	774 3	Y	107	107	0	16
						1 4	118 9					
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	190 1	656 3	Y	102	103	0	15
						1 4	112 9					
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	54 1	976 3	Y	100	100	0	15
						2 4	110 9					
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089		
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
08	2449 N	1151	-0-	-1298	-0-	54 1 2 4	1030 3 65 9	Y	59	59 0	8
09	2370 N	847	-0-	-1523	-0-	42 1 2 4	755 3 48 9	Y	44	45 0	7
10	2170 N	1239	-0-	-931	-0-	64 1 1 4	1101 3 73 9	Y	66	65 0	8
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	987 3 70 9	Y	64	64 0	8
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	698 3 47 9	Y	43	43 0	8
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949		
08	T. A.	3039	-0-	3039	3082	139 1 4 4	2617 3 279 9	Y	254	249 0	5
09	T. A.	2314	-0-	2314	5396	109 1 6 4	1986 3 213 9	Y	194	197 0	2
10	7619 X	2223	-0-	-5396	-0-	113 1 2 4	1931 3 177 9	Y	161	159 0	4
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	128 1 4 4	2044 3 92 9	Y	84	86 0	2
*12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	2274 3 95 9	Y	86	86 0	2
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500		
08	713 N	203	-0-	-510	-0-	8 1 37 9	158 3	Y	34	33 0	5
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	329 3 97 9	Y	88	87 0	6
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	52 1 70 9	318 3	Y	64	63 0	7
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	968 3 3 9	Y	3	3 0	3
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	52 1 2 4	945 3 3 9	Y	3	3 0	3
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	54 1 1 4	937 3 12 9	Y	11	11 0	3
11	990 N	935	-0-	-55	-0-	55 1 1 4	867 3 12 9	Y	11	11 0	3
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	920 3 6 9	Y	5	4 0	4
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8972	- 13893				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55 1	1051 3	Y	65	65 0		8
						2 4	72 9					
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	54 1	982 3	Y	47	48 0		7
						2 4	52 9					
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	60 1	1021 3	Y	40	40 0		7
						1 4	44 9					
11	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	59 1	960 3	Y	67	67 0		7
						1 4	74 9					
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	55 1	983 3	Y	57	56 0		8
						2 4	63 9					
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 9473	- 15596				
08	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	62 1	1179 3	Y	47	47 0		4
						2 4	52 9					
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85 1	1554 3	Y	55	56 0		3
						5 4	61 9					
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	83 1	1421 3	Y	61	59 0		5
						1 4	67 9					
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71 1	1142 3	Y	83	83 0		5
						2 4	91 9					
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	74 1	1334 3	Y	103	102 0		6
						3 4	113 9					
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9637	- 16407				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 9354	- 14980				
08	5363 X	5084	-0-	-279	-0-	245 1	4631 3	Y	183	182 0		4
						7 4	201 9					
09	5190 X	4280	-0-	-910	-0-	213 1	3901 3	Y	141	143 0		2
						11 4	155 9					
10	5363 X	4231	-0-	-1132	-0-	226 1	3854 3	Y	134	131 0		5
						4 4	147 9					
11	5190 X	4748	-0-	-442	-0-	265 1	4265 3	Y	192	192 0		5
						7 4	211 9					
12	5363 X	5274	-0-	-89	-0-	263 1	4778 3	Y	204	204 0		5
						9 4	224 9					
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9102	- 13822				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086	
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
-----												
08		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	136 1	2578 3	Y	108	108 0	27
							4 4	119 9				
09		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	136 1	2477 3	Y	105	105 0	27
							7 4	116 9				
10		2790 N	2662	-0-	-128	-0-	140 1	2402 3	Y	106	104 0	29
							3 4	117 9				
11		2700 N	2556	-0-	-144	-0-	142 1	2296 3	Y	104	105 0	28
							4 4	114 9				
*12		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	134 1	2470 3	Y	125	125 0	28
							4 4	138 9				
01		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		28
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053	
-----												
08		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	215 1	4036 3	Y	164	161 0	16
							7 4	180 9				
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	221 1	4030 3	Y	101	103 0	14
							12 4	111 9				
10		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	247 1	4205 3	Y	121	119 0	16
							5 4	133 9				
11		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	239 1	3861 3	Y	128	129 0	15
							7 4	141 9				
12		4247 X	4218	-0-	-29	-0-	212 1	3866 3	Y	121	121 0	15
							7 4	133 9				
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		15
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506	
-----												
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	15	14 0	1
							17 9					
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	18 3	3 9	Y	3	3 0	1
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505			COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969	
-----												
08		558 N	536	-0-	-22	-0-	25 1	470 3	Y	36	35 0	7
							1 4	40 9				
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	26 1	472 3	Y	36	37 0	6
							1 4	40 9				
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	27 1	454 3	Y	36	37 0	5
							40 9					
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		5
*12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	498 3	Y	54	54 0	6
							1 4	59 9				
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110												
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	104	1 3 4	1958 195 9	3 Y	177	176 0	20
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	103	1 5 4	1884 179 9	3 Y	163	163 0	20
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	277	1 2 4	1702 184 9	3 Y	167	163 0	24
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	399	1 2 4	1374 174 9	3 Y	158	160 0	22
*12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1 3 4	1825 179 9	3 Y	163	163 0	22
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT		22
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134												
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1 2 4	1002 28 9	3 Y	25	25 0	7
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1 3 4	1052 37 9	3 Y	34	35 0	6
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1 1 4	1038 37 9	3 Y	34	34 0	6
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1 1 4	958 44 9	3 Y	40	41 0	5
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1 2 4	1068 48 9	3 Y	44	45 0	4
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT		4
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983												
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1 1 4	458 36 9	3 Y	33	33 0	1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1 1 4	419 17 9	3 Y	15	15 0	1
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1 26 9	458 17 9	3 Y	24	22 0	3
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		3
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1 1 4	452 19 9	3 Y	17	16 0	4
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		4
PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466												
08	465 X	436	-0-	-29	-0-	20	1 36 9	380	3 Y	33	33 0	2
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	26	1 1 4	484 48 9	3 Y	44	45 0	1
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	91	1 42 9	563	3 Y	38	39 0	-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	161	1 1 4	549 45 9	3 Y	41	41 0	-0-
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	63	1 2 4	1146 52 9	3 Y	47	47 0	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919		
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
08	1457 X	864	-0-	-593	-0-	38 1 1 4	716 3 109 9	Y	99	97 0	9
09	1410 X	861	-0-	-549	-0-	38 1 2 4	710 3 111 9	Y	101	101 0	9
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	108 1 1 4	668 3 100 9	Y	91	90 0	10
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	175 1 1 4	597 3 79 9	Y	72	73 0	9
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	751 3 130 9	Y	118	117 0	10
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	995 3 65 9	Y	59	59 0	6
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	901 3 59 9	Y	54	55 0	5
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	943 3 65 9	Y	59	57 0	7
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	858 3 39 9	Y	35	37 0	5
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	881 3 30 9	Y	27	28 0	4
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826		
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104 1 3 4	1968 3 172 9	Y	156	155 0	13
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	97 1 5 4	1783 3 163 9	Y	148	149 0	12
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	1831 3 176 9	Y	160	157 0	15
11	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	105 1 3 4	1705 3 188 9	Y	171	172 0	14
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	97 1 3 4	1754 3 180 9	Y	164	164 0	14
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		14
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669		
08	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	117 1 4 4	2225 3 57 9	Y	52	52 0	1
09	2340 N	2320	-0-	-20	-0-	117 1 6 4	2142 3 55 9	Y	50	50 0	1
10	2418 N	2166	-0-	-252	-0-	117 1 4 4	2003 3 42 9	Y	38	39 0	-0-
11	2340 N	1669	-0-	-671	-0-	95 1 3 4	1523 3 48 9	Y	44	43 0	1
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	792 3 25 9	Y	23	24 0	-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387		
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
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	82 1	1535 3	Y	76	75 0	9
						3 4	84 9				
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79 1	1433 3	Y	65	66 0	8
						4 4	72 9				
10	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	83 1	1402 3	Y	56	56 0	8
						1 4	62 9				
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	81 1	1305 3	Y	92	92 0	8
						2 4	101 9				
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	75 1	1359 3	Y	71	73 0	6
						3 4	78 9				
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868		
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46 1	869 3	Y	28	28 0	8
						1 4	31 9				
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43 1	776 3	Y	26	25 0	9
						2 4	29 9				
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42 1	713 3	Y	24	24 0	9
						26 9					
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47 1	770 3	Y	22	23 0	8
						1 4	24 9				
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42 1	782 3	Y	18	18 0	8
						1 4	20 9				
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875		
08	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	116 1	2180 3	Y	168	166 0	12
						3 4	185 9				
09	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	109 1	2025 3	Y	149	150 0	11
						6 4	164 9				
10	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	117 1	2001 3	Y	167	163 0	15
						2 4	184 9				
11	2400 N	2119	-0-	-281	-0-	113 1	1825 3	Y	162	164 0	13
						3 4	178 9				
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	102 1	1858 3	Y	157	158 0	12
						3 4	173 9				
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872		
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53 1	1027 3	Y	69	68 0	54
						2 4	76 9				
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54 1	999 3	Y	54	55 0	53
						2 4	59 9				
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	63 1	1071 3	Y	85	84 0	54
						1 4	94 9				
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66 1	1056 3	Y	89	89 0	54
						2 4	98 9				
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	57 1	1039 3	Y	77	78 0	53
						2 4	85 9				
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82 1	1551 3	Y	133	132 0		15
						3 4	146 9					
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81 1	1498 3	Y	139	140 0		14
						5 4	153 9					
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	90 1	1529 3	Y	180	175 0		19
						2 4	198 9					
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	91 1	1469 3	Y	156	158 0		17
						2 4	172 9					
*12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	83 1	1505 3	Y	142	142 0		17
						3 4	156 9					
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930			
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	61 1	1169 3	Y	115	115 0		4
						2 4	127 9					
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	59 1	1097 3	Y	112	113 0		3
						4 4	123 9					
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	65 1	1128 3	Y	114	112 0		5
						1 4	125 9					
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67 1	1093 3	Y	114	115 0		4
						2 4	125 9					
*12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	60 1	1094 3	Y	103	104 0		3
						2 4	113 9					
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677			
08	1612 N	485	-0-	-1127	-0-	21 1	409 3	Y	49	49 0		7
						1 4	54 9					
09	1020 N	260	-0-	-760	-0-	12 1	217 3	Y	27	27 0		7
						1 4	30 9					
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870			
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	929 3	Y	60	59 0		6
						1 4	66 9					
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	46 1	847 3	Y	63	63 0		6
						2 4	69 9					
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	50 1	845 3	Y	64	63 0		7
						1 4	70 9					
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	47 1	748 3	Y	58	58 0		7
						1 4	64 9					
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47 1	835 3	Y	60	60 0		7
						1 4	66 9					
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	142	1	2681	3	Y	191	191	0		5
						4	4	210	9						
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	149	1	2738	3	Y	210	210	0		5
						8	4	231	9						
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	167	1	2824	3	Y	222	218	0		9
						4	4	244	9						
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	167	1	2686	3	Y	192	195	0		6
						5	4	211	9						
12	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	148	1	2680	3	Y	171	172	0		5
						5	4	188	9						
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				5

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	959	3	Y	52	51	0		15
						1	4	57	9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	944	3	Y	50	52	0		13
						2	4	55	9						
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	993	3	Y	69	67	0		15
						1	4	76	9						
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	57	1	917	3	Y	74	75	0		14
						1	4	81	9						
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	977	3	Y	88	88	0		14
						2	4	97	9						
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				14

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

08	806 N	759	-0-	-47	-0-	34	1	657	3	Y	61	61	0		8
						1	4	67	9						
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	661	3	Y	63	64	0		7
						2	4	69	9						
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	38	1	646	3	Y	56	55	0		8
						6	2								
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	Y	73	73	0		8
						1	4	80	9						
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	82	82	0		8
						1	4	90	9						
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970			
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
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	1103 3 109 9	Y	99	97 0	19
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	1034 3 54 9	Y	49	50 0	18
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	1059 3 24 9	Y	22	21 0	19
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	971 3 36 9	Y	33	33 0	19
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	1040 3 65 9	Y	59	58 0	20
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		20
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407			
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	189 1 6 4	3552 3 252 9	Y	229	227 0	3
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	185 1 10 4	3385 3 274 9	Y	249	250 0	2
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	197 1 4 4	3388 3 229 9	Y	208	205 0	5
11	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	202 1 5 4	3241 3 221 9	Y	201	204 0	2
12	3813 X	3636	-0-	-177	-0-	177 1 6 4	3223 3 230 9	Y	209	210 0	1
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300			
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	706 3 46 9	Y	42	42 0	4
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	621 3 51 9	Y	46	47 0	3
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40 1 40 9	684 3	Y	36	37 0	2
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	621 3 53 9	Y	48	48 0	2
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	644 3 43 9	Y	39	39 0	2
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 9026	- 14978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	170	1 3228	3 3	Y	333	332	0	3
						6	4 366	9					
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	173	1 3175	3 3	Y	325	327	0	1
						10	4 358	9					
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	196	1 3326	3 3	Y	348	343	0	6
						4	4 383	9					
11	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	166	1 2675	3 3	Y	379	383	0	2
						5	4 417	9					
*12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	155	1 2796	3 3	Y	431	431	0	2
						5	4 474	9					
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9684	- 15425					
08	T. A.	59	-0-	59	118	3	1 53	3 3	Y	3	3	0	2
						3	9						
09	T. A.	67	-0-	67	185	3	1 60	3 3	Y	4	5	0	1
						4	9						
10	244 X	59	-0-	-185	-0-	2	1 53	3 3	Y	4	4	0	1
						4	9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8416	- 14400					
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	68	1 1264	3 3	Y	77	77	0	4
						2	4 85	9					
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	64	1 1186	3 3	Y	89	89	0	4
						4	4 98	9					
10	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	70	1 1191	3 3	Y	87	86	0	5
						1	4 96	9					
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	72	1 1155	3 3	Y	85	85	0	5
						2	4 94	9					
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1 1178	3 3	Y	76	77	0	4
						2	4 84	9					
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8890	- 13888					
08	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	54	1 1032	3 3	Y	88	88	0	17
						2	4 97	9					
09	1290 N	1095	-0-	-195	-0-	52	1 939	3 3	Y	93	94	0	16
						2	4 102	9					
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	61	1 1037	3 3	Y	98	95	0	19
						1	4 108	9					
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	64	1 1033	3 3	Y	97	97	0	19
						1	4 107	9					
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1 1211	3 3	Y	113	113	0	19
						2	4 124	9					
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595		
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
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	154 1 4 4	2911 3 234 9	Y	213	211 0	9
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	155 1 8 4	2832 3 216 9	Y	196	199 0	6
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	166 1 4 4	2821 3 216 9	Y	196	194 0	8
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	168 1 5 4	2715 3 219 9	Y	199	202 0	5
12	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	146 1 5 4	2648 3 205 9	Y	186	186 0	5
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426		
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	154 1 4 4	2899 3 216 9	Y	196	196 0	5
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	152 1 8 4	2809 3 201 9	Y	183	184 0	4
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	170 1 4 4	2912 3 224 9	Y	204	200 0	8
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	171 1 5 4	2753 3 251 9	Y	228	231 0	5
*12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	155 1 5 4	2822 3 279 9	Y	254	254 0	5
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017		
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	822 3 72 9	Y	65	65 0	9
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	777 3 68 9	Y	62	63 0	8
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	795 3 69 9	Y	63	61 0	10
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	767 3 94 9	Y	85	85 0	10
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	787 3 61 9	Y	55	55 0	10
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	1049 3 105 9	Y	95	93 0	6
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1 3 4	1026 3 90 9	Y	82	83 0	5
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	1015 3 113 9	Y	103	100 0	8
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	1019 3 106 9	Y	96	97 0	7
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	1050 3 92 9	Y	84	84 0	7
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	Y	167	165	0		11
						2	4	184	9						
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	3	Y	164	165	0		10
						4	4	180	9						
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	3	Y	194	191	0		13
						1	4	213	9						
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	199	202	0		10
						1	4	219	9						
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	188	188	0		10
						2	4	207	9						
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357						
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	176	174	0		12
						2	4	194	9						
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	166	166	0		12
						4	4	183	9						
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	Y	173	169	0		16
						1	4	190	9						
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	143	146	0		13
						1	4	157	9						
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	3	Y	161	161	0		13
						2	4	177	9						
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006						
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	162	1	3067	3	Y	161	160	0		9
						4	4	177	9						
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	150	1	2744	3	Y	204	205	0		8
						8	4	224	9						
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	160	1	2736	3	Y	190	186	0		12
						3	4	209	9						
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	155	1	2485	3	Y	212	214	0		10
						4	4	233	9						
12	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	141	1	2541	3	Y	201	201	0		10
						4	4	221	9						
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
08	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	995	1	12738	3	Y	181	180	0		6
						22	4	199	9						
09	13500 X	13352	-0-	-148	-0-	871	1	12250	3	Y	175	175	0		6
						38	4	193	9						
10	13950 X	13501	-0-	-449	-0-	3626	1	9648	3	Y	195	192	0		9
						12	4	215	9						
11	13500 X	12966	-0-	-534	-0-	1098	1	11606	3	Y	219	220	0		8
						21	4	241	9						
12	13950 X	13506	-0-	-444	-0-	1086	1	12140	3	Y	234	234	0		8
						23	4	257	9						
01	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1410 3	Y	96	93	0		9
						3 4	106 9						
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	64 1	1184 3	Y	88	89	0		8
						4 4	97 9						
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	81 1	1390 3	Y	108	107	0		9
						1 4	119 9						
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	71 1	1119 3	Y	129	130	0		8
						2 4	142 9						
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	82 1	1483 3	Y	102	102	0		8
						3 4	112 9						
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858				
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	122 1	2309 3	Y	203	203	0		15
						4 4	223 9						
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	118 1	2168 3	Y	197	199	0		13
						6 4	217 9						
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	131 1	2234 3	Y	214	209	0		18
						2 4	235 9						
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	130 1	2103 3	Y	208	211	0		15
						4 4	229 9						
*12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	117 1	2136 3	Y	217	217	0		15
						4 4	239 9						
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT				15
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016				
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	168 1	3160 3	Y	362	359	0		7
						6 4	398 9						
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	166 1	3033 3	Y	299	302	0		4
						8 4	329 9						
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	181 1	3090 3	Y	291	286	0		9
						4 4	320 9						
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	190 1	3052 3	Y	288	293	0		4
						5 4	317 9						
*12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	173 1	3154 3	Y	303	304	0		3
						6 4	333 9						
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115				
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	46 1	865 3	Y	120	119	0		16
						1 4	132 9						
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	43 1	801 3	Y	140	140	0		16
						2 4	154 9						
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	50 1	825 3	Y	121	119	0		18
						1 4	133 9						
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	49 1	795 3	Y	123	124	0		17
						1 4	135 9						
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47 1	852 3	Y	129	129	0		17
						2 4	142 9						
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT				17



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733		
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
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	93 1 3 4	1758 3 172 9	Y	156	155 0	16
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	92 1 5 4	1688 3 153 9	Y	139	141 0	14
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	102 1 2 4	1737 3 165 9	Y	150	148 0	16
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	102 1 3 4	1646 3 163 9	Y	148	150 0	14
*12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	96 1 3 4	1751 3 168 9	Y	153	154 0	13
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235		
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	778 3 103 9	Y	94	92 0	10
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	747 3 99 9	Y	90	91 0	9
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	804 3 114 9	Y	104	102 0	11
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	804 3 111 9	Y	101	101 0	11
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	800 3 101 9	Y	92	91 0	12
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	675 3 116 9	Y	105	104 0	14
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	571 3 113 9	Y	103	103 0	14
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37 1 118 9	625 3 603 3	Y	107	105 0	16
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	603 3 152 9	Y	138	138 0	16
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	614 3 153 9	Y	139	139 0	16
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		16
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	1324 3 142 9	Y	129	127 0	14
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69 1 4 4	1262 3 139 9	Y	126	127 0	13
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	71 1 1 4	1203 3 142 9	Y	129	127 0	15
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	76 1 2 4	1236 3 156 9	Y	142	143 0	14
*12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	69 1 2 4	1268 3 155 9	Y	141	141 0	14
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
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
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	93 1	1756 3	Y	128	127 0	14
						3 4	141 9				
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	95 1	1740 3	Y	110	112 0	12
						5 4	121 9				
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	100 1	1700 3	Y	129	125 0	16
						2 4	142 9				
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	95 1	1542 3	Y	93	94 0	15
						3 4	102 9				
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	81 1	1469 3	Y	77	77 0	15
						3 4	85 9				
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		15
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	132 1	2478 3	Y	342	340 0	10
						4 4	376 9				
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	127 1	2316 3	Y	286	291 0	5
						6 4	315 9				
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	142 1	2435 3	Y	303	297 0	11
						3 4	333 9				
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	150 1	2425 3	Y	308	313 0	6
						4 4	339 9				
*12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	136 1	2486 3	Y	362	362 0	6
						4 4	398 9				
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342		
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1442 3	Y	95	93 0	8
						3 4	105 9				
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	81 1	1480 3	Y	98	98 0	8
						5 4	108 9				
10	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	55 1	951 3	Y	51	52 0	7
						1 4	56 9				
11	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	66 1	1051 3	Y	42	43 0	6
						1 4	46 9				
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60 1	1071 3	Y	106	105 0	7
						2 4	117 9				
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988		
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33 1	608 3	Y	57	56 0	14
						1 4	63 9				
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	595 3	Y	56	57 0	13
						1 4	62 9				
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	624 3	Y	70	68 0	15
						77 9					
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	540 3	Y	56	56 0	15
						1 4	62 9				
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	495 3	Y	58	58 0	15
						1 4	64 9				
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578		
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
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	52 1	967 3	Y	182	182 0	18
						1 4	200 9				
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	49 1	899 3	Y	172	172 0	18
						2 4	189 9				
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	56 1	956 3	Y	175	171 0	22
						1 4	193 9				
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	60 1	969 3	Y	174	175 0	21
						1 4	191 9				
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48 1	887 3	Y	127	128 0	20
						2 4	140 9				
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		20
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190		
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	47 1	875 3	Y	131	130 0	17
						1 4	144 9				
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	836 3	Y	104	105 0	16
						2 4	114 9				
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	51 1	879 3	Y	130	127 0	19
						1 4	143 9				
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	52 1	835 3	Y	97	99 0	17
						1 4	107 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		17
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440		
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	215 1	4037 3	Y	231	230 0	24
						7 4	254 9				
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	203 1	3729 3	Y	219	220 0	23
						11 4	241 9				
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	222 1	3816 3	Y	223	218 0	28
						4 4	245 9				
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	233 1	3749 3	Y	222	223 0	27
						7 4	244 9				
*12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	205 1	3751 3	Y	224	223 0	28
						6 4	246 9				
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		28
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403		
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	166 1	3152 3	Y	115	115 0	13
						6 4	127 9				
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	164 1	2996 3	Y	110	111 0	12
						8 4	121 9				
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	168 1	2889 3	Y	100	98 0	14
						4 4	110 9				
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	193 1	3101 3	Y	101	101 0	14
						5 4	111 9				
*12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	185 1	3366 3	Y	135	135 0	14
						6 4	149 9				
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		14
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228			
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
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63 1	1193 3	Y	97	95 0		15
						2 4	107 9					
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	60 1	1114 3	Y	96	96 0		15
						4 4	106 9					
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65 1	1125 3	Y	105	103 0		17
						1 4	116 9					
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63 1	1027 3	Y	97	97 0		17
						1 4	107 9					
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1	1063 3	Y	104	104 0		17
						2 4	114 9					
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825			
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	575 3	Y	50	50 0		10
						1 4	55 9					
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	553 3	Y	43	45 0		8
						1 4	47 9					
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34 1	585 3	Y	41	41 0		8
						45 9						
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			8
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	544 3	Y	75	75 0		8
						1 4	83 9					
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619			
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	55 1	1048 3	Y	149	148 0		17
						2 4	164 9					
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55 1	1027 3	Y	144	145 0		16
						3 4	158 9					
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63 1	1075 3	Y	163	159 0		20
						1 4	179 9					
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	55 1	888 3	Y	151	153 0		18
						1 4	166 9					
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	52 1	939 3	Y	166	166 0		18
						2 4	183 9					
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			18
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498			
08	T. A.	5825	-0-	5825	9722	275 1	5170 3	Y	338	335 0		7
						8 4	372 9					
09	T. A.	6064	-0-	6064	15786	291 1	5347 3	Y	372	375 0		4
						17 4	409 9					
10	21490 X	5704	-0-	-15786	-0-	295 1	5034 3	Y	335	330 0		9
						6 4	369 9					
11	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	308 1	4960 3	Y	320	324 0		5
						9 4	352 9					
12	5828 X	5540	-0-	-288	-0-	271 1	4916 3	Y	313	314 0		4
						9 4	344 9					
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
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
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	106 1 3 4	1343 3 260 9	Y	236	236 0	1
09	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	126 1 5 4	1789 3 301 9	Y	274	273 0	2
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	386 1 1 4	1028 3 272 9	Y	247	242 0	7
11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	122 1 2 4	1272 3 272 9	Y	247	250 0	4
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	158 1 3 4	1762 3 347 9	Y	315	313 0	6
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
08	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	61 1 2 4	1169 3 62 9	Y	56	55 0	10
09	1830 N	1621	-0-	-209	-0-	80 1 4 4	1462 3 75 9	Y	68	68 0	10
10	1829 N	1118	-0-	-711	-0-	59 1 1 4	1004 3 54 9	Y	49	49 0	10
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	76 1 2 4	1243 3 70 9	Y	64	65 0	9
*12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	77 1 3 4	1420 3 78 9	Y	71	71 0	9
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	947 3 177 9	Y	161	159 0	12
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	882 3 174 9	Y	158	159 0	11
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	994 3 210 9	Y	191	186 0	16
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	925 3 229 9	Y	208	211 0	13
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	946 3 184 9	Y	167	168 0	12
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
08	2480 X	2043	-0-	-437	-0-	100 1 3 4	1865 3 75 9	Y	68	68 0	5
09	2400 N	1995	-0-	-405	-0-	99 1 5 4	1813 3 78 9	Y	71	71 0	5
10	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	102 1 2 4	1738 3 86 9	Y	78	76 0	7
11	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	95 1 2 4	1532 3 91 9	Y	83	84 0	6
*12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	1638 3 88 9	Y	80	81 0	5
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31 1	577 3	179 3	Y	108	108 0		13
						1 4	119 9						
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30 1	559 3	106 9	Y	96	97 0		12
						1 4	106 9						
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	590 3	108 9	Y	98	96 0		14
						108 9							
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	34 1	543 3	116 9	Y	105	107 0		12
						1 4	116 9						
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	611 3	121 9	Y	110	110 0		12
						1 4	121 9						
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			12
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609				
08	3503 X	2218	-0-	-1285	-0-	108 1	2027 3	80 9	Y	73	73 0		13
						3 4	80 9						
09	3390 X	1670	-0-	-1720	-0-	84 1	1528 3	53 9	Y	48	49 0		12
						5 4	53 9						
10	3503 X	1160	-0-	-2343	-0-	61 1	1037 3	61 9	Y	55	54 0		13
						1 4	61 9						
11	2490 X	1343	-0-	-1147	-0-	75 1	1223 3	43 9	Y	39	39 0		13
						2 4	43 9						
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-	13 0		-0-
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156				
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	1075 3	81 9	Y	74	74 0		13
						2 4	81 9						
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	58 1	1078 3	106 9	Y	96	96 0		13
						4 4	106 9						
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59 1	1019 3	108 9	Y	98	96 0		15
						1 4	108 9						
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59 1	951 3	99 9	Y	90	91 0		14
						2 4	99 9						
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47 1	848 3	83 9	Y	75	75 0		14
						1 4	83 9						
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			14
-----													
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034				
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	108 1	2026 3	195 9	Y	177	177 0		10
						3 4	195 9						
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	104 1	1917 3	179 9	Y	163	164 0		9
						6 4	179 9						
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	117 1	1976 3	206 9	Y	187	184 0		12
						2 4	206 9						
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	120 1	1923 3	211 9	Y	192	195 0		9
						3 4	211 9						
*12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	108 1	1954 3	218 9	Y	198	198 0		9
						3 4	218 9						
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8950 - 14458			
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	
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	116 1	2190 3	Y	123	122 0		14	
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	109 1	1995 3	Y	123	124 0		13	
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	114 1	1947 3	Y	127	125 0		15	
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	121 1	1927 3	Y	139	140 0		14	
*12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	109 1	1990 3	Y	151	151 0		14	
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	3 4	166 9	Y	NO RPT			14	
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8049 - 13299			
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48 1	891 3	Y	116	116 0		20	
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1	836 3	Y	127	128 0		19	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	51 1	875 3	Y	130	127 0		22	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55 1	880 3	Y	150	151 0		21	
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	855 3	Y	161	161 0		21	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	2 4	177 9	Y	NO RPT			21	
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396			
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	166 1	3136 3	Y	107	107 0		11	
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	163 1	2978 3	Y	100	101 0		10	
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	184 1	3130 3	Y	95	93 0		12	
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	187 1	3012 3	Y	119	119 0		12	
*12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	174 1	3164 3	Y	100	100 0		12	
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	6 4	110 9	Y	NO RPT			12	
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8497 - 14243			
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	629 3	Y	11	11 0		1	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	613 3	Y	16	16 0		1	
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	15 1	275 3	Y	15	15 0		1	
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35 1	550 3	Y	19	19 0		1	
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52 1	961 3	Y	28	28 0		1	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	2 4	31 9	Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	108	1 3 4	2025	3 144 9	Y	131	129	0		14
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1 5 4	1858	3 133 9	Y	121	122	0		13
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	108	1 2 4	1846	3 144 9	Y	131	129	0		15
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1 3 4	1792	3 165 9	Y	150	151	0		14
*12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1 3 4	1955	3 173 9	Y	157	157	0		14
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905						
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	1 1 4	683	3 36 9	Y	33	33	0		1
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1 1 4	576	3 18 9	Y	16	16	0		1
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31	1 1 4	542	3 33 9	Y	30	29	0		2
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311						
08	2573 N	2567	-0-	-6	-0-	125	1 4 4	2371	3 67 9	Y	61	60	0		14
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	130	1 7 4	2373	3 67 9	Y	61	62	0		13
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	139	1 3 4	2387	3 67 9	Y	61	60	0		14
11	2490 N	897	-0-	-1593	-0-	51	1 1 4	821	3 24 9	Y	22	24	0		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460						
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1 3 4	1479	3 132 9	Y	120	120	0		21
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	72	1 4 4	1327	3 125 9	Y	114	115	0		20
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1 1 4	1440	3 123 9	Y	112	110	0		22
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1 2 4	1329	3 131 9	Y	119	121	0		20
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	77	1 3 4	1406	3 116 9	Y	105	105	0		20
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				20



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323				
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
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	41 1	753 3	41 9	Y	37	38 0		13
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	38 1	710 3	39 9	Y	35	35 0		13
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	44 1	751 3	34 9	Y	31	31 0		13
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	47 1	775 3	1 4	Y	33	34 0		12
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40 1	753 3	34 9	Y	31	31 0		12
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138				
08	3478 X	3231	-0-	-247	-0-	136 1	2584 3	4 4	Y	461	457 0		8
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	122 1	2240 3	6 4	Y	424	428 0		4
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	119 1	2037 3	2 4	Y	411	406 0		9
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	100 1	1627 3	3 4	Y	374	380 0		3
*12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	97 1	1763 3	3 4	Y	463	464 0		2
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120				
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36 1	682 3	1 4	Y	36	36 0		1
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	30 1	579 3	1 4	Y	29	30 0		-0-
10	744 N	566	-0-	-178	-0-	30 1	501 3	35 9	Y	32	31 0		1
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47 1	772 3	1 4	Y	80	80 0		1
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	32 1	591 3	1 4	Y	63	62 0		2
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976				
08	T. A.	4	-0-	4	475	4 3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	15	-0-	15	490	15 3			Y	-0-			-0-
10	948 X	458	-0-	-490	-0-	24 1	419 3	15 9	Y	14	13 0		1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572	- 12708						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	21	-0-	21	40	21	3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	104	-0-	104	144	6	1	97	3	1	1	0		-0-
10	357 X	213	-0-	-144	-0-	1	9	198	3	2	2	0		-0-
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	2	9	640	3	6	6	0		-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	7	9	6	6	0		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9774	- 15206						
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	2636	3	508	506	0		18
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	4	4	559	9	493	497	0		14
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	139	1	2536	3	524	515	0		23
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	7	4	542	9	529	535	0		17
*12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	151	1	2589	3	458	462	0		13
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	3	4	576	9	Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 8798	- 14513						
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	3	170	169	0		13
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	3	4	187	9	159	161	0		11
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2213	3	158	155	0		14
11	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	6	4	175	9	149	151	0		12
*12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	125	1	2143	3	153	154	0		11
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	2	4	174	9	Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8985	- 14631						
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	156	1	2955	3	215	214	0		15
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	4	4	237	9	199	201	0		13
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	153	1	2812	3	204	201	0		16
11	3030 X	3003	-0-	-27	-0-	8	4	219	9	217	218	0		15
*12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	163	1	2781	3	220	219	0		16
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	4	4	224	9	Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8473	- 12683							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1 1252	3	Y	110	110	0			9
						2	4 121	9							
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1 1223	3	Y	107	107	0			9
						4	4 118	9							
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1 1235	3	Y	129	127	0			11
						1	4 142	9							
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1 1214	3	Y	134	135	0			10
						2	4 147	9							
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1 1223	3	Y	134	135	0			9
						2	4 147	9							
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT					9
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 8766	- 14570							
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	228	1 3293	3	Y	164	162	0			10
						5	4 180	9							
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	233	1 3150	3	Y	141	143	0			8
						9	4 155	9							
10	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	236	1 3113	3	Y	161	158	0			11
						4	4 177	9							
11	3450 X	3423	-0-	-27	-0-	230	1 2983	3	Y	186	188	0			9
						5	4 205	9							
12	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	201	1 3079	3	Y	191	191	0			9
						6	4 210	9							
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT					9
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8529	- 13244							
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1 1199	3	Y	123	122	0			14
						2	4 135	9							
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	73	1 1351	3	Y	113	115	0			12
						4	4 124	9							
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1 1320	3	Y	125	123	0			14
						1	4 138	9							
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1 1220	3	Y	134	135	0			13
						2	4 147	9							
*12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	76	1 1377	3	Y	148	148	0			13
						3	4 163	9							
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9170	- 14565							
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1 134	3	Y	86	85	0			10
						95	9								
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1 121	3	Y	75	75	0			10
						83	9								
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1 161	3	Y	86	85	0			11
						95	9								
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT					11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826		
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
08	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	47 1	878 3	Y	79	79 0	15
						1 4	87 9				
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1	842 3	Y	103	103 0	15
						2 4	113 9				
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52 1	901 3	Y	86	85 0	16
						1 4	95 9				
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	55 1	868 3	Y	66	68 0	14
						1 4	73 9				
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	49 1	900 3	Y	63	62 0	15
						2 4	69 9				
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		15
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995		
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1	1093 3	Y	76	75 0	9
						2 4	84 9				
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58 1	1042 3	Y	91	91 0	9
						3 4	100 9				
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	62 1	1056 3	Y	108	106 0	11
						1 4	119 9				
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	64 1	1032 3	Y	106	108 0	9
						1 4	117 9				
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60 1	1073 3	Y	115	115 0	9
						2 4	127 9				
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845		
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	70 1	564 3	Y	62	62 0	3
						1 4	68 9				
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	48 1	403 3	Y	82	81 0	4
						1 4	90 9				
10	620 N	466	-0-	-154	-0-	33 1	299 3	Y	122	119 0	7
						134 9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511		
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	137 1	1968 3	Y	113	112 0	6
						3 4	124 9				
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	140 1	1904 3	Y	159	158 0	7
						6 4	175 9				
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	145 1	1905 3	Y	159	156 0	10
						4 4	175 9				
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	140 1	1792 3	Y	153	155 0	8
						3 4	168 9				
*12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	126 1	1908 3	Y	158	159 0	7
						3 4	174 9				
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536				
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		
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	24	1	337	3	4	4	0	1	
						4	9							
09	510 N	20	-0-	-490	-0-	20	3		Y	-0-	1	0	-0-	
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	0	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908				
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	3	Y	176	174	0	8
						2	4	194	9					
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	143	1	1159	3	Y	168	168	0	8
						4	4	185	9					
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	135	1	1181	3	Y	170	167	0	11
						1	4	187	9					
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	129	1	1080	3	Y	168	170	0	9
						2	4	185	9					
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	166	1	1066	3	Y	171	170	0	10
						2	4	188	9					
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580				
08	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	626	1	5048	3	Y	164	162	0	8
						9	4	180	9					
09	5340 X	4871	-0-	-469	-0-	513	1	4195	3	Y	136	138	0	6
						13	4	150	9					
10	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	544	1	4826	3	Y	165	161	0	10
						6	4	182	9					
11	5340 X	5274	-0-	-66	-0-	539	1	4515	3	Y	192	194	0	8
						9	4	211	9					
*12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	725	1	4650	3	Y	198	198	0	8
						9	4	218	9					
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816				
08	1643 X	5	-0-	-1638	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	296	1	5436	3	Y	358	355	0	3
						17	4	394	9					
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	301	1	5124	3	Y	409	402	0	10
						6	4	450	9					
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	302	1	4869	3	Y	403	408	0	5
						8	4	443	9					
*12	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	299	1	5463	3	Y	426	427	0	4
						11	4	469	9					
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH 8327	PERF. 9060	- 14514							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	1407	-0-	1407	2928	85	1 1220	3	2 100	Y	91	90	0		7
09	T. A.	1219	-0-	1219	4147	78	1 1051	3	3 87	Y	79	79	0		7
10	6048 X	1901	-0-	-4147	-0-	124	1 1618	3	2 157	Y	143	139	0		11
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	112	1 1453	3	2 165	Y	150	151	0		10
12	1519 X	1226	-0-	-293	-0-	67	1 1036	3	2 121	Y	110	111	0		9
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587	COMPL. DATE 02/10/2015	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 8880	- 13857							
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	319	1 6018	3	11 386	Y	351	350	0		5
09	5880 X	5124	-0-	-756	-0-	253	1 4646	3	14 211	Y	192	196	0		1
10	6076 X	5331	-0-	-745	-0-	280	1 4796	3	6 249	Y	226	222	0		5
11	5880 X	5339	-0-	-541	-0-	293	1 4715	3	8 323	Y	294	297	0		2
12	6076 X	5548	-0-	-528	-0-	272	1 4956	3	9 311	Y	283	282	0		3
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 9277	- 14981							
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	166	1 2382	3	4 90	Y	82	82	0		6
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	141	1 1904	3	6 91	Y	83	83	0		6
10	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	133	1 1752	3	2 101	Y	92	90	0		8
11	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	129	1 1666	3	3 153	Y	139	138	0		9
*12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	120	1 1832	3	3 168	Y	153	152	0		10
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 8700	- 13938							
08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	273	1 5156	3	8 315	Y	286	284	0		2
09	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	258	1 4737	3	14 288	Y	262	264	0		-0-
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	303	1 5182	3	6 312	Y	284	279	0		5
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	307	1 4937	3	9 283	Y	257	261	0		1
*12	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	284	1 5176	3	11 297	Y	270	270	0		1
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	339	333	0			19
						373	9									
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	184	189	0			14
						1	4	202	9							
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	Y	104	103	0			15
						114	9									
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					15
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	105	105	0			14
						1	4	116	9							
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694						
08	6479 X	5814	-0-	-665	-0-	278	1	5252	3	Y	250	248	0			2
						9	4	275	9							
09	6270 X	5431	-0-	-839	-0-	266	1	4864	3	Y	260	262	0			-0-
						15	4	286	9							
10	6479 X	5819	-0-	-660	-0-	306	1	5222	3	Y	259	255	0			4
						6	4	285	9							
11	6180 X	5532	-0-	-648	-0-	305	1	4909	3	Y	281	285	0			-0-
						9	4	309	9							
12	5859 X	5650	-0-	-209	-0-	277	1	5044	3	Y	290	289	0			1
						10	4	319	9							
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752						
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	213	211	0			5
						2	4	234	9							
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	164	165	0			4
						4	4	180	9							
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	131	129	0			6
						144	9									
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	960	3	Y	133	133	0			6
						1	4	146	9							
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	Y	116	117	0			5
						2	4	128	9							
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899 - 13620						
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	381	1	7188	3	Y	321	319	0			3
						13	4	353	9							
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	365	1	6681	3	Y	299	301	0			1
						20	4	329	9							
10	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	439	1	7509	3	Y	358	352	0			7
						9	4	394	9							
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	415	1	6682	3	Y	374	378	0			3
						13	4	411	9							
*12	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	365	1	6634	3	Y	382	383	0			2
						14	4	420	9							
01	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638			
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
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	94 1	1778 3	Y	128	127 0		8
						3 4	141 9					
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	93 1	1701 3	Y	146	147 0		7
						5 4	161 9					
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	102 1	1742 3	Y	138	135 0		10
						2 4	152 9					
11	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	88 1	1416 3	Y	126	128 0		8
						2 4	139 9					
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69 1	1266 3	Y	120	120 0		8
						2 4	132 9					
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925			
08	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	407 1	7703 3	Y	747	743 0		7
						15 4	822 9					
09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	431 1	7920 3	Y	740	744 0		3
						24 4	814 9					
10	8835 X	8484	-0-	-351	-0-	427 1	7298 3	Y	682	673 0		12
						9 4	750 9					
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	470 1	7576 3	Y	749	755 0		6
						13 4	824 9					
*12	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	448 1	8168 3	Y	753	755 0		4
						17 4	828 9					
01	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687			
08	8866 X	8455	-0-	-411	-0-	407 1	7707 3	Y	296	296 0		5
						15 4	326 9					
09	8220 X	7835	-0-	-385	-0-	388 1	7114 3	Y	284	287 0		2
						21 4	312 9					
10	8866 X	7948	-0-	-918	-0-	418 1	7157 3	Y	331	326 0		7
						9 4	364 9					
11	8580 X	7394	-0-	-1186	-0-	411 1	6604 3	Y	333	338 0		2
						13 4	366 9					
12	8866 X	4325	-0-	-4541	-0-	215 1	3903 3	Y	182	184 0		-0-
						7 4	200 9					
01	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749			
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	170 1	3182 3	Y	194	194 0		16
						6 4	213 9					
09	3240 X	2744	-0-	-496	-0-	133 1	2437 3	Y	152	154 0		14
						7 4	167 9					
10	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	160 1	2743 3	Y	174	170 0		18
						3 4	191 9					
11	3240 X	1099	-0-	-2141	-0-	59 1	966 3	Y	66	69 0		15
						1 4	73 9					
12	3348 X	894	-0-	-2454	-0-	43 1	791 3	Y	54	53 0		16
						1 4	59 9					
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			16



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 8920	- 14880					
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
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	280 1 10 4	5285 3 487 9		Y	443	440 0		4
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	294 1 17 4	5377 3 407 9		Y	370	374 0		-0-
10	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	333 1 7 4	5683 3 472 9		Y	429	422 0		7
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	335 1 9 4	5397 3 442 9		Y	402	408 0		1
*12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	306 1 12 4	5564 3 427 9		Y	388	387 0		2
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 9082	- 15035					
08	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	473 1 16 4	8918 3 551 9		Y	501	497 0		9
09	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	473 1 26 4	8662 3 579 9		Y	526	529 0		6
10	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	501 1 11 4	8574 3 598 9		Y	544	536 0		14
11	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	504 1 15 4	8104 3 721 9		Y	655	660 0		9
*12	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	464 1 17 4	8464 3 703 9		Y	639	641 0		7
01	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-				Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310	- 14709					
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	315 1 11 4	5936 3 427 9		Y	388	386 0		4
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	303 1 17 4	5567 3 504 9		Y	458	459 0		3
10	6355 X	6180	-0-	-175	-0-	314 1 6 4	5351 3 509 9		Y	463	456 0		10
11	6150 X	5783	-0-	-367	-0-	313 1 9 4	5046 3 415 9		Y	377	385 0		2
12	6355 X	5900	-0-	-455	-0-	283 1 11 4	5162 3 444 9		Y	404	404 0		2
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8964	- 11921			
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
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	200 1 6 4	3766 3 189 9	Y	172	171 0	7
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	194 1 10 4	3540 3 179 9	Y	163	163 0	7
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	208 1 4 4	3553 3 205 9	Y	186	182 0	11
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	214 1 6 4	3456 3 205 9	Y	186	190 0	7
12	3968 X	3910	-0-	-58	-0-	193 1 6 4	3509 3 202 9	Y	184	184 0	7
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271855	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 8890	- 14158			
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	279 1 10 4	5272 3 421 9	Y	383	380 0	5
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	261 1 14 4	4809 3 388 9	Y	353	357 0	1
10	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	308 1 6 4	5267 3 267 9	Y	243	239 0	5
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	352 1 11 4	5678 3 426 9	Y	387	388 0	4
*12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	326 1 12 4	5945 3 366 9	Y	333	336 0	1
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8493	PERF. 8978	- 14024			
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	378 1 13 4	7120 3 485 9	Y	441	438 0	7
09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	392 1 21 4	7194 3 475 9	Y	432	436 0	3
10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	410 1 9 4	7005 3 460 9	Y	418	413 0	8
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	398 1 12 4	6405 3 505 9	Y	459	463 0	4
*12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	368 1 14 4	6716 3 492 9	Y	447	447 0	4
01	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857	COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 9177	- 14028			
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	259 1 7 4	4887 3 362 9	Y	329	326 0	3
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	249 1 14 4	4577 3 316 9	Y	287	290 0	-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	270 1 5 4	4595 3 339 9	Y	308	302 0	6
11	5010 X	4880	-0-	-130	-0-	263 1 7 4	4233 3 377 9	Y	343	347 0	2
12	5177 X	5064	-0-	-113	-0-	245 1 8 4	4466 3 345 9	Y	314	315 0	1
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	48 1	892 3	Y	51	51 0		3
						1 4	56 9					
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 1	1005 3	Y	57	57 0		3
						2 4	63 9					
10	1271 N	983	-0-	-288	-0-	51 1	874 3	Y	52	52 0		3
						1 4	57 9					
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	55 1	875 3	Y	56	56 0		3
						1 4	62 9					
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47 1	850 3	Y	58	58 0		3
						2 4	64 9					
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377				
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	439 3	Y	26	26 0		6
						29 9						
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	411 3	Y	24	23 0		7
						1 4	26 9					
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	398 3	Y	24	24 0		7
						26 9						
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			7
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	Y	28	28 0		6
						1 4	31 9					
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8262 - 13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	294	3	Y	44	44	0		5
						48	9								
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	56	57	0		4
						1	4	62	9						
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	43	43	0		4
						47	9								
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				4
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	Y	150	149	0		6
						1	4	165	9						
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				6
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8586 - 13081					
08	4495 X	4422	-0-	-73	-0-	215	1	4042	3	Y	144	143	0		14
						7	4	158	9						
09	4350 X	4040	-0-	-310	-0-	201	1	3689	3	Y	126	127	0		13
						11	4	139	9						
10	4495 X	4331	-0-	-164	-0-	230	1	3955	3	Y	128	125	0		16
						5	4	141	9						
11	4350 X	4169	-0-	-181	-0-	236	1	3776	3	Y	136	137	0		15
						7	4	150	9						
*12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	227	1	4133	3	Y	126	126	0		15
						7	4	139	9						
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT				15
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8905 - 14216					
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	294	1	5529	3	Y	294	292	0		8
						10	4	323	9						
09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	276	1	5059	3	Y	290	293	0		5
						15	4	319	9						
10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	301	1	5124	3	Y	276	272	0		9
						6	4	304	9						
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	305	1	4902	3	Y	313	316	0		6
						9	4	344	9						
*12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	276	1	5037	3	Y	315	316	0		5
						11	4	347	9						
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522 - 13967					
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	366	1	6904	3	Y	379	376	0		3
						13	4	417	9						
09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	366	1	6726	3	Y	372	374	0		1
						20	4	409	9						
10	7099 X	6469	-0-	-630	-0-	337	1	5786	3	Y	308	304	0		5
						7	4	339	9						
11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	390	1	6283	3	Y	348	352	0		1
						11	4	383	9						
12	7099 X	6550	-0-	-549	-0-	321	1	5841	3	Y	342	343	0		-0-
						12	4	376	9						
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107			
M O	ALLOW 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
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	318	1	5989	3	Y	378	375 0	5
						11	4	416	9				
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	313	1	5753	3	Y	336	341 0	-0-
						18	4	370	9				
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	351	1	5985	3	Y	393	386 0	7
						8	4	432	9				
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	352	1	5670	3	Y	387	391 0	3
						11	4	426	9				
*12	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	321	1	5837	3	Y	394	394 0	3
						12	4	433	9				
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507			
08	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	348	1	6578	3	Y	423	420 0	5
						12	4	465	9				
09	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	336	1	6175	3	Y	389	393 0	1
						19	4	428	9				
10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	365	1	6241	3	Y	415	411 0	5
						8	4	457	9				
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	388	1	6240	3	Y	455	458 0	2
						11	4	501	9				
*12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	347	1	6317	3	Y	458	459 0	1
						13	4	504	9				
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 8999 - 14609			
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	340	1	6429	3	Y	314	312 0	2
						11	4	345	9				
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	337	1	6175	3	Y	288	290 0	-0-
						19	4	317	9				
10	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	382	1	6524	3	Y	335	329 0	6
						8	4	369	9				
11	6780 X	6609	-0-	-171	-0-	366	1	5873	3	Y	326	331 0	1
						11	4	359	9				
12	7006 X	2048	-0-	-4958	-0-	101	1	1836	3	Y	98	99 0	-0-
						3	4	108	9				
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	668	1 12597	3	Y	703	698	0				11
						22	4 773	9								
09	13380 X	13294	-0-	-86	-0-	648	1 11897	3	Y	648	653	0				6
						36	4 713	9								
10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	726	1 12400	3	Y	709	697	0				18
						15	4 780	9								
11	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	738	1 11891	3	Y	717	726	0				9
						21	4 789	9								
12	13826 X	13657	-0-	-169	-0-	671	1 12197	3	Y	696	697	0				8
						23	4 766	9								
01	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-				Y	NO RPT						8

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

08	5766 X	5564	-0-	-202	-0-	275	1 5167	3	Y	103	101	0				13
						9	4 113	9								
09	5580 X	5116	-0-	-464	-0-	258	1 4733	3	Y	101	101	0				13
						14	4 111	9								
10	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	293	1 5025	3	Y	107	104	0				16
						6	4 118	9								
11	5580 X	5340	-0-	-240	-0-	305	1 4897	3	Y	117	119	0				14
						9	4 129	9								
*12	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	331	1 6001	3	Y	148	147	0				15
						12	4 163	9								
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				Y	NO RPT						15

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

08	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	386	1 7297	3	Y	322	320	0				3
						13	4 354	9								
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	369	1 6759	3	Y	307	310	0				-0-
						20	4 338	9								
10	7688 X	7385	-0-	-303	-0-	388	1 6626	3	Y	330	324	0				6
						8	4 363	9								
11	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	426	1 6860	3	Y	340	343	0				3
						13	4 374	9								
*12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	470	1 8545	3	Y	389	389	0				3
						17	4 428	9								
01	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT						3

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

08	10323 X	8543	-0-	-1780	-0-	417	1 7865	3	Y	224	224	0				4
						15	4 246	9								
09	9990 X	7657	-0-	-2333	-0-	383	1 7034	3	Y	199	200	0				3
						21	4 219	9								
10	10323 X	6035	-0-	-4288	-0-	323	1 5520	3	Y	168	165	0				6
						7	4 185	9								
11	9090 X	6186	-0-	-2904	-0-	348	1 5592	3	Y	214	215	0				5
						11	4 235	9								
12	8866 X	6645	-0-	-2221	-0-	332	1 6051	3	Y	227	226	0				6
						12	4 250	9								
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				Y	NO RPT						6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8919 - 14899		
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	
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	634 1 21 4	11947 3 839 9	Y	581	577 0	5	
09	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	624 1 34 4	11427 3 562 9	Y	511	514 0	2	
10	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	658 1 14 4	11243 3 604 9	Y	549	541 0	10	
11	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	664 1 19 4	10690 3 713 9	Y	648	653 0	5	
*12	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	585 1 21 4	10648 3 601 9	Y	546	550 0	1	
01	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			Y	NO RPT		1	
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9216 - 15460		
08	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	435 1 15 4	8190 3 348 9	Y	316	314 0	2	
09	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	443 1 24 4	8122 3 337 9	Y	306	308 0	-0-	
10	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	494 1 11 4	8459 3 348 9	Y	316	310 0	6	
11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	483 1 15 4	7770 3 371 9	Y	337	340 0	3	
12	6851 X	6557	-0-	-294	-0-	326 1 12 4	5947 3 272 9	Y	247	248 0	2	
01	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT		2	
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8923 - 15370		
08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	411 1 15 4	7733 3 366 9	Y	333	331 0	2	
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	405 1 23 4	7440 3 347 9	Y	315	317 0	-0-	
10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	461 1 9 4	7875 3 370 9	Y	336	331 0	5	
11	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	458 1 13 4	7375 3 364 9	Y	331	335 0	1	
12	8432 X	8381	-0-	-51	-0-	416 1 15 4	7595 3 355 9	Y	323	324 0	-0-	
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8907 - 14986		
08	12245 X	11565	-0-	-680	-0-	559 1 19 4	10540 3 447 9	Y	406	405 0	2	
09	11850 X	10800	-0-	-1050	-0-	537 1 30 4	9838 3 395 9	Y	359	361 0	-0-	
10	12245 X	11067	-0-	-1178	-0-	587 1 13 4	10037 3 430 9	Y	391	385 0	6	
11	11850 X	10877	-0-	-973	-0-	610 1 17 4	9820 3 430 9	Y	391	397 0	-0-	
12	11873 X	10699	-0-	-1174	-0-	536 1 20 4	9740 3 403 9	Y	366	365 0	1	
01	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-			Y	NO RPT		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8939 - 15389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	319 1	6027 3	426 9		Y	387	384 0		4
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	18 4	5829 3	385 9		Y	350	354 0		-0-
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	337 1	5774 3	397 9		Y	361	356 0		5
11	6180 X	6150	-0-	-30	-0-	337 1	5419 3	385 9		Y	350	355 0		-0-
12	6386 X	6338	-0-	-48	-0-	308 1	5630 3	388 9		Y	353	352 0		1
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076				
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	227 1	4277 3	226 9		Y	205	204 0		8
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	231 1	4224 3	242 9		Y	220	220 0		8
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	301 1	5134 3	277 9		Y	252	248 0		12
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	253 1	4082 3	283 9		Y	257	260 0		9
*12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	229 1	4166 3	244 9		Y	222	223 0		8
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073				
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	191 1	3616 3	307 9		Y	279	277 0		2
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	188 1	3460 3	282 9		Y	256	257 0		1
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	236 1	4020 3	355 9		Y	323	316 0		8
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	230 1	3688 3	276 9		Y	251	255 0		4
*12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	209 1	3810 3	294 9		Y	267	268 0		3
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016				
08	9486 X	8836	-0-	-650	-0-	414 1	7799 3	608 9		Y	553	551 0		4
09	9180 X	8292	-0-	-888	-0-	397 1	7268 3	606 9		Y	551	554 0		1
10	9486 X	8741	-0-	-745	-0-	447 1	7621 3	664 9		Y	604	594 0		11
11	9180 X	8874	-0-	-306	-0-	481 1	7738 3	641 9		Y	583	591 0		3
12	9486 X	8902	-0-	-584	-0-	429 1	7795 3	663 9		Y	603	605 0		1
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT			1



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024 - 15375		
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
-----													
08		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	283 1	5356 3	Y	167	165 0		13
							10 4	184 9					
09		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	312 1	5717 3	Y	179	179 0		13
							18 4	197 9					
10		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	350 1	5965 3	Y	190	186 0		17
							8 4	209 9					
11		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	364 1	5850 3	Y	207	209 0		15
							11 4	228 9					
*12		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	291 1	5287 3	Y	200	200 0		15
							11 4	220 9					
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8905 - 14742		
-----													
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	284 1	5363 3	Y	392	389 0		3
							10 4	431 9					
09		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	281 1	5164 3	Y	433	435 0		1
							15 4	476 9					
10		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	343 1	5865 3	Y	489	482 0		8
							7 4	538 9					
11		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	322 1	5182 3	Y	458	464 0		2
							9 4	504 9					
*12		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	288 1	5242 3	Y	496	497 0		1
							11 4	546 9					
01		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8817 - 15080		
-----													
08		6014 X	5791	-0-	-223	-0-	271 1	5116 3	Y	360	357 0		4
							8 4	396 9					
09		5820 X	5172	-0-	-648	-0-	249 1	4580 3	Y	299	303 0		-0-
							14 4	329 9					
10		6014 X	3977	-0-	-2037	-0-	205 1	3507 3	Y	237	233 0		4
							4 4	261 9					
11		5820 X	5378	-0-	-442	-0-	291 1	4684 3	Y	359	360 0		3
							8 4	395 9					
12		5921 X	5835	-0-	-86	-0-	281 1	5114 3	Y	390	390 0		3
							11 4	429 9					
01		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142		
-----													
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	122 1	2315 3	Y	74	74 0		7
							4 4	81 9					
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	122 1	2231 3	Y	86	86 0		7
							6 4	95 9					
10		2418 N	2409	-0-	-9	-0-	127 1	2181 3	Y	90	89 0		8
							2 4	99 9					
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	132 1	2142 3	Y	131	130 0		9
							4 4	144 9					
*12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	125 1	2281 3	Y	119	119 0		9
							4 4	131 9					
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8858 - 14932					
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
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	271 1	5124 3	438 9	Y	398	396 0				4
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	268 1	4906 3	386 9	Y	351	355 0				-0-
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	302 1	5172 3	422 9	Y	384	378 0				6
11	5040 X	4462	-0-	-578	-0-	241 1	3883 3	331 9	Y	301	307 0				-0-
12	5208 X	4660	-0-	-548	-0-	222 1	4032 3	399 9	Y	363	362 0				1
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9169 - 14871					
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	275 1	5177 3	231 9	Y	210	209 0				7
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	277 1	5076 3	191 9	Y	174	175 0				6
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	302 1	5169 3	223 9	Y	203	200 0				9
11	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	300 1	4823 3	185 9	Y	168	170 0				7
*12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	267 1	4884 3	220 9	Y	200	200 0				7
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781					
08	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	365 1	6889 3	365 9	Y	332	331 0				5
09	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	361 1	6628 3	344 9	Y	313	316 0				2
10	7378 X	6835	-0-	-543	-0-	358 1	6132 3	337 9	Y	306	300 0				8
11	7140 X	4002	-0-	-3138	-0-	218 1	3500 3	278 9	Y	253	257 0				4
12	7378 X	4681	-0-	-2697	-0-	227 1	4136 3	311 9	Y	283	281 0				6
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002					
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	366 1	6898 3	354 9	Y	322	322 0				2
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	366 1	6702 3	367 9	Y	334	335 0				1
10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	399 1	6824 3	350 9	Y	318	313 0				6
11	7110 X	6758	-0-	-352	-0-	374 1	6012 3	361 9	Y	328	332 0				2
12	7347 X	6886	-0-	-461	-0-	342 1	6230 3	301 9	Y	274	274 0				2
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697			
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
08	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	581 1 19 4	10960 3 646 9	Y	587	583 0		7
09	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	567 1 32 4	10388 3 617 9	Y	561	565 0		3
10	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	627 1 13 4	10720 3 651 9	Y	592	583 0		12
11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	655 1 18 4	10550 3 683 9	Y	621	628 0		5
*12	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	597 1 21 4	10875 3 713 9	Y	648	650 0		3
01	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552			
08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	271 1 8 4	5111 3 276 9	Y	251	249 0		5
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	264 1 15 4	4851 3 263 9	Y	239	241 0		3
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	295 1 6 4	5047 3 252 9	Y	229	224 0		8
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	294 1 8 4	4737 3 301 9	Y	274	277 0		5
*12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	270 1 9 4	4907 3 295 9	Y	268	268 0		5
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698			
08	11718 X	11308	-0-	-410	-0-	546 1 19 4	10291 3 452 9	Y	411	407 0		6
09	11340 X	11208	-0-	-132	-0-	551 1 31 4	10123 3 503 9	Y	457	459 0		4
10	11718 X	11273	-0-	-445	-0-	593 1 13 4	10105 3 562 9	Y	511	503 0		12
11	11340 X	10650	-0-	-690	-0-	589 1 16 4	9483 3 562 9	Y	511	518 0		5
*12	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	562 1 20 4	10218 3 591 9	Y	537	538 0		4
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-			Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835			
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	337 1 11 4	6361 3 441 9	Y	401	400 0		11
09	5490 X	4509	-0-	-981	-0-	217 1 11 4	4000 3 281 9	Y	255	258 0		8
10	5673 X	3921	-0-	-1752	-0-	204 1 4 4	3480 3 233 9	Y	212	209 0		11
11	5490 X	3563	-0-	-1927	-0-	198 1 5 4	3198 3 162 9	Y	147	151 0		7
12	5673 X	3600	-0-	-2073	-0-	180 1 6 4	3257 3 157 9	Y	143	142 0		8
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT	
			//CONT.//	797110		WELL #: C 4HY	RRCID -> 277988	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 9463	PERF. 9354 - 17718		
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
-----												
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	250 1	4727 3	Y	177	177 0		4
						7 4	195 9					
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	247 1	4522 3	Y	165	166 0		3
						14 4	182 9					
10	5053 X	5022	-0-	-31	-0-	267 1	4565 3	Y	168	165 0		6
						5 4	185 9					
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	277 1	4471 3	Y	172	174 0		4
						7 4	189 9					
*12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	257 1	4664 3	Y	193	192 0		5
						9 4	212 9					
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
PILONCILLO			WELL #: C 4HZ	RRCID -> 277995	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 9544 - 17015					
-----												
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	278 1	5235 3	Y	189	189 0		9
						10 4	208 9					
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	245 1	4514 3	Y	159	161 0		7
						14 4	175 9					
10	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	265 1	4543 3	Y	141	139 0		9
						5 4	155 9					
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	279 1	4496 3	Y	154	155 0		8
						7 4	169 9					
*12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	257 1	4682 3	Y	169	170 0		7
						9 4	186 9					
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
PILONCILLO			WELL #: C 5HD	RRCID -> 278003	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 9498 - 15831					
-----												
08	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	287 1	5428 3	Y	302	299 0		4
						10 4	332 9					
09	5640 X	5444	-0-	-196	-0-	264 1	4836 3	Y	300	303 0		1
						14 4	330 9					
10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	302 1	5167 3	Y	325	319 0		7
						6 4	358 9					
11	5640 X	5563	-0-	-77	-0-	305 1	4909 3	Y	309	314 0		2
						9 4	340 9					
12	5828 X	5772	-0-	-56	-0-	281 1	5115 3	Y	332	331 0		3
						11 4	365 9					
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO			WELL #: C 5HE	RRCID -> 278008	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 9424 - 15657					
-----												
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	320 1	6052 3	Y	439	435 0		5
						11 4	483 9					
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	308 1	5648 3	Y	418	422 0		1
						17 4	460 9					
10	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	339 1	5802 3	Y	480	473 0		8
						8 4	528 9					
11	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	350 1	5625 3	Y	486	492 0		2
						11 4	535 9					
*12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	314 1	5706 3	Y	478	480 0		-0-
						12 4	526 9					
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16895 X	13968	-0-	-2927	-0-	673 1	12710 3	22 4	563 9	Y	512	510 0			4
09	16350 X	13255	-0-	-3095	-0-	658 1	12056 3	37 4	504 9	Y	458	460 0			2
10	16895 X	13257	-0-	-3638	-0-	702 1	11990 3	15 4	550 9	Y	500	493 0			9
11	16350 X	12528	-0-	-3822	-0-	700 1	11266 3	20 4	542 9	Y	493	498 0			4
12	15810 X	12818	-0-	-2992	-0-	638 1	11614 3	23 4	543 9	Y	494	495 0			3
01	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974					
08	10292 X	9402	-0-	-890	-0-	456 1	8600 3	16 4	330 9	Y	300	299 0			2
09	9960 X	8961	-0-	-999	-0-	446 1	8184 3	24 4	307 9	Y	279	281 0			-0-
10	10292 X	9213	-0-	-1079	-0-	490 1	8386 3	10 4	327 9	Y	297	290 0			7
11	9960 X	9229	-0-	-731	-0-	515 1	8280 3	15 4	419 9	Y	381	383 0			5
12	10230 X	9716	-0-	-514	-0-	484 1	8829 3	17 4	386 9	Y	351	353 0			3
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510					
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	419 1	7882 3	15 4	279 9	Y	254	254 0			6
09	8310 X	8157	-0-	-153	-0-	406 1	7450 3	23 4	278 9	Y	253	255 0			4
10	8587 X	8041	-0-	-546	-0-	428 1	7318 3	9 4	286 9	Y	260	255 0			9
11	8310 X	7837	-0-	-473	-0-	440 1	7074 3	13 4	310 9	Y	282	285 0			6
12	8587 X	8109	-0-	-478	-0-	406 1	7381 3	15 4	307 9	Y	279	279 0			6
01	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582					
08	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	714 1	13481 3	23 4	655 9	Y	595	593 0			10
09	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	698 1	12808 3	38 4	550 9	Y	500	506 0			4
10	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	760 1	12988 3	15 4	575 9	Y	523	514 0			13
11	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	773 1	12426 3	22 4	614 9	Y	558	564 0			7
12	14291 X	14051	-0-	-240	-0-	699 1	12702 3	24 4	626 9	Y	569	571 0			5
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563		
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
08	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	598 1 20 4	11285 3 397 9	Y	361	359 0	3
09	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	587 1 33 4	10761 3 402 9	Y	365	368 0	-0-
10	12059 X	11911	-0-	-148	-0-	634 1 13 4	10823 3 441 9	Y	401	395 0	6
11	11670 X	11283	-0-	-387	-0-	634 1 18 4	10199 3 432 9	Y	393	399 0	-0-
12	12059 X	11458	-0-	-601	-0-	574 1 20 4	10457 3 407 9	Y	370	370 0	-0-
01	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736		
08	11687 X	10977	-0-	-710	-0-	536 1 18 4	10095 3 328 9	Y	298	296 0	2
09	11310 X	10075	-0-	-1235	-0-	504 1 27 4	9236 3 308 9	Y	280	282 0	-0-
10	11687 X	10462	-0-	-1225	-0-	560 1 12 4	9574 3 316 9	Y	287	281 0	6
11	11310 X	11132	-0-	-178	-0-	629 1 18 4	10129 3 356 9	Y	324	328 0	2
12	11532 X	10043	-0-	-1489	-0-	505 1 18 4	9192 3 328 9	Y	298	299 0	1
01	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735		
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	190 1 6 4	3570 3 303 9	Y	275	275 0	6
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	179 1 10 4	3283 3 281 9	Y	255	258 0	3
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	176 1 4 4	3022 3 267 9	Y	243	238 0	8
11	3210 X	3207	-0-	-3	-0-	175 1 5 4	2815 3 212 9	Y	193	198 0	3
12	3317 X	3299	-0-	-18	-0-	160 1 5 4	2913 3 221 9	Y	201	201 0	3
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047		
08	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	811 1 26 4	15304 3 635 9	Y	577	575 0	6
09	15960 X	15525	-0-	-435	-0-	772 1 43 4	14168 3 542 9	Y	493	496 0	3
10	16492 X	16219	-0-	-273	-0-	866 1 18 4	14778 3 557 9	Y	506	499 0	10
11	15960 X	15600	-0-	-360	-0-	879 1 24 4	14138 3 559 9	Y	508	514 0	4
12	16492 X	16143	-0-	-349	-0-	810 1 27 4	14736 3 570 9	Y	518	520 0	2
01	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8696 - 14707			
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	
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	295 1	5589 3	Y	219	218 0		3	
						10 4	241 9						
09	5910 X	5737	-0-	-173	-0-	286 1	5236 3	Y	182	183 0		2	
						15 4	200 9						
10	6107 X	5919	-0-	-188	-0-	314 1	5365 3	Y	213	209 0		6	
						6 4	234 9						
11	5910 X	5750	-0-	-160	-0-	320 1	5166 3	Y	232	235 0		3	
						9 4	255 9						
12	6107 X	5859	-0-	-248	-0-	291 1	5297 3	Y	236	235 0		4	
						11 4	260 9						
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			4	
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8548 - 14751			
08	7037 X	6311	-0-	-726	-0-	304 1	5738 3	Y	235	234 0		2	
						10 4	259 9						
09	6810 X	6459	-0-	-351	-0-	322 1	5888 3	Y	210	210 0		2	
						18 4	231 9						
10	7037 X	6644	-0-	-393	-0-	354 1	6033 3	Y	226	222 0		6	
						8 4	249 9						
11	6720 X	6425	-0-	-295	-0-	358 1	5758 3	Y	271	274 0		3	
						11 4	298 9						
12	6603 X	6500	-0-	-103	-0-	322 1	5847 3	Y	290	291 0		2	
						12 4	319 9						
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT			2	
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624 - 14634			
08	5115 X	5056	-0-	-59	-0-	245 1	4614 3	Y	173	172 0		4	
						7 4	190 9						
09	4950 X	4846	-0-	-104	-0-	239 1	4377 3	Y	197	199 0		2	
						13 4	217 9						
10	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	258 1	4402 3	Y	197	194 0		5	
						5 4	217 9						
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	260 1	4166 3	Y	171	174 0		2	
						7 4	188 9						
12	5115 X	4869	-0-	-246	-0-	241 1	4393 3	Y	206	206 0		2	
						8 4	227 9						
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			2	
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8552 - 15640			
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	359 1	6779 3	Y	358	357 0		6	
						13 4	394 9						
09	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	351 1	6445 3	Y	340	342 0		4	
						19 4	374 9						
10	7502 X	7325	-0-	-177	-0-	381 1	6519 3	Y	379	374 0		9	
						8 4	417 9						
11	7260 X	6789	-0-	-471	-0-	374 1	5997 3	Y	370	374 0		5	
						11 4	407 9						
12	7502 X	7071	-0-	-431	-0-	346 1	6304 3	Y	371	372 0		4	
						13 4	408 9						
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241			
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
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	343 1	6446 3	Y	369	367 0		5
						11 4	406 9					
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	334 1	6138 3	Y	346	350 0		1
						19 4	381 9					
10	7037 X	6953	-0-	-84	-0-	361 1	6164 3	Y	382	376 0		7
						8 4	420 9					
11	6810 X	6737	-0-	-73	-0-	368 1	5918 3	Y	400	404 0		3
						11 4	440 9					
12	7037 X	6809	-0-	-228	-0-	331 1	6022 3	Y	404	405 0		2
						12 4	444 9					
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909			
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	215 1	4073 3	Y	338	335 0		4
						7 4	372 9					
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	197 1	3620 3	Y	327	330 0		1
						11 4	360 9					
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	218 1	3737 3	Y	351	345 0		7
						4 4	386 9					
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	226 1	3638 3	Y	368	372 0		3
						7 4	405 9					
12	4309 X	4265	-0-	-44	-0-	201 1	3656 3	Y	365	365 0		3
						6 4	402 9					
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601			
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	221 1	4154 3	Y	498	495 0		10
						7 4	548 9					
09	4740 X	4378	-0-	-362	-0-	201 1	3680 3	Y	442	446 0		6
						11 4	486 9					
10	4898 X	4459	-0-	-439	-0-	216 1	3699 3	Y	491	484 0		13
						4 4	540 9					
11	4740 X	4367	-0-	-373	-0-	222 1	3576 3	Y	511	517 0		7
						7 4	562 9					
*12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	231 1	4196 3	Y	544	545 0		6
						7 4	598 9					
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872			
08	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	92 1	1736 3	Y	97	95 0		4
						3 4	107 9					
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	89 1	1639 3	Y	89	89 0		4
						5 4	98 9					
10	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	101 1	1720 3	Y	78	76 0		6
						2 4	86 9					
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	102 1	1644 3	Y	84	85 0		5
						3 4	92 9					
*12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	90 1	1641 3	Y	78	79 0		4
						3 4	86 9					
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			4



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139		
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
-----													
08		11501 X	10664	-0-	-837	-0-	508 1	9584 3	Y	504	500 0		11
							18 4	554 9					
09		11130 X	9702	-0-	-1428	-0-	475 1	8737 3	Y	422	427 0		6
							26 4	464 9					
10		11501 X	9210	-0-	-2291	-0-	484 1	8303 3	Y	375	371 0		10
							10 4	413 9					
11		11130 X	8785	-0-	-2345	-0-	490 1	7911 3	Y	335	341 0		4
							15 4	369 9					
12		10695 X	10511	-0-	-184	-0-	525 1	9558 3	Y	372	372 0		4
							19 4	409 9					
01		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720		
-----													
08		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	133 1	2527 3	Y	277	276 0		8
							4 4	305 9					
09		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136 1	2500 3	Y	260	263 0		5
							7 4	286 9					
10		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	148 1	2545 3	Y	303	296 0		12
							3 4	333 9					
11		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153 1	2451 3	Y	311	316 0		7
							4 4	342 9					
*12		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	157 1	2858 3	Y	337	336 0		8
							5 4	371 9					
01		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906		
-----													
08		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	446 1	8416 3	Y	246	244 0		8
							15 4	271 9					
09		8580 X	8092	-0-	-488	-0-	404 1	7412 3	Y	231	231 0		8
							22 4	254 9					
10		8866 X	8483	-0-	-383	-0-	452 1	7713 3	Y	282	277 0		13
							8 4	310 9					
11		8580 X	7845	-0-	-735	-0-	440 1	7082 3	Y	282	285 0		10
							13 4	310 9					
12		8866 X	7927	-0-	-939	-0-	398 1	7253 3	Y	237	237 0		10
							15 4	261 9					
01		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613		
-----													
08		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	560 1	8055 3	Y	383	380 0		8
							15 4	421 9					
09		8370 X	8176	-0-	-194	-0-	532 1	7225 3	Y	362	366 0		4
							21 4	398 9					
10		8649 X	8525	-0-	-124	-0-	570 1	7538 3	Y	371	367 0		8
							9 4	408 9					
11		8370 X	8217	-0-	-153	-0-	561 1	7295 3	Y	316	321 0		3
							13 4	348 9					
12		8649 X	8347	-0-	-302	-0-	484 1	7417 3	Y	392	391 0		4
							15 4	431 9					
01		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684		
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
08	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	523 1 14 4	7523 3 305 9	N	277	276 0	1
09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	528 1 21 4	7155 3 296 9	N	269	269 0	1
10	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	556 1 9 4	7355 3 315 9	N	286	281 0	6
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	545 1 13 4	7060 3 344 9	N	313	316 0	3
*12	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	477 1 15 4	7335 3 371 9	N	337	337 0	3
01	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236		
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	465 1 11 4	6684 3 310 9	Y	282	282 0	2
09	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	487 1 20 4	6600 3 331 9	Y	301	301 0	2
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	491 1 7 4	6488 3 296 9	Y	269	264 0	7
11	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	456 1 10 4	5911 3 271 9	Y	246	249 0	4
12	6789 X	6599	-0-	-190	-0-	388 1 11 4	5944 3 256 9	Y	233	233 0	4
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518		
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	561 1 15 4	8088 3 300 9	Y	273	272 0	1
09	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	618 1 26 4	8382 3 439 9	Y	399	399 0	1
10	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	597 1 9 4	7891 3 429 9	Y	390	385 0	6
11	8370 X	7926	-0-	-444	-0-	541 1 13 4	7010 3 362 9	Y	329	334 0	1
12	8649 X	8203	-0-	-446	-0-	478 1 15 4	7343 3 367 9	Y	334	335 0	-0-
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248		
08	6138 X	6006	-0-	-132	-0-	288 1 10 4	5442 3 266 9	Y	242	240 0	4
09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	294 1 17 4	5374 3 264 9	Y	240	240 0	4
10	6138 X	5999	-0-	-139	-0-	318 1 7 4	5433 3 241 9	Y	219	215 0	8
11	5940 X	5768	-0-	-172	-0-	320 1 9 4	5156 3 283 9	Y	257	260 0	5
12	6138 X	6082	-0-	-56	-0-	299 1 11 4	5465 3 307 9	Y	279	279 0	5
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222 - 16059	
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
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	311 1 11 4	5872 3 299 9	Y	272	272 0	8
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	303 1 17 4	5564 3 286 9	Y	260	261 0	7
10	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	325 1 7 4	5547 3 283 9	Y	257	253 0	11
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	329 1 9 4	5295 3 341 9	Y	310	314 0	7
*12	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	299 1 11 4	5469 3 305 9	Y	277	277 0	7
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067	
08	6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	479 1 9 4	4318 3 318 9	Y	289	289 0	2
09	6510 X	4446	-0-	-2064	-0-	270 1 13 4	3896 3 267 9	Y	243	244 0	1
10	6727 X	5528	-0-	-1199	-0-	287 1 7 4	4892 3 342 9	Y	311	304 0	8
11	6510 X	5547	-0-	-963	-0-	296 1 9 4	4777 3 465 9	Y	423	425 0	6
12	6603 X	5637	-0-	-966	-0-	269 1 11 4	4893 3 464 9	Y	422	423 0	5
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580	
08	T. A.	4914	-0-	4914	7268	442 1 6 4	3996 3 470 9	Y	427	419 0	11
09	T. A.	4104	-0-	4104	11372	235 1 10 4	3415 3 444 9	Y	404	409 0	6
10	16657 X	5285	-0-	-11372	-0-	272 1 5 4	4661 3 347 9	Y	315	310 0	11
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	315 1 9 4	5076 3 364 9	Y	331	336 0	6
*12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	294 1 11 4	5380 3 293 9	Y	266	267 0	5
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826	
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	138 1 4 4	2604 3 308 9	Y	280	279 0	7
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	136 1 7 4	2509 3 293 9	Y	266	268 0	5
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	149 1 3 4	2565 3 265 9	Y	241	237 0	9
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	153 1 4 4	2463 3 277 9	Y	252	255 0	6
12	2945 X	2935	-0-	-10	-0-	136 1 4 4	2492 3 303 9	Y	275	275 0	6
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
			WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 7987	- 15025						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	154	1 4	2913	3 9	Y	501	498	0		7
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	145	7 4	2645	3 9	Y	467	472	0		2
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	168	3 4	2896	3 9	Y	473	466	0		9
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	157	4 4	2538	3 9	Y	464	470	0		3
12	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	115	4 4	2090	3 9	Y	350	353	0		-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO			WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903	- 16253						
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	170	6 4	3229	3 9	Y	88	86	0		5
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167	8 4	3065	3 9	Y	87	87	0		5
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	175	4 4	2989	3 9	Y	88	86	0		7
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	185	5 4	2977	3 9	Y	129	129	0		7
*12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	180	6 4	3276	3 9	Y	166	165	0		8
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO			WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 9752	- 16152						
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	166	6 4	3123	3 9	Y	118	117	0		4
09	2970 X	1911	-0-	-1059	-0-	94	5 4	1737	3 9	Y	68	69	0		3
10	3069 X	881	-0-	-2188	-0-	46	1 4	798	3 9	Y	33	34	0		2
11	2970 X	1763	-0-	-1207	-0-	99	3 4	1589	3 9	Y	65	65	0		2
*12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	175	6 4	3186	3 9	Y	117	117	0		2
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO			WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161	COMPL. DATE 06/22/2015	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8609	- 14627						
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	233	7 4	4387	3 9	Y	636	632	0		7
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	228	12 4	4169	3 9	Y	596	599	0		4
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	255	5 4	4356	3 9	Y	605	596	0		13
11	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	252	7 4	4062	3 9	Y	607	615	0		5
*12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	231	7 4	4202	3 9	Y	525	528	0		2
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT				2

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	125	1	2373	3	Y	246	243	0	11
							4	4	271	9					
09		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	3	Y	257	260	0	8
							7	4	283	9					
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	140	1	2394	3	Y	184	182	0	10
							3	4	202	9					
11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	218	1	3506	3	Y	253	255	0	8
							6	4	278	9					
*12		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2303	3	Y	191	192	0	7
							4	4	210	9					
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470															
08		6603 X	4796	-0-	-1807	-0-	222	1	4182	3	Y	350	348	0	3
							7	4	385	9					
09		6390 X	4431	-0-	-1959	-0-	209	1	3837	3	Y	340	342	0	1
							11	4	374	9					
10		6603 X	4578	-0-	-2025	-0-	583	1	3605	3	Y	351	347	0	5
							4	4	386	9					
11		6390 X	4499	-0-	-1891	-0-	928	1	3185	3	Y	345	349	0	1
							6	4	380	9					
12		4805 X	4474	-0-	-331	-0-	215	1	3907	3	Y	314	315	0	-0-
							7	4	345	9					
01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510															
08		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	306	1	5796	3	Y	675	672	0	5
							11	4	743	9					
09		6060 X	5672	-0-	-388	-0-	258	1	4709	3	Y	628	631	0	2
							14	4	691	9					
10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	322	1	5502	3	Y	884	866	0	20
							7	4	972	9					
11		6060 X	4871	-0-	-1189	-0-	238	1	3825	3	Y	728	741	0	7
							7	4	801	9					
12		6262 X	5687	-0-	-575	-0-	245	1	4463	3	Y	883	882	0	8
							8	4	971	9					
01		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378															
08		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	550	1	10401	3	Y	1118	1117	0	21
							19	4	1230	9					
09		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	522	1	9559	3	Y	960	970	0	11
							30	4	1056	9					
10		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1366	1	8448	3	Y	953	937	0	27
							11	4	1048	9					
11		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	2188	1	7516	3	Y	971	982	0	16
							13	4	1068	9					
*12		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	512	1	9322	3	Y	956	959	0	13
							18	4	1052	9					
01		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541		
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
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	222 1	4194 3	Y	553	551 0	3
						7 4	608 9				
09	4740 X	4710	-0-	-30	-0-	212 1	3882 3	Y	550	553 0	-0-
						11 4	605 9				
10	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	230 1	3943 3	Y	596	587 0	9
						5 4	656 9				
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	251 1	4036 3	Y	538	546 0	1
						7 4	592 9				
12	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	220 1	4015 3	Y	471	471 0	1
						7 4	518 9				
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320		
08	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	134 1	2536 3	Y	286	284 0	2
						4 4	315 9				
09	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	134 1	2453 3	Y	269	270 0	1
						7 4	296 9				
10	3224 X	3193	-0-	-31	-0-	156 1	2681 3	Y	321	315 0	7
						3 4	353 9				
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	159 1	2548 3	Y	263	268 0	2
						4 4	289 9				
*12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	146 1	2655 3	Y	325	325 0	2
						4 4	358 9				
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511		
08	10354 X	10175	-0-	-179	-0-	499 1	9407 3	Y	228	227 0	11
						18 4	251 9				
09	10020 X	9733	-0-	-287	-0-	491 1	9005 3	Y	192	193 0	10
						26 4	211 9				
10	10354 X	9543	-0-	-811	-0-	516 1	8836 3	Y	164	161 0	13
						11 4	180 9				
11	10020 X	9473	-0-	-547	-0-	542 1	8720 3	Y	177	178 0	12
						16 4	195 9				
12	10168 X	9785	-0-	-383	-0-	497 1	9061 3	Y	190	189 0	13
						18 4	209 9				
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405		
08	5177 X	3142	-0-	-2035	-0-	150 1	2841 3	Y	134	134 0	6
						4 4	147 9				
09	5010 X	3719	-0-	-1291	-0-	185 1	3381 3	Y	130	131 0	5
						10 4	143 9				
10	4433 X	3829	-0-	-604	-0-	202 1	3456 3	Y	152	148 0	9
						4 4	167 9				
11	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	210 1	3389 3	Y	137	138 0	8
						6 4	151 9				
12	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	185 1	3361 3	Y	141	141 0	8
						6 4	155 9				
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	15035 X	14977	-0-	-58	-0-	738 1	13915 3	Y	272	271	0		1
						25 4	299 9						
09	14550 X	14404	-0-	-146	-0-	728 1	13349 3	Y	262	262	0		1
						39 4	288 9						
10	15035 X	13608	-0-	-1427	-0-	735 1	12574 3	Y	258	254	0		5
						15 4	284 9						
11	14550 X	13075	-0-	-1475	-0-	745 1	12003 3	Y	278	282	0		1
						21 4	306 9						
12	14973 X	14723	-0-	-250	-0-	748 1	13628 3	Y	292	291	0		2
						26 4	321 9						
01	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-			Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258				
08	15624 X	15599	-0-	-25	-0-	775 1	14610 3	Y	171	169	0		5
						26 4	188 9						
09	15120 X	14816	-0-	-304	-0-	754 1	13823 3	Y	178	178	0		5
						43 4	196 9						
10	15624 X	15115	-0-	-509	-0-	823 1	14068 3	Y	189	186	0		8
						16 4	208 9						
11	15120 X	10272	-0-	-4848	-0-	592 1	9517 3	Y	134	137	0		5
						16 4	147 9						
12	15624 X	5892	-0-	-9732	-0-	303 1	5499 3	Y	71	73	0		3
						12 4	78 9						
01	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475				
08	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	718 1	13558 3	Y	380	377	0		7
						23 4	418 9						
09	14040 X	13263	-0-	-777	-0-	668 1	12246 3	Y	284	289	0		2
						37 4	312 9						
10	14508 X	13943	-0-	-565	-0-	752 1	12861 3	Y	286	281	0		7
						15 4	315 9						
11	14040 X	13616	-0-	-424	-0-	773 1	12455 3	Y	333	336	0		4
						22 4	366 9						
12	14508 X	13847	-0-	-661	-0-	703 1	12799 3	Y	292	295	0		1
						24 4	321 9						
01	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276				
08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	690 1	12996 3	Y	332	329	0		6
						23 4	365 9						
09	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	667 1	12237 3	Y	251	255	0		2
						37 4	276 9						
10	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	728 1	12444 3	Y	234	229	0		7
						15 4	257 9						
11	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	737 1	11865 3	Y	255	257	0		5
						21 4	281 9						
12	13330 X	13075	-0-	-255	-0-	667 1	12129 3	Y	233	234	0		4
						23 4	256 9						
01	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 7899	PERF. 8065	- 15191				
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
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	113 1 4 4	2114 3 205 9	Y	186	186	0	11
09	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	113 1 6 4	2077 3 191 9	Y	174	175	0	10
10	2480 N	1957	-0-	-523	-0-	100 1 2 4	1697 3 158 9	Y	144	143	0	11
11	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	120 1 3 4	1924 3 120 9	Y	109	112	0	8
*12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	114 1 3 4	2065 3 222 9	Y	202	201	0	9
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 7786	PERF. 8073	- 15070				
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	223 1 9 4	4198 3 934 9	Y	849	844	0	8
09	4680 X	4258	-0-	-422	-0-	181 1 9 4	3328 3 740 9	Y	673	679	0	2
10	5022 X	4284	-0-	-738	-0-	192 1 4 4	3279 3 809 9	Y	735	722	0	15
11	5040 X	3690	-0-	-1350	-0-	167 1 5 4	2676 3 842 9	Y	765	773	0	7
12	5208 X	3892	-0-	-1316	-0-	162 1 6 4	2928 3 796 9	Y	724	726	0	5
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 8548	PERF. 8785	- 14372				
08	5859 X	5555	-0-	-304	-0-	252 1 7 4	4758 3 538 9	Y	489	486	0	4
09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	315 1 18 4	5778 3 655 9	Y	595	596	0	3
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	318 1 7 4	5448 3 578 9	Y	525	519	0	9
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	313 1 9 4	5049 3 582 9	Y	529	534	0	4
12	5859 X	5857	-0-	-2	-0-	274 1 10 4	4982 3 591 9	Y	537	538	0	3
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390	COMPL. DATE 10/30/2015	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8542	- 14313				
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	166 1 6 4	3134 3 393 9	Y	357	354	0	3
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	162 1 8 4	2975 3 339 9	Y	308	311	0	-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	197 1 4 4	3350 3 426 9	Y	387	381	0	6
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	181 1 5 4	2906 3 402 9	Y	365	370	0	1
*12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	163 1 6 4	2966 3 424 9	Y	385	386	0	-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8222	- 14173				
08	129 X	-0-	-0-	-129	-0-			Y	-0-			4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			4
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4



-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		4867 X	4741	-0-	-126	-0-	205	1	3885	3	Y	585	582	0			6
							7	4	644	9							
09		4710 X	4180	-0-	-530	-0-	187	1	3445	3	Y	488	492	0			2
							11	4	537	9							
10		4867 X	4728	-0-	-139	-0-	229	1	3899	3	Y	540	532	0			10
							6	4	594	9							
11		4680 X	4331	-0-	-349	-0-	218	1	3521	3	Y	532	538	0			4
							7	4	585	9							
12		4836 X	3379	-0-	-1457	-0-	151	1	2773	3	Y	409	411	0			2
							5	4	450	9							
01		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161							
-----																	
08		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	190	1	3575	3	Y	362	359	0			3
							6	4	398	9							
09		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	188	1	3458	3	Y	350	353	0			-0-
							12	4	385	9							
10		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	208	1	3551	3	Y	380	374	0			6
							4	4	418	9							
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	207	1	3331	3	Y	400	405	0			1
							6	4	440	9							
*12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	191	1	3491	3	Y	392	391	0			2
							8	4	431	9							
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109							
-----																	
08		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	388	1	7299	3	Y	277	277	0			5
							13	4	305	9							
09		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	401	1	7351	3	Y	276	279	0			2
							23	4	304	9							
10		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	459	1	7826	3	Y	287	282	0			7
							10	4	316	9							
11		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	454	1	7299	3	Y	290	294	0			3
							13	4	319	9							
*12		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	420	1	7639	3	Y	296	297	0			2
							15	4	326	9							
01		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					2
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307							
-----																	
08		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	323	1	6087	3	Y	483	481	0			4
							12	4	531	9							
09		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	312	1	5716	3	Y	451	454	0			1
							17	4	496	9							
10		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	846	1	5235	3	Y	476	470	0			7
							7	4	524	9							
11		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1331	1	4564	3	Y	487	493	0			1
							9	4	536	9							
*12		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	307	1	5604	3	Y	450	450	0			1
							12	4	495	9							
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8876 - 15059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	872 1	16473 3	29 4	657 9	Y	597	593 0		7
09	17190 X	17056	-0-	-134	-0-	846 1	15540 3	47 4	623 9	Y	566	569 0		4
10	17763 X	17085	-0-	-678	-0-	907 1	15495 3	19 4	664 9	Y	604	595 0		13
11	17190 X	16668	-0-	-522	-0-	937 1	15085 3	26 4	620 9	Y	564	571 0		6
12	17763 X	16859	-0-	-904	-0-	845 1	15372 3	29 4	613 9	Y	557	559 0		4
01	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9785 - 15985				
08	5146 X	4489	-0-	-657	-0-	423 1	3812 3	6 4	248 9	Y	225	225 0		10
09	4980 X	3169	-0-	-1811	-0-	196 1	2831 3	8 4	134 9	Y	122	125 0		7
10	5146 X	3897	-0-	-1249	-0-	200 1	3394 3	3 4	300 9	Y	273	267 0		13
11	4980 X	3606	-0-	-1374	-0-	198 1	3167 3	6 4	235 9	Y	214	219 0		8
12	5146 X	3769	-0-	-1377	-0-	189 1	3412 3	6 4	162 9	Y	147	148 0		7
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9368 - 14523				
08	10137 X	9562	-0-	-575	-0-	472 1	8902 3	16 4	172 9	Y	156	154 0		7
09	9810 X	9217	-0-	-593	-0-	467 1	8549 3	25 4	176 9	Y	160	161 0		6
10	10137 X	9361	-0-	-776	-0-	508 1	8668 3	11 4	174 9	Y	158	155 0		9
11	9810 X	8913	-0-	-897	-0-	513 1	8234 3	15 4	151 9	Y	137	139 0		7
12	9548 X	9173	-0-	-375	-0-	468 1	8515 3	17 4	173 9	Y	157	157 0		7
01	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8681 - 14220				
08	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	473 1	8918 3	16 4	252 9	Y	229	228 0		1
09	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	467 1	8582 3	25 4	394 9	Y	358	357 0		2
10	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	744 1	11981 3	21 4	446 9	Y	405	398 0		7
*12	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	531 1	9651 3	19 4	543 9	Y	494	494 0		7
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9310 - 14870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	468	1 8827	3 179	Y	179	178	0			5
09	8850 X	8694	-0-	-156	-0-	16	4 197	9 152	Y	152	153	0			4
10	9145 X	8863	-0-	-282	-0-	439	1 8064	3 170	Y	170	167	0			7
11	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	24	4 167	9 194	Y	194	195	0			6
*12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	480	1 8186	3 207	Y	207	208	0			5
01	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	10	4 187	9 NO RPT	Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9772 - 15973					
08	5859 X	4220	-0-	-1639	-0-	379	1 3408	3 389	Y	389	388	0			3
09	5670 X	4319	-0-	-1351	-0-	5	4 428	9 292	Y	292	295	0			-0-
10	5859 X	4955	-0-	-904	-0-	258	1 3729	3 347	Y	347	341	0			6
11	5670 X	4517	-0-	-1153	-0-	11	4 321	9 332	Y	332	338	0			-0-
12	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	252	1 4316	3 339	Y	339	338	0			1
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	5	4 382	9 NO RPT	Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9852 - 16088					
08	11470 X	10240	-0-	-1230	-0-	491	1 9258	3 432	Y	432	430	0			5
09	11100 X	10645	-0-	-455	-0-	16	4 475	9 450	Y	450	452	0			3
10	11470 X	11043	-0-	-427	-0-	523	1 9598	3 437	Y	437	431	0			9
11	11100 X	10647	-0-	-453	-0-	29	4 495	9 431	Y	431	437	0			3
12	11470 X	11289	-0-	-181	-0-	584	1 9965	3 401	Y	401	402	0			2
01	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-	13	4 481	9 NO RPT	Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9850 - 16015					
08	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	641	1 12084	3 438	Y	438	436	0			4
09	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	22	4 482	9 436	Y	436	438	0			2
10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	636	1 11660	3 449	Y	449	442	0			9
11	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	36	4 480	9 477	Y	477	482	0			4
*12	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	694	1 11859	3 497	Y	497	498	0			3
01	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-	15	4 494	9 NO RPT	Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9798 - 15939			
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		
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	283 1 10 4	5334 3 274 9	Y	249	248 0	6		
09	5040 X	4938	-0-	-102	-0-	243 1 14 4	4468 3 213 9	Y	194	197 0	3		
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	293 1 6 4	4994 3 266 9	Y	242	236 0	9		
11	5040 X	4055	-0-	-985	-0-	219 1 6 4	3522 3 308 9	Y	280	283 0	6		
12	5208 X	1525	-0-	-3683	-0-	74 1 3 4	1334 3 114 9	Y	104	107 0	3		
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9847 - 16155			
08	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	532 1 18 4	10036 3 554 9	Y	504	500 0	6		
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	532 1 29 4	9760 3 523 9	Y	475	480 0	1		
10	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	527 1 11 4	9021 3 481 9	Y	437	431 0	7		
11	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	565 1 16 4	9102 3 514 9	Y	467	471 0	3		
*12	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	515 1 18 4	9368 3 561 9	Y	510	511 0	2		
01	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9755 - 16198			
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	219 1 7 4	4136 3 149 9	Y	135	134 0	12		
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	230 1 12 4	4200 3 171 9	Y	155	155 0	12		
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	281 1 6 4	4810 3 222 9	Y	202	198 0	16		
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	243 1 7 4	3906 3 267 9	Y	243	245 0	14		
*12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	279 1 11 4	5065 3 284 9	Y	258	258 0	14		
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		14		
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868 - 16097			
08	5673 X	5290	-0-	-383	-0-	256 1 7 4	4817 3 210 9	Y	191	191 0	8		
09	5490 X	5179	-0-	-311	-0-	256 1 14 4	4685 3 224 9	Y	204	204 0	8		
10	5673 X	5274	-0-	-399	-0-	279 1 6 4	4765 3 224 9	Y	204	200 0	12		
11	5490 X	5332	-0-	-158	-0-	297 1 8 4	4784 3 243 9	Y	221	223 0	10		
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	258 1 9 4	4689 3 238 9	Y	216	217 0	9		
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		9		

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925			COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852 - 15681
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
08	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	822 1	15488 3	Y	541	538 0		4
						26 4	595 9					
09	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	799 1	14653 3	Y	465	469 0		-0-
						45 4	512 9					
10	16306 X	16235	-0-	-71	-0-	865 1	14770 3	Y	529	520 0		9
						18 4	582 9					
11	15780 X	15658	-0-	-122	-0-	879 1	14137 3	Y	562	568 0		3
						24 4	618 9					
*12	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	820 1	14911 3	Y	578	580 0		1
						29 4	636 9					
01	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926			COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8436 - 14552
08	8835 X	7447	-0-	-1388	-0-	352 1	6637 3	Y	407	404 0		6
						10 4	448 9					
09	8190 X	6903	-0-	-1287	-0-	336 1	6142 3	Y	369	373 0		2
						19 4	406 9					
10	8463 X	7528	-0-	-935	-0-	389 1	6658 3	Y	431	425 0		8
						7 4	474 9					
11	7560 X	7188	-0-	-372	-0-	393 1	6340 3	Y	403	410 0		1
						12 4	443 9					
12	7440 X	7291	-0-	-149	-0-	357 1	6491 3	Y	390	390 0		1
						14 4	429 9					
01	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927			COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8505 - 14226
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	413 1	7790 3	Y	281	279 0		2
						14 4	309 9					
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	397 1	7288 3	Y	283	284 0		1
						22 4	311 9					
10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	373 1	6376 3	Y	308	302 0		7
						7 4	339 9					
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	301 1	4838 3	Y	231	236 0		2
						8 4	254 9					
*12	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	283 1	5149 3	Y	184	185 0		1
						9 4	202 9					
01	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928			COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8659 - 15737
08	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	633 1	11952 3	Y	538	536 0		4
						21 4	592 9					
09	12330 X	11981	-0-	-349	-0-	586 1	10743 3	Y	563	565 0		2
						33 4	619 9					
10	12741 X	12349	-0-	-392	-0-	647 1	11050 3	Y	580	572 0		10
						14 4	638 9					
11	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	688 1	11073 3	Y	571	578 0		3
						20 4	628 9					
12	12741 X	12721	-0-	-20	-0-	629 1	11455 3	Y	559	560 0		2
						22 4	615 9					
01	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			Y	NO RPT			2

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931	COMPL. DATE 12/13/2015	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 8579	- 13276						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	439 1	8272 3	15 4	442 9	Y	402	399 0			4
09	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	433 1	7933 3	24 4	451 9	Y	410	413 0			1
10	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	472 1	8070 3	10 4	516 9	Y	469	461 0			9
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	470 1	7571 3	14 4	524 9	Y	476	482 0			3
*12	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	427 1	7764 3	15 4	524 9	Y	476	477 0			2
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 8243	PERF. 8661	- 13854						
08	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	552 1	10404 3	19 4	529 9	Y	481	478 0			7
09	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	539 1	9865 3	31 4	450 9	Y	409	414 0			2
10	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	585 1	9978 3	13 4	504 9	Y	458	451 0			9
11	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	587 1	9442 3	16 4	506 9	Y	460	466 0			3
12	10819 X	10815	-0-	-4	-0-	539 1	9794 3	20 4	462 9	Y	420	422 0			1
01	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 9819	- 15946						
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	339 1	6396 3	11 4	308 9	Y	280	277 0			3
09	6750 X	6580	-0-	-170	-0-	324 1	5940 3	18 4	298 9	Y	271	273 0			1
10	6975 X	6760	-0-	-215	-0-	356 1	6092 3	8 4	304 9	Y	276	271 0			6
11	6750 X	6243	-0-	-507	-0-	347 1	5578 3	11 4	307 9	Y	279	283 0			2
12	6975 X	6607	-0-	-368	-0-	327 1	5956 3	12 4	312 9	Y	284	283 0			3
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 9913	- 16182						
08	11966 X	11411	-0-	-555	-0-	555 1	10450 3	19 4	387 9	Y	352	350 0			3
09	11640 X	10971	-0-	-669	-0-	548 1	10038 3	30 4	355 9	Y	323	326 0			-0-
10	12028 X	11150	-0-	-878	-0-	594 1	10135 3	13 4	408 9	Y	371	366 0			5
11	11640 X	10538	-0-	-1102	-0-	590 1	9515 3	16 4	417 9	Y	379	383 0			1
12	11594 X	11359	-0-	-235	-0-	566 1	10332 3	20 4	441 9	Y	401	402 0			-0-
01	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 9318	- 15043				
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
08	12214 X	4	-0-	-12210	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
09	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	1477	1	Y	565	557	0	8
						37	4					
10	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	1288	1	Y	547	540	0	15
						15	4					
11	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	1247	1	Y	692	696	0	11
						18	4					
*12	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	1577	1	Y	683	685	0	9
						20	4					
01	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001	COMPL. DATE 04/12/2016	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 9172	- 14896				
08	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	1399	1	Y	563	560	0	8
						20	4					
09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	1137	1	Y	474	478	0	4
						27	4					
10	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	936	1	Y	461	454	0	11
						11	4					
11	9450 X	8907	-0-	-543	-0-	900	1	Y	418	424	0	5
						14	4					
12	9765 X	9365	-0-	-400	-0-	1175	1	Y	586	584	0	7
						15	4					
01	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 8790	PERF. 9344	- 14896				
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	399	1	Y	176	174	0	9
						5	4					
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	350	1	Y	206	206	0	9
						8	4					
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	264	259	0	14
						4	4					
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	385	1	Y	177	180	0	11
						5	4					
*12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	517	1	Y	159	161	0	9
						6	4					
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9864	- 15822				
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	101	99	0	14
						4	4					
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	86	87	0	13
						6	4					
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	86	85	0	14
						2	4					
11	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	131	1	Y	87	88	0	13
						4	4					
*12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	94	93	0	14
						4	4					
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662		
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
08	9114 X	9066	-0-	-48	-0-	429 1 15 4	8098 3 524 9	Y	476	473 0	8
09	8820 X	8582	-0-	-238	-0-	416 1 23 4	7640 3 503 9	Y	457	462 0	3
10	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	689 1 15 4	11757 3 565 9	Y	514	506 0	11
11	8820 X	8648	-0-	-172	-0-	484 1 15 4	7791 3 358 9	Y	325	334 0	2
12	9052 X	8482	-0-	-570	-0-	423 1 15 4	7715 3 329 9	Y	299	301 0	-0-
01	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701		
08	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	485 1 16 4	9131 3 446 9	Y	405	401 0	4
09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	494 1 26 4	9054 3 444 9	Y	404	408 0	-0-
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	564 1 12 4	9631 3 459 9	Y	417	412 0	5
11	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	618 1 17 4	9959 3 464 9	Y	422	426 0	1
*12	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	546 1 20 4	9945 3 327 9	Y	297	298 0	-0-
01	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774		
08	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	445 1 6 4	3574 3 235 9	Y	214	213 0	9
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	436 1 10 4	3538 3 255 9	Y	232	232 0	9
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	420 1 4 4	3720 3 278 9	Y	253	249 0	13
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	423 1 7 4	3537 3 253 9	Y	230	233 0	10
*12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	544 1 6 4	3500 3 286 9	Y	260	259 0	11
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		11
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335		
08	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1005 1 15 4	8082 3 521 9	Y	474	472 0	5
09	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	890 1 21 4	7259 3 551 9	Y	501	503 0	3
10	8959 X	8785	-0-	-174	-0-	830 1 9 4	7364 3 582 9	Y	529	522 0	10
11	8670 X	8529	-0-	-141	-0-	859 1 13 4	7185 3 472 9	Y	429	438 0	1
12	8959 X	8893	-0-	-66	-0-	1130 1 15 4	7250 3 498 9	Y	453	452 0	2
01	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT		2



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8545	- 13633					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	326 1	6137 3	11 4	227 9	Y	206	205 0		8
09	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	324 1	5951 3	18 4	238 9	Y	216	217 0		7
10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	363 1	6204 3	7 4	210 9	Y	191	188 0		10
11	6450 X	6401	-0-	-49	-0-	360 1	5809 3	11 4	221 9	Y	201	203 0		8
12	6665 X	6605	-0-	-60	-0-	331 1	6023 3	12 4	239 9	Y	217	217 0		8
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8256	- 14474					
08	5239 X	5200	-0-	-39	-0-	225 1	4247 3	7 4	721 9	Y	655	651 0		6
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	231 1	4218 3	12 4	701 9	Y	637	641 0		2
10	5239 X	5142	-0-	-97	-0-	243 1	4151 3	5 4	743 9	Y	675	664 0		13
11	5070 X	4391	-0-	-679	-0-	218 1	3501 3	6 4	666 9	Y	605	615 0		3
12	5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	165 1	3003 3	6 4	558 9	Y	507	510 0		-0-
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 9174	PERF. 9697	- 15292					
08	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	448 1	5167 3	10 4	342 9	Y	311	311 0		2
09	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	327 1	5004 3	14 4	388 9	Y	353	355 0		-0-
10	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	469 1	5354 3	7 4	437 9	Y	397	391 0		6
11	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1723 1	3909 3	7 4	414 9	Y	376	382 0		-0-
*12	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1832 1	3791 3	6 4	407 9	Y	370	370 0		-0-
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393	COMPL. DATE 04/25/2016	TOTAL DEPTH 9517	PERF.10018	- 15973					
08	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	191 1	3611 3	6 4	290 9	Y	264	265 0		2
09	3990 X	3939	-0-	-51	-0-	188 1	3477 3	10 4	264 9	Y	240	240 0		2
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	206 1	3522 3	3 4	278 9	Y	253	250 0		5
11	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	208 1	3336 3	6 4	287 9	Y	261	265 0		1
12	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	186 1	3402 3	6 4	325 9	Y	295	296 0		-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9875 - 15825		
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
08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	285 1	5381 3	Y	402	399 0		4
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	275 1	5035 3	Y	340	344 0		-0-
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	319 1	5442 3	Y	396	390 0		6
11	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	277 1	4461 3	Y	323	329 0		-0-
*12	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	259 1	4715 3	Y	497	495 0		2
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	8 4	547 9	Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099 - 17053		
08	6107 X	5978	-0-	-129	-0-	291 1	5478 3	Y	180	180 0		11
09	5910 X	5713	-0-	-197	-0-	286 1	5210 3	Y	181	182 0		10
10	6107 X	5528	-0-	-579	-0-	295 1	5046 3	Y	165	161 0		14
11	5910 X	5325	-0-	-585	-0-	301 1	4849 3	Y	151	153 0		12
12	6107 X	5595	-0-	-512	-0-	281 1	5115 3	Y	171	170 0		13
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	11 4	188 9	Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10239 - 17058		
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	287 1	5397 3	Y	151	150 0		5
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	279 1	5112 3	Y	126	127 0		4
10	5611 X	5573	-0-	-38	-0-	301 1	5144 3	Y	110	109 0		5
11	5430 X	5346	-0-	-84	-0-	305 1	4891 3	Y	128	128 0		5
12	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	283 1	5140 3	Y	130	130 0		5
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	11 4	143 9	Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277		
08	2883 X	2865	-0-	-18	-0-	198 1	2298 3	Y	333	332 0		4
09	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	151 1	2299 3	Y	285	287 0		2
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	206 1	2346 3	Y	300	294 0		8
11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	755 1	1712 3	Y	302	306 0		4
12	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	793 1	1641 3	Y	296	298 0		2
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	3 4	326 9	Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	399 7	1 4	4632 3	3 9	Y	333	331 0			4
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	331 16	1 4	5071 3	3 9	Y	416	418 0			2
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	464 5	1 4	5311 3	3 9	Y	428	422 0			8
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	1767 7	1 4	4009 3	3 9	Y	420	426 0			2
*12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1836 7	1 4	3803 3	3 9	Y	403	404 0			1
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368					
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	593 13	1 4	6844 3	3 9	Y	386	385 0			2
09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	469 22	1 4	7190 3	3 9	Y	511	511 0			2
10	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	629 9	1 4	7181 3	3 9	Y	491	485 0			8
11	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	2359 9	1 4	5353 3	3 9	Y	357	365 0			-0-
*12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	2624 11	1 4	5433 3	3 9	Y	471	470 0			1
01	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 9309 - 15717					
08	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	448 16	1 4	8462 3	3 9	Y	425	422 0			4
09	9030 X	8840	-0-	-190	-0-	433 24	1 4	7941 3	3 9	Y	402	406 0			-0-
10	9331 X	8760	-0-	-571	-0-	462 9	1 4	7892 3	3 9	Y	361	357 0			4
11	9030 X	8525	-0-	-505	-0-	470 13	1 4	7582 3	3 9	Y	418	421 0			1
12	9331 X	8670	-0-	-661	-0-	426 15	1 4	7760 3	3 9	Y	426	426 0			1
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 9393 - 15621					
08	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	698 23	1 4	13145 3	3 9	Y	861	856 0			17
09	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	693 38	1 4	12704 3	3 9	Y	834	841 0			10
10	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	749 15	1 4	12811 3	3 9	Y	828	815 0			23
11	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	752 21	1 4	12111 3	3 9	Y	861	871 0			13
*12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	682 24	1 4	12431 3	3 9	Y	875	877 0			11
01	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	440 1	8318 3	Y	350	347 0			7
						15 4	385 9						
09	8730 X	8611	-0-	-119	-0-	426 1	7824 3	Y	306	310 0			3
						24 4	337 9						
10	9021 X	8666	-0-	-355	-0-	459 1	7832 3	Y	333	328 0			8
						9 4	366 9						
11	8730 X	7904	-0-	-826	-0-	435 1	7012 3	Y	404	407 0			5
						13 4	444 9						
12	9021 X	7691	-0-	-1330	-0-	380 1	6924 3	Y	339	340 0			4
						14 4	373 9						
01	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT				4
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	28	-0-	28		31	28 3	Y	-0-				-0-
10	118 X	87	-0-	-31	-0-	5 1	82 3	Y	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364				
08	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	440 1	8314 3	Y	535	533 0			12
						15 4	589 9						
09	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	491 1	9006 3	Y	422	427 0			7
						26 4	464 9						
10	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	373 1	6369 3	Y	560	550 0			17
						8 4	616 9						
11	6180 X	6010	-0-	-170	-0-	313 1	5033 3	Y	595	602 0			10
						9 4	655 9						
12	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	280 1	5083 3	Y	411	415 0			6
						11 4	452 9						
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT				6
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833				
08	T. A.	8898	-0-	8898	19081	419 1	7926 3	N	491	491 0			11
						13 4	540 9						
09	T. A.	7972	-0-	7972	27053	386 1	7080 3	N	441	445 0			7
						21 4	485 9						
10	35718 X	8665	-0-	-27053	-0-	444 1	7587 3	N	569	559 0			17
						8 4	626 9						
11	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	451 1	7262 3	N	485	493 0			9
						12 4	534 9						
*12	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	412 1	7500 3	N	537	538 0			8
						13 4	591 9						
01	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	NO RPT				8

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14508 X	10097	-0-	-4411	-0-	468	1 8833	3	3	N	709	705	0			12
						16	4 780	9	9							
09	14040 X	9270	-0-	-4770	-0-	445	1 8149	3	3	N	593	599	0			6
						24	4 652	9	9							
10	14508 X	9618	-0-	-4890	-0-	477	1 8148	3	3	N	894	875	0			25
						10	4 983	9	9							
11	13110 X	9156	-0-	-3954	-0-	482	1 7759	3	3	N	818	830	0			13
						15	4 900	9	9							
12	12431 X	9230	-0-	-3201	-0-	439	1 7982	3	3	N	721	724	0			10
						16	4 793	9	9							
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					10
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669					
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1 1040	3	3	N	281	280	0			7
						1	4 309	9	9							
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1 996	3	3	N	270	272	0			5
						3	4 297	9	9							
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1 1051	3	3	N	235	231	0			9
						1	4 259	9	9							
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1 868	3	3	N	209	212	0			6
						1	4 230	9	9							
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1 937	3	3	N	186	186	0			6
						2	4 205	9	9							
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					6
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984			COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510					
08	341 X	187	-0-	-154	-0-	8	1 145	3	3	Y	31	32	0			2
						34	9 309	9	9							
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	42	1 761	3	3	Y	80	79	0			3
						88	9 297	9	9							
10	341 X	94	-0-	-247	-0-	5	1 80	3	3	Y	8	8	0			3
						9	9 259	9	9							
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	0			1
*12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985			COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209					
08	8680 X	2081	-0-	-6599	-0-	99	1 1852	3	3	Y	115	113	0			9
						3	4 127	9	9							
09	8400 X	3060	-0-	-5340	-0-	142	1 2613	3	3	Y	271	269	0			11
						7	4 298	9	9							
10	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	470	1 8033	3	3	Y	571	558	0			24
						10	4 628	9	9							
11	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	440	1 7076	3	3	Y	681	687	0			18
						13	4 749	9	9							
*12	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	404	1 7358	3	3	Y	583	586	0			15
						15	4 641	9	9							
01	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8495	- 14098							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	528 1	9955 3	18 4	870 9	N	791	786	0		10
09	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	509 1	9319 3	28 4	719 9	N	654	660	0		4
10	10633 X	10433	-0-	-200	-0-	530 1	9059 3	12 4	832 9	N	756	744	0		16
11	10290 X	9628	-0-	-662	-0-	505 1	8133 3	15 4	975 9	N	886	893	0		9
12	10633 X	10558	-0-	-75	-0-	498 1	9073 3	18 4	969 9	N	881	883	0		7
01	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020	COMPL. DATE 08/31/2016	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8403	- 14166							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	285	-0-	285	285	12 1	229 3	43 9		N	39	39	0		-0-
10	T. A.	19	-0-	19	304	16 3	3 9			N	3	3	0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-				-0-
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8580	- 14200							
08	5332 X	5222	-0-	-110	-0-	242 1	4533 3	7 4	440 9	N	400	397	0		5
09	5160 X	4842	-0-	-318	-0-	231 1	4223 3	12 4	376 9	N	342	346	0		1
10	5332 X	4884	-0-	-448	-0-	244 1	4181 3	5 4	454 9	N	413	406	0		8
11	5160 X	4959	-0-	-201	-0-	266 1	4280 3	7 4	406 9	N	369	375	0		2
12	5208 X	4843	-0-	-365	-0-	234 1	4259 3	7 4	343 9	N	312	312	0		2
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8915	- 14243							
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	305 1	5749 3	10 4	714 9	N	649	646	0		9
09	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	294 1	5383 3	17 4	686 9	N	624	629	0		4
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	326 1	5580 3	7 4	719 9	N	654	644	0		14
11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	335 1	5401 3	9 4	762 9	N	693	700	0		7
*12	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	310 1	5641 3	12 4	690 9	N	627	629	0		5
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556			
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
08	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	392 1	7391 3	Y	769	766 0		8
						13 4	846 9					
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	400 1	7364 3	Y	802	807 0		3
						22 4	882 9					
10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	436 1	7449 3	Y	895	880 0		18
						9 4	985 9					
11	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	427 1	6871 3	Y	750	763 0		5
						12 4	825 9					
12	8370 X	8297	-0-	-73	-0-	389 1	7067 3	Y	751	753 0		3
						15 4	826 9					
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447			
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	336 1	6351 3	Y	410	407 0		3
						11 4	451 9					
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	320 1	5864 3	Y	378	381 0		-0-
						18 4	416 9					
10	6510 X	6065	-0-	-445	-0-	314 1	5368 3	Y	343	339 0		4
						6 4	377 9					
11	6300 X	5537	-0-	-763	-0-	302 1	4864 3	Y	329	332 0		1
						9 4	362 9					
12	6510 X	5621	-0-	-889	-0-	274 1	4971 3	Y	333	334 0		-0-
						10 4	366 9					
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622			
08	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	372 1	7012 3	Y	337	334 0		4
						13 4	371 9					
09	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	365 1	6693 3	Y	342	345 0		1
						20 4	376 9					
10	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	403 1	6877 3	Y	354	348 0		7
						8 4	389 9					
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	402 1	6462 3	Y	380	384 0		3
						12 4	418 9					
*12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	365 1	6649 3	Y	386	386 0		3
						14 4	425 9					
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465			
08	6448 X	5364	-0-	-1084	-0-	257 1	4847 3	Y	230	229 0		1
						7 4	253 9					
09	6240 X	5556	-0-	-684	-0-	273 1	5025 3	Y	221	221 0		1
						15 4	243 9					
10	6448 X	4740	-0-	-1708	-0-	245 1	4195 3	Y	268	264 0		5
						5 4	295 9					
11	6240 X	4725	-0-	-1515	-0-	260 1	4203 3	Y	232	236 0		1
						7 4	255 9					
12	5363 X	5013	-0-	-350	-0-	246 1	4493 3	Y	242	241 0		2
						8 4	266 9					
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674		
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
08	6107 X	5487	-0-	-620	-0-	237 1 8 4	4452 3 790 9	Y	718	714 0	7
09	5910 X	5102	-0-	-808	-0-	225 1 13 4	4127 3 737 9	Y	670	674 0	3
10	6107 X	5543	-0-	-564	-0-	263 1 6 4	4470 3 804 9	Y	731	719 0	15
11	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	299 1 9 4	4811 3 833 9	Y	757	765 0	7
12	5766 X	5496	-0-	-270	-0-	244 1 10 4	4479 3 763 9	Y	694	696 0	5
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186		
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	211 1 7 4	3988 3 454 9	Y	413	409 0	5
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	206 1 11 4	3755 3 413 9	Y	375	379 0	1
10	4402 X	4282	-0-	-120	-0-	216 1 4 4	3692 3 370 9	Y	336	331 0	6
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	230 1 6 4	3697 3 386 9	Y	351	356 0	1
12	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	199 1 6 4	3636 3 384 9	Y	349	350 0	-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872		
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	198 1 6 4	3736 3 468 9	Y	425	422 0	7
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	188 1 10 4	3437 3 465 9	Y	423	427 0	3
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	202 1 3 4	3457 3 464 9	Y	422	416 0	9
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	202 1 5 4	3267 3 481 9	Y	437	443 0	3
*12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	189 1 6 4	3435 3 516 9	Y	469	471 0	1
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
08	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	243 1 7 4	4590 3 584 9	N	531	526 0	6
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	236 1 13 4	4322 3 553 9	N	503	506 0	3
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	264 1 5 4	4521 3 568 9	N	516	508 0	11
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	261 1 7 4	4221 3 459 9	N	417	424 0	4
*12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	243 1 8 4	4428 3 496 9	N	451	452 0	3
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		3



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8526	- 14608			
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
08	9052 X	8965	-0-	-87	-0-	431 1 15 4	8114 3 405 9	Y	368	366 0	2
09	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	443 1 24 4	8141 3 383 9	Y	348	350 0	-0-
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	513 1 11 4	8762 3 424 9	Y	385	379 0	6
11	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	560 1 16 4	9012 3 472 9	Y	429	433 0	2
12	9052 X	8616	-0-	-436	-0-	427 1 15 4	7771 3 403 9	Y	366	366 0	2
01	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8514	- 14545			
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	113 1 3 4	2121 3 125 9	Y	114	114 0	13
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	109 1 6 4	1974 3 121 9	Y	110	111 0	12
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	117 1 2 4	2013 3 111 9	Y	101	99 0	14
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	122 1 4 4	1991 3 122 9	Y	111	112 0	13
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	109 1 3 4	1975 3 120 9	Y	109	110 0	12
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 8622	- 14910			
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	675 1 22 4	12735 3 1162 9	Y	1056	1050 0	13
09	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	651 1 36 4	11932 3 1095 9	Y	995	1003 0	5
10	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	721 1 15 4	12336 3 1141 9	Y	1037	1019 0	23
11	12990 X	12881	-0-	-109	-0-	688 1 20 4	11084 3 1089 9	Y	990	1003 0	10
*12	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	667 1 23 4	12151 3 1144 9	Y	1040	1042 0	8
01	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 9885	- 15086			
08	6944 X	6733	-0-	-211	-0-	324 1 11 4	6115 3 283 9	Y	257	257 0	8
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	345 1 19 4	6346 3 295 9	Y	268	270 0	6
10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	367 1 8 4	6268 3 303 9	Y	275	270 0	11
11	6720 X	5655	-0-	-1065	-0-	315 1 9 4	5091 3 240 9	Y	218	221 0	8
12	6944 X	4611	-0-	-2333	-0-	230 1 7 4	4185 3 189 9	Y	172	172 0	8
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9750	- 15218			
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
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	121 4	1 4	2288 3	Y	203	202 0	7
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	128 7	1 4	2328 229	Y	208	210 0	5
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	130 2	1 4	2219 226	Y	205	202 0	8
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	133 4	1 4	2148 257	Y	234	236 0	6
*12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	142 4	1 4	2576 301	Y	274	273 0	7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9745	- 15015			
08	9827 X	9531	-0-	-296	-0-	465 16	1 4	8746 304	Y	276	274 0	2
09	9510 X	8349	-0-	-1161	-0-	413 23	1 4	7576 337	Y	306	307 0	1
10	9827 X	8485	-0-	-1342	-0-	448 9	1 4	7668 360	Y	327	321 0	7
11	9510 X	8902	-0-	-608	-0-	497 15	1 4	7995 395	Y	359	363 0	3
12	9827 X	8166	-0-	-1661	-0-	400 15	1 4	7282 469	Y	426	427 0	2
01	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-				Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9721	- 14893			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9828	- 15016			
08	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	142 4	1 4	2697 215	Y	195	195 0	5
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	142 7	1 4	2611 210	Y	191	192 0	4
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	120 2	1 4	2062 172	Y	156	154 0	6
11	2220 N	2001	-0-	-219	-0-	107 3	1 4	1711 180	Y	164	165 0	5
*12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	101 3	1 4	1827 198	Y	180	180 0	5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9850	- 15248				
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	589 1 19 4	11108 3 471 9	Y	428	426	0	4
09	11730 X	11661	-0-	-69	-0-	578 1 32 4	10609 3 442 9	Y	402	406	0	-0-
10	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	654 1 14 4	11165 3 521 9	Y	474	467	0	7
11	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	653 1 18 4	10508 3 682 9	Y	620	624	0	3
12	12121 X	11839	-0-	-282	-0-	586 1 21 4	10668 3 564 9	Y	513	516	0	-0-
01	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9785	- 14530				
08	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	548 1 19 4	10357 3 614 9	Y	558	556	0	14
09	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	494 1 26 4	9055 3 582 9	Y	529	534	0	9
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	498 1 11 4	8514 3 638 9	Y	580	571	0	18
11	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	515 1 15 4	8299 3 785 9	Y	714	718	0	14
12	9176 X	9062	-0-	-114	-0-	431 1 15 4	7849 3 767 9	Y	697	699	0	12
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 9783	- 15451				
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	457 1 16 4	8605 3 410 9	Y	373	369	0	6
09	8880 X	8292	-0-	-588	-0-	413 1 23 4	7579 3 277 9	Y	252	257	0	1
10	9176 X	7827	-0-	-1349	-0-	413 1 9 4	7056 3 349 9	Y	317	311	0	7
11	8880 X	7826	-0-	-1054	-0-	432 1 13 4	6959 3 422 9	Y	384	386	0	5
12	9176 X	8279	-0-	-897	-0-	408 1 15 4	7435 3 421 9	Y	383	384	0	4
01	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9731	- 15660				
08	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	813 1 26 4	15346 3 532 9	Y	484	481	0	5
09	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	788 1 44 4	14465 3 505 9	Y	459	462	0	2
10	16089 X	16011	-0-	-78	-0-	855 1 18 4	14609 3 529 9	Y	481	475	0	8
11	15570 X	15372	-0-	-198	-0-	866 1 24 4	13951 3 531 9	Y	483	489	0	2
12	16089 X	15729	-0-	-360	-0-	790 1 27 4	14378 3 534 9	Y	485	487	0	-0-
01	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9706	- 15972				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978		
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
08	868 N	539	-0-	-329	-0-	26 1 1 4	487 3 25 9	Y	23 23 0	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	679 3 72 9	Y	65 65 0	-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	1025 3 301 9	Y	274 265 0	9
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	1066 3 283 9	Y	257 262 0	4
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	65 1 2 4	1175 3 277 9	Y	252 251 0	5
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	5
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006		
08	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	339 1 12 4	6394 3 483 9	Y	439 436 0	6
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	324 1 19 4	5957 3 453 9	Y	412 416 0	2
10	6882 X	6837	-0-	-45	-0-	352 1 8 4	5998 3 479 9	Y	435 429 0	8
11	6660 X	6650	-0-	-10	-0-	358 1 11 4	5760 3 521 9	Y	474 479 0	3
12	6882 X	6819	-0-	-63	-0-	331 1 13 4	6032 3 443 9	Y	403 404 0	2
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT	2
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056		
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	82 1 3 4	1566 3 145 9	Y	132 130 0	15
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	84 1 5 4	1527 3 141 9	Y	128 129 0	14
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	1579 3 144 9	Y	131 129 0	16
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	99 1 4 4	1587 3 140 9	Y	127 128 0	15
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	83 1 3 4	1516 3 117 9	Y	106 106 0	15
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT	15
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708		
08	5952 X	5474	-0-	-478	-0-	252 1 8 4	4761 3 453 9	Y	412 410 0	4
09	5760 X	5363	-0-	-397	-0-	254 1 14 4	4665 3 430 9	Y	391 394 0	1
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	334 1 8 4	5722 3 529 9	Y	481 473 0	9
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	351 1 10 4	5643 3 549 9	Y	499 505 0	3
*12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	296 1 11 4	5374 3 536 9	Y	487 489 0	1
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	3	Y	199	200	0			2
09	2490 X	599	-0-	-1891	-0-	28	1	523	3	Y	43	45	0			-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	1	4	47	9							-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677							
08	7099 X	5440	-0-	-1659	-0-	250	1	4722	3	Y	419	416	0			4
09	6870 X	5208	-0-	-1662	-0-	249	1	4546	3	Y	363	367	0			-0-
10	7099 X	5438	-0-	-1661	-0-	274	1	4705	3	Y	413	406	0			7
11	6720 X	5234	-0-	-1486	-0-	281	1	4528	3	Y	380	386	0			1
12	5828 X	5515	-0-	-313	-0-	259	1	4749	3	Y	453	452	0			2
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	9	4	498	9	Y	NO RPT					2

PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960							
08	2542 X	2449	-0-	-93	-0-	117	1	2202	3	Y	115	114	0			8
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	123	1	2257	3	Y	120	120	0			8
10	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	131	1	2216	3	Y	107	105	0			10
11	2460 X	2255	-0-	-205	-0-	125	1	2016	3	Y	100	101	0			9
*12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	119	1	2168	3	Y	134	133	0			10
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	3	4	147	9	Y	NO RPT					10

PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605							
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	278	1	5248	3	Y	478	475	0			8
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	3	Y	447	450	0			5
10	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	322	1	5504	3	Y	455	448	0			12
11	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	315	1	5068	3	Y	465	471	0			6
12	5859 X	5585	-0-	-274	-0-	266	1	4818	3	Y	445	446	0			5
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	11	4	490	9	Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8723 - 14541						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	364 1	6857 3	13 4	925 9	Y	841	836 0				6
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	358 1	6562 3	20 4	891 9	Y	810	814 0				2
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	390 1	6673 3	8 4	922 9	Y	838	824 0				16
11	7350 X	7255	-0-	-95	-0-	375 1	6038 3	11 4	831 9	Y	755	766 0				5
12	7595 X	7480	-0-	-115	-0-	351 1	6379 3	14 4	736 9	Y	669	672 0				2
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8364 - 14693						
08	11749 X	5102	-0-	-6647	-0-	230 1	4331 3	7 4	534 9	Y	485	482 0				5
09	11340 X	4926	-0-	-6414	-0-	228 1	4189 3	12 4	497 9	Y	452	456 0				1
10	10106 X	4887	-0-	-5219	-0-	242 1	4122 3	5 4	518 9	Y	471	465 0				7
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	276 1	4436 3	7 4	499 9	Y	454	460 0				1
*12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	257 1	4682 3	9 4	463 9	Y	421	422 0				-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8506 - 14769						
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	178 1	3363 3	6 4	140 9	Y	127	125 0				7
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	164 1	2997 3	8 4	105 9	Y	95	96 0				6
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	160 1	2739 3	4 4	96 9	Y	87	86 0				7
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	181 1	2900 3	5 4	90 9	Y	82	83 0				6
*12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	157 1	2842 3	5 4	79 9	Y	72	73 0				5
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8419 - 14784						
08	7502 X	4733	-0-	-2769	-0-	221 1	4158 3	7 4	347 9	Y	315	313 0				7
09	7260 X	4547	-0-	-2713	-0-	218 1	4003 3	12 4	314 9	Y	285	288 0				4
10	7502 X	4959	-0-	-2543	-0-	257 1	4377 3	5 4	320 9	Y	291	286 0				9
11	6330 X	4368	-0-	-1962	-0-	231 1	3736 3	7 4	394 9	Y	358	362 0				5
12	4743 X	4124	-0-	-619	-0-	197 1	3603 3	6 4	318 9	Y	289	292 0				2
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					2

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 9762	- 16250			
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	
08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	290 1 7 4	4297 3 391 9	Y	355	355 0	7	
09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	263 1 11 4	3801 3 406 9	Y	369	372 0	4	
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	305 1 4 4	4109 3 404 9	Y	367	363 0	8	
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	316 1 7 4	4067 3 408 9	Y	371	376 0	3	
*12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	294 1 7 4	4154 3 406 9	Y	369	369 0	3	
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		3	
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 9597	- 16007			
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	383 1 9 4	5661 3 420 9	Y	382	379 0	3	
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	370 1 16 4	5326 3 384 9	Y	349	351 0	1	
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	394 1 6 4	5336 3 405 9	Y	368	363 0	6	
11	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	387 1 8 4	4980 3 413 9	Y	375	379 0	2	
*12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	389 1 9 4	5512 3 427 9	Y	388	389 0	1	
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		1	
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9116	PERF. 9701	- 16012			
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	287 1 7 4	4235 3 537 9	Y	488	485 0	6	
09	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	272 1 11 4	3920 3 473 9	Y	430	435 0	1	
10	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	301 1 5 4	4092 3 433 9	Y	394	389 0	6	
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	302 1 7 4	3890 3 397 9	Y	361	367 0	-0-	
12	4743 X	3257	-0-	-1486	-0-	196 1 5 4	2775 3 281 9	Y	255	254 0	1	
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		1	
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856	COMPL. DATE 08/04/2017	TOTAL DEPTH 9245	PERF. 9800	- 16097			
08	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	435 1 12 4	6428 3 514 9	Y	467	462 0	10	
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	427 1 19 4	6150 3 436 9	Y	396	400 0	6	
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	457 1 8 4	6192 3 363 9	Y	330	325 0	11	
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	452 1 12 4	5832 3 436 9	Y	396	399 0	8	
*12	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	427 1 12 4	6040 3 473 9	Y	430	431 0	7	
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		7	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 8988		PERF.10010 - 15899			
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
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	424 1 15 4	7995 3 421 9	Y	383	380 0	9
09	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	409 1 23 4	7507 3 397 9	Y	361	366 0	4
10	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	431 1 9 4	7344 3 396 9	Y	360	356 0	8
11	7860 X	6718	-0-	-1142	-0-	374 1 11 4	5994 3 339 9	Y	308	313 0	3
12	8122 X	5887	-0-	-2235	-0-	290 1 11 4	5261 3 325 9	Y	295	295 0	3
01	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9868 - 15921	
08	8153 X	7152	-0-	-1001	-0-	405 1 11 4	5993 3 743 9	Y	675	671 0	12
09	7890 X	6956	-0-	-934	-0-	407 1 18 4	5858 3 673 9	Y	612	617 0	7
10	8153 X	6931	-0-	-1222	-0-	433 1 8 4	5866 3 624 9	Y	567	560 0	14
11	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	435 1 9 4	5596 3 605 9	Y	550	556 0	8
12	7533 X	6636	-0-	-897	-0-	401 1 12 4	5681 3 542 9	Y	493	496 0	5
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9580 - 15904	
08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	366 1 13 4	6892 3 469 9	Y	426	424 0	8
09	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	366 1 20 4	6715 3 399 9	Y	363	367 0	4
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	389 1 8 4	6637 3 348 9	Y	316	311 0	9
11	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	420 1 13 4	6756 3 416 9	Y	378	382 0	5
*12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	382 1 14 4	6940 3 413 9	Y	375	377 0	3
01	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9480 - 15778	
08	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	446 1 12 4	6606 3 620 9	Y	564	560 0	6
09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	424 1 19 4	6097 3 552 9	Y	502	506 0	2
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	442 1 8 4	6000 3 562 9	Y	511	503 0	10
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	440 1 10 4	5677 3 530 9	Y	482	489 0	3
*12	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	452 1 14 4	6392 3 470 9	Y	427	429 0	1
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT		1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9835 - 15948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	338 1	4997 3	8 4	593 9	Y	539	536	0		5
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	348 1	4999 3	14 4	596 9	Y	542	545	0		2
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	369 1	5011 3	5 4	521 9	Y	474	469	0		7
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	369 1	4756 3	8 4	590 9	Y	536	541	0		2
*12	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	348 1	4926 3	9 4	443 9	Y	403	405	0		-0-
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9680 - 15880					
08	7006 X	6914	-0-	-92	-0-	336 1	6339 3	11 4	228 9	Y	207	206	0		4
09	6780 X	6468	-0-	-312	-0-	322 1	5904 3	18 4	224 9	Y	204	205	0		3
10	7006 X	6848	-0-	-158	-0-	364 1	6225 3	8 4	251 9	Y	228	223	0		8
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	407 1	6547 3	12 4	295 9	Y	268	271	0		5
*12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	408 1	7442 3	15 4	328 9	Y	298	299	0		4
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 9446 - 16025					
08	7781 X	7070	-0-	-711	-0-	333 1	6297 3	11 4	429 9	Y	390	388	0		6
09	7530 X	6506	-0-	-1024	-0-	315 1	5777 3	18 4	396 9	Y	360	364	0		2
10	7781 X	6822	-0-	-959	-0-	353 1	6025 3	8 4	436 9	Y	396	390	0		8
11	7230 X	5490	-0-	-1740	-0-	301 1	4831 3	8 4	350 9	Y	318	326	0		-0-
12	7068 X	6601	-0-	-467	-0-	325 1	5902 3	12 4	362 9	Y	329	329	0		-0-
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8284 - 16448					
08	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	504 1	6676 3	13 4	1289 9	Y	1172	1166	0		10
09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	475 1	6126 3	18 4	1183 9	Y	1075	1082	0		3
10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	500 1	6063 3	8 4	1328 9	Y	1207	1188	0		22
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	506 1	5837 3	11 4	1375 9	Y	1250	1264	0		8
*12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	465 1	6035 3	13 4	1327 9	Y	1206	1209	0		5
01	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT				5

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 9589	- 17952						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	463 1	4763 3	7 4	477 9	Y	434	431 0			4
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	453 1	5184 3	14 4	517 9	Y	470	472 0			2
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	292 1	4975 3	5 4	470 9	Y	427	422 0			7
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	292 1	4691 3	8 4	457 9	Y	415	420 0			2
*12	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	265 1	4801 3	9 4	455 9	Y	414	415 0			1
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9650	- 17766						
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	850 1	8739 3	16 4	1222 9	Y	1111	1105 0			12
09	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	728 1	8287 3	26 4	1123 9	Y	1021	1030 0			3
10	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	493 1	8419 3	11 4	1153 9	Y	1048	1031 0			20
11	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	496 1	7952 3	15 4	1178 9	Y	1071	1084 0			7
*12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	456 1	8321 3	17 4	1183 9	Y	1075	1078 0			4
01	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9650	- 17766						
08	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	275 1	2840 3	4 4	414 9	Y	376	371 0			8
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	371 1	4209 3	12 4	571 9	Y	519	520 0			7
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	205 1	3508 3	4 4	458 9	Y	416	413 0			10
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	207 1	3355 3	5 4	385 9	Y	350	357 0			3
12	3751 X	2954	-0-	-797	-0-	135 1	2462 3	4 4	353 9	Y	321	322 0			2
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 8787	PERF. 9482	- 17764						
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	526 1	5434 3	10 4	1077 9	Y	979	971 0			9
09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	462 1	5281 3	16 4	1036 9	Y	942	949 0			2
10	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	309 1	5292 3	8 4	963 9	Y	875	862 0			15
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	320 1	5166 3	9 4	978 9	Y	889	900 0			4
*12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	288 1	5239 3	11 4	932 9	Y	847	848 0			3
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393		
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
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	423 1 9 4	5602 3 821 9	Y	746	741 0	7
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	410 1 17 4	5286 3 851 9	Y	774	779 0	2
10	6727 X	6454	-0-	-273	-0-	419 1 6 4	5074 3 955 9	Y	868	854 0	16
11	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	457 1 8 4	5254 3 911 9	Y	828	839 0	5
12	6727 X	6650	-0-	-77	-0-	408 1 9 4	5292 3 941 9	Y	855	857 0	3
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307		
08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	545 1 13 4	7223 3 1430 9	Y	1300	1291 0	13
09	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	543 1 22 4	7007 3 1251 9	Y	1137	1147 0	3
10	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	596 1 9 4	7245 3 1410 9	Y	1282	1261 0	24
11	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	598 1 13 4	6882 3 1375 9	Y	1250	1267 0	7
*12	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	563 1 15 4	7290 3 1322 9	Y	1202	1206 0	3
01	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437		
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	403 1 9 4	5343 3 1145 9	Y	1041	1036 0	14
09	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	392 1 14 4	5071 3 1122 9	Y	1020	1027 0	7
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	406 1 5 4	4931 3 1109 9	Y	1008	992 0	23
11	6150 X	5202	-0-	-948	-0-	338 1 7 4	3888 3 969 9	Y	881	896 0	8
*12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	445 1 10 4	5785 3 1373 9	Y	1248	1244 0	12
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017			TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 9538 - 16067						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11594 X	11382	-0-	-212	-0-	542	1	10218	3	Y	549	547	0			4
						18	4	604	9							
09	11220 X	10758	-0-	-462	-0-	524	1	9624	3	Y	528	530	0			2
						29	4	581	9							
10	11594 X	10851	-0-	-743	-0-	564	1	9640	3	Y	577	567	0			12
						12	4	635	9							
11	11220 X	10350	-0-	-870	-0-	568	1	9141	3	Y	568	576	0			4
						16	4	625	9							
12	11594 X	10707	-0-	-887	-0-	524	1	9547	3	Y	562	564	0			2
						18	4	618	9							
01	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9606 - 15929						
08	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	344	1	6506	3	Y	296	295	0			5
						11	4	326	9							
09	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	336	1	6147	3	Y	277	278	0			4
						19	4	305	9							
10	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	364	1	6225	3	Y	266	261	0			9
						8	4	293	9							
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	366	1	5862	3	Y	310	313	0			6
						11	4	341	9							
*12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	329	1	5991	3	Y	287	287	0			6
						12	4	316	9							
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 8984		PERF.10017 - 18605						
08	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	375	1	7080	3	Y	640	637	0			7
						13	4	704	9							
09	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	379	1	6966	3	Y	720	722	0			5
						21	4	792	9							
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	419	1	7169	3	Y	787	774	0			18
						9	4	866	9							
11	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	414	1	6651	3	Y	965	971	0			12
						13	4	1062	9							
*12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	373	1	6788	3	Y	1027	1027	0			12
						14	4	1130	9							
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017				TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	569 19	10749 831	3 4	3 9	Y	755	750	0			6
09	10170 X	5719	-0-	-4451	-0-	273 15	5015 416	3 4	3 9	Y	378	384	0			-0-
10	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	756 15	12930 1052	3 4	3 9	Y	956	931	0			25
11	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	773 22	12440 1317	3 4	3 9	Y	1197	1204	0			18
*12	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	684 24	12450 1377	3 4	3 9	Y	1252	1254	0			16
01	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					16
PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205						
08	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	820 26	15474 1689	3 4	3 9	Y	1535	1525	0			14
09	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	797 45	14623 1495	3 4	3 9	Y	1359	1370	0			3
10	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	860 18	14708 1581	3 4	3 9	Y	1437	1414	0			26
11	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	873 24	14053 1361	3 4	3 9	Y	1237	1258	0			5
*12	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	795 27	14476 1524	3 4	3 9	Y	1385	1385	0			5
01	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393						
08	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	460 16	8688 993	3 4	3 9	Y	903	898	0			6
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	447 24	8208 889	3 4	3 9	Y	808	812	0			2
10	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	483 10	8252 902	3 4	3 9	Y	820	807	0			15
11	9120 X	8921	-0-	-199	-0-	475 14	7665 767	3 4	3 9	Y	697	708	0			4
12	9424 X	9058	-0-	-366	-0-	428 15	7787 828	3 4	3 9	Y	753	754	0			3
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205						
08	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	569 19	10752 879	3 4	3 9	Y	799	794	0			7
09	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	645 36	11823 1000	3 4	3 9	Y	909	913	0			3
10	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	669 14	11448 933	3 4	3 9	Y	848	835	0			16
11	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	613 17	9871 948	3 4	3 9	Y	862	873	0			5
*12	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	550 20	10036 938	3 4	3 9	Y	853	854	0			4
01	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		13163 X	13163	-0-	-0-	586	1 11039 3	Y	1381	1371 0	28
						19	4 1519 9				
09		12062 X	12062	-0-	-0-	550	1 10086 3	Y	1268	1279 0	17
						31	4 1395 9				
10		13663 X	13663	-0-	-0-	672	1 11485 3	Y	1356	1335 0	38
						14	4 1492 9				
11		12228 X	12228	-0-	-0-	628	1 10124 3	Y	1325	1341 0	22
						18	4 1458 9				
*12		12020 X	12020	-0-	-0-	550	1 10005 3	Y	1314	1316 0	20
						20	4 1445 9				
01		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-		Y	NO RPT		20
-----											
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102			
08		7764 X	7764	-0-	-0-	352	1 6645 3	Y	686	684 0	6
						12	4 755 9				
09		6967 X	6967	-0-	-0-	324	1 5963 3	Y	602	606 0	2
						18	4 662 9				
10		7447 X	7447	-0-	-0-	372	1 6343 3	Y	658	647 0	13
						8	4 724 9				
11		7111 X	7111	-0-	-0-	375	1 6041 3	Y	622	630 0	5
						11	4 684 9				
*12		7286 X	7286	-0-	-0-	342	1 6249 3	Y	620	622 0	3
						13	4 682 9				
01		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-		Y	NO RPT		3
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085			
08		12951 X	12951	-0-	-0-	566	1 10668 3	Y	1544	1531 0	27
						19	4 1698 9				
09		12016 X	12016	-0-	-0-	539	1 9895 3	Y	1411	1424 0	14
						30	4 1552 9				
10		12185 X	12185	-0-	-0-	586	1 9996 3	Y	1445	1422 0	37
						13	4 1590 9				
11		11504 X	11504	-0-	-0-	580	1 9350 3	Y	1416	1434 0	19
						16	4 1558 9				
*12		11877 X	11877	-0-	-0-	539	1 9794 3	Y	1385	1388 0	16
						20	4 1524 9				
01		11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-		Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 8711 - 19013			
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	
08	8680 X	7333	-0-	-1347	-0-	328 1	6200 3	Y	722	718 0		8	
						11 4	794 9						
09	8400 X	7622	-0-	-778	-0-	354 1	6494 3	Y	686	691 0		3	
						19 4	755 9						
10	8680 X	7795	-0-	-885	-0-	387 1	6612 3	Y	716	704 0		15	
						8 4	788 9						
11	8400 X	7497	-0-	-903	-0-	392 1	6302 3	Y	720	729 0		6	
						11 4	792 9						
12	8246 X	7543	-0-	-703	-0-	351 1	6380 3	Y	725	728 0		3	
						14 4	798 9						
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8696 - 19240			
08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	380 1	7173 3	Y	781	778 0		10	
						13 4	859 9						
09	8100 X	7914	-0-	-186	-0-	364 1	6673 3	Y	779	784 0		5	
						20 4	857 9						
10	8370 X	8037	-0-	-333	-0-	397 1	6766 3	Y	787	774 0		18	
						8 4	866 9						
11	8100 X	7469	-0-	-631	-0-	387 1	6235 3	Y	760	770 0		8	
						11 4	836 9						
12	8370 X	7710	-0-	-660	-0-	359 1	6521 3	Y	742	743 0		7	
						14 4	816 9						
01	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			7	
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 8566 - 14327			
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	352 1	6626 3	N	650	648 0		6	
						12 4	715 9						
09	7050 X	6940	-0-	-110	-0-	323 1	5914 3	N	623	627 0		2	
						18 4	685 9						
10	7285 X	6890	-0-	-395	-0-	339 1	5797 3	N	678	666 0		14	
						8 4	746 9						
11	7050 X	6747	-0-	-303	-0-	345 1	5563 3	N	754	760 0		8	
						10 4	829 9						
12	7285 X	6865	-0-	-420	-0-	314 1	5737 3	N	729	732 0		5	
						12 4	802 9						
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT			5	
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9493		PERF. 9550 - 14480			
08	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	634 1	11963 3	Y	225	227 0		4	
						21 4	248 9						
09	12060 X	11896	-0-	-164	-0-	599 1	10990 3	Y	249	247 0		6	
						33 4	274 9						
10	12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	609 1	10401 3	Y	326	319 0		13	
						13 4	359 9						
11	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	788 1	12667 3	Y	501	502 0		12	
						23 4	551 9						
12	12462 X	12292	-0-	-170	-0-	611 1	11119 3	Y	492	493 0		11	
						21 4	541 9						
01	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004		
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
08	8587 X	8537	-0-	-50	-0-	399 1 14 4	7550 3 574 9	Y	522	519 0	5
09	8310 X	7995	-0-	-315	-0-	391 1 21 4	7169 3 414 9	Y	376	380 0	1
10	8587 X	8129	-0-	-458	-0-	427 1 9 4	7301 3 392 9	Y	356	351 0	6
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	505 1 15 4	8137 3 520 9	Y	473	476 0	3
*12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	439 1 16 4	7981 3 498 9	Y	453	454 0	2
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295		
08	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	691 1 23 4	13052 3 704 9	Y	640	637 0	4
09	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	677 1 37 4	12423 3 780 9	Y	709	710 0	3
10	14012 X	13321	-0-	-691	-0-	698 1 15 4	11941 3 667 9	Y	606	598 0	11
11	13560 X	13270	-0-	-290	-0-	732 1 21 4	11778 3 739 9	Y	672	677 0	6
12	14012 X	13185	-0-	-827	-0-	651 1 23 4	11838 3 673 9	Y	612	614 0	4
01	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387		
08	11005 X	10930	-0-	-75	-0-	528 1 18 4	9936 3 448 9	Y	407	405 0	5
09	10650 X	10202	-0-	-448	-0-	502 1 27 4	9224 3 449 9	Y	408	413 0	-0-
10	11005 X	10288	-0-	-717	-0-	543 1 12 4	9250 3 483 9	Y	439	433 0	6
11	10650 X	9756	-0-	-894	-0-	532 1 15 4	8557 3 652 9	Y	593	595 0	4
12	11005 X	9738	-0-	-1267	-0-	472 1 17 4	8600 3 649 9	Y	590	593 0	1
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358		
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	568 1 19 4	10708 3 873 9	Y	794	787 0	15
09	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	516 1 28 4	9461 3 809 9	Y	735	740 0	10
10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	464 1 9 4	7939 3 688 9	Y	625	617 0	18
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-			Y	-0-	18 0	-0-
12	9052 X	7267	-0-	-1785	-0-	348 1 14 4	6336 3 569 9	Y	517	510 0	7
01	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT		7



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF.10274 - 15051			
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		
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	532 1 18 4	10032 3 536 9	Y	487	485 0	4		
09	10530 X	9760	-0-	-770	-0-	481 1 26 4	8828 3 425 9	Y	386	389 0	1		
10	10881 X	9629	-0-	-1252	-0-	506 1 11 4	8655 3 457 9	Y	415	411 0	5		
11	10530 X	9738	-0-	-792	-0-	541 1 16 4	8707 3 474 9	Y	431	435 0	1		
12	10881 X	9771	-0-	-1110	-0-	483 1 17 4	8800 3 471 9	Y	428	429 0	-0-		
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9608		PERF.10118 - 16531			
08	15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	760 1 25 4	14343 3 737 9	Y	670	666 0	6		
09	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	804 1 45 4	14745 3 823 9	Y	748	750 0	4		
10	15748 X	15269	-0-	-479	-0-	796 1 16 4	13602 3 855 9	Y	777	765 0	16		
11	15240 X	13765	-0-	-1475	-0-	764 1 22 4	12296 3 683 9	Y	621	632 0	5		
12	15748 X	14594	-0-	-1154	-0-	722 1 25 4	13126 3 721 9	Y	655	655 0	5		
01	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-			Y	NO RPT		5		
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9645		PERF.10064 - 17014			
08	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	763 1 25 4	14373 3 777 9	Y	706	701 0	7		
09	14910 X	14762	-0-	-148	-0-	716 1 39 4	13150 3 857 9	Y	779	783 0	3		
10	15407 X	14587	-0-	-820	-0-	764 1 16 4	13056 3 751 9	Y	683	674 0	12		
11	14910 X	13759	-0-	-1151	-0-	760 1 22 4	12239 3 738 9	Y	671	679 0	4		
12	15407 X	13535	-0-	-1872	-0-	663 1 23 4	12072 3 777 9	Y	706	707 0	3		
01	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8544 - 14461			
08	11377 X	10984	-0-	-393	-0-	509 1 18 4	9607 3 850 9	N	773	767 0	9		
09	11010 X	10438	-0-	-572	-0-	496 1 27 4	9110 3 805 9	N	732	738 0	3		
10	11377 X	10566	-0-	-811	-0-	535 1 12 4	9140 3 879 9	N	799	785 0	17		
11	11010 X	9915	-0-	-1095	-0-	528 1 15 4	8483 3 889 9	N	808	818 0	7		
12	11284 X	10428	-0-	-856	-0-	495 1 18 4	8995 3 920 9	N	836	837 0	6		
01	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT		6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8637 - 14193				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	7450	-0-	7450	14697	342	1 6445	11	4 652	Y	593	590	0	12
09	T. A.	6961	-0-	6961	21658	329	1 6041	18	4 573	Y	521	525	0	8
10	28750 X	7092	-0-	-21658	-0-	358	1 6111	8	4 615	Y	559	550	0	17
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	318	1 5111	9	4 526	Y	478	487	0	8
*12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	325	1 5903	12	4 593	Y	539	539	0	8
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8415 - 14090				
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	178	1 3360	6	4 349	Y	317	316	0	6
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	156	1 2845	8	4 264	Y	240	244	0	2
10	3348 X	1908	-0-	-1440	-0-	96	1 1657	2	4 153	Y	139	139	0	2
11	3240 X	2527	-0-	-713	-0-	136	1 2169	4	4 218	Y	198	198	0	2
12	3348 X	2042	-0-	-1306	-0-	97	1 1771	3	4 171	Y	155	156	0	1
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8508 - 13884				
08	4929 X	3916	-0-	-1013	-0-	171	1 3236	6	4 503	Y	457	455	0	4
09	4770 X	3804	-0-	-966	-0-	172	1 3151	9	4 472	Y	429	433	0	-0-
10	4929 X	4245	-0-	-684	-0-	205	1 3509	4	4 527	Y	479	471	0	8
11	4770 X	4085	-0-	-685	-0-	209	1 3361	6	4 509	Y	463	469	0	2
*12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	199	1 3620	6	4 532	Y	484	484	0	2
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8733 - 19906				
08	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	561	1 10594	19	4 1884	Y	1713	1696	0	21
09	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	487	1 8927	26	4 1410	Y	1282	1298	0	5
10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	545	1 9323	12	4 1340	Y	1218	1200	0	23
11	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	541	1 8708	16	4 1287	Y	1170	1186	0	7
12	10881 X	10751	-0-	-130	-0-	488	1 8888	18	4 1357	Y	1234	1234	0	7
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT			7

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: B 09HY		RRCID ->	285792	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	8653	- 19826			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE		BALANCE
08		11532 X	9249	-0-	-2283	-0-	411 1	7756 3	Y		970		968 0			11
							15 4	1067 9								
09		11160 X	8597	-0-	-2563	-0-	391 1	7173 3	Y		920		928 0			3
							21 4	1012 9								
10		11532 X	8421	-0-	-3111	-0-	410 1	7004 3	Y		907		893 0			17
							9 4	998 9								
11		11160 X	7864	-0-	-3296	-0-	401 1	6454 3	Y		906		916 0			7
							12 4	997 9								
12		11253 X	7868	-0-	-3385	-0-	360 1	6561 3	Y		848		850 0			5
							14 4	933 9								
01		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y		NO RPT					5
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 09HZ		RRCID ->	285793	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8800	- 20303			
08		14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	637 1	12007 3	Y		2005		2003 0			30
							21 4	2206 9								
09		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	605 1	11109 3	Y		1746		1762 0			14
							33 4	1921 9								
10		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	644 1	10995 3	Y		1779		1752 0			41
							13 4	1957 9								
11		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	637 1	10272 3	Y		1779		1800 0			20
							18 4	1957 9								
*12		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	582 1	10607 3	Y		1803		1805 0			18
							21 4	1983 9								
01		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y		NO RPT					18
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 03HC		RRCID ->	285962	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8751	- 15556			
08		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	226 1	4267 3	Y		708		703 0			8
							7 4	779 9								
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	215 1	3939 3	Y		643		648 0			3
							11 4	707 9								
10		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	234 1	4009 3	Y		671		660 0			14
							5 4	738 9								
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	236 1	3788 3	Y		662		670 0			6
							7 4	728 9								
*12		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	205 1	3749 3	Y		674		676 0			4
							6 4	741 9								
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y		NO RPT					4
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 04HA		RRCID ->	286088	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8499	- 15298			
08		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	215 1	4028 3	Y		529		526 0			4
							7 4	582 9								
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	201 1	3677 3	Y		495		498 0			1
							11 4	545 9								
10		4495 X	4486	-0-	-9	-0-	218 1	3724 3	Y		491		485 0			7
							4 4	540 9								
11		4350 X	4161	-0-	-189	-0-	210 1	3392 3	Y		503		509 0			1
							6 4	553 9								
12		4495 X	4278	-0-	-217	-0-	196 1	3549 3	Y		479		480 0			-0-
							6 4	527 9								
01		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y		NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8552 - 15221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	245 7 4	1 4650	3 834	3 9	Y	758	755	0			9
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	236 13 4	1 4342	3 839	3 9	Y	763	768	0			4
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	265 5 4	1 4542	3 673	3 9	Y	612	606	0			10
11	5160 X	5053	-0-	-107	-0-	253 7 4	1 4083	3 710	3 9	Y	645	653	0			2
12	5332 X	5012	-0-	-320	-0-	225 7 4	1 4096	3 684	3 9	Y	622	623	0			1
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8753 - 15460					
08	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	332 11 4	1 6263	3 1133	3 9	Y	1030	1021	0			21
09	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	322 18 4	1 5895	3 1033	3 9	Y	939	948	0			12
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	339 8 4	1 5792	3 1026	3 9	Y	933	919	0			26
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	332 9 4	1 5366	3 1018	3 9	Y	925	937	0			14
*12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	283 11 4	1 5147	3 979	3 9	Y	890	893	0			11
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					11
-----																
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8603 - 15629					
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	201 6 4	1 3779	3 620	3 9	Y	564	562	0			10
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	185 10 4	1 3386	3 550	3 9	Y	500	505	0			5
10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	223 4 4	1 3830	3 992	3 9	Y	902	882	0			25
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	202 5 4	1 3259	3 620	3 9	Y	564	581	0			8
*12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	201 6 4	1 3657	3 712	3 9	Y	647	649	0			6
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8620 - 15321					
08	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	316 11 4	1 5967	3 1517	3 9	Y	1379	1366	0			20
09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	289 17 4	1 5294	3 1312	3 9	Y	1193	1204	0			9
10	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	293 6 4	1 4991	3 1198	3 9	Y	1089	1074	0			24
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	270 7 4	1 4362	3 1301	3 9	Y	1183	1194	0			13
*12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	208 6 4	1 3788	3 1134	3 9	Y	1031	1037	0			7
01	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16616 X	16504	-0-	-112	-0-	779	1 14698	3 1001	3 9	Y	910	906	0		6
09	16080 X	15325	-0-	-755	-0-	26 4	746 1 13695	4 1001 9	3 9	Y	766	771	0		1
10	16616 X	15389	-0-	-1227	-0-	41 4	807 1 13800	1 843 9	3 9	Y	696	688	0		9
11	16080 X	14310	-0-	-1770	-0-	16 4	792 1 12751	1 766 9	3 9	Y	676	684	0		1
12	16616 X	14503	-0-	-2113	-0-	23 4	713 1 12979	4 744 9	3 9	Y	715	714	0		2
01	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	24 4		787 9		Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647						
08	11501 X	10564	-0-	-937	-0-	509	1 9607	3 430	3 9	Y	391	391	0		7
09	11130 X	9923	-0-	-1207	-0-	18 4	490 1 8993	4 414 9	3 9	Y	376	379	0		4
10	11501 X	9812	-0-	-1689	-0-	26 4	519 1 8851	1 414 9	3 9	Y	392	386	0		10
11	11130 X	9809	-0-	-1321	-0-	11 4	545 1 8787	4 431 9	3 9	Y	419	423	0		6
12	11439 X	9832	-0-	-1607	-0-	16 4	486 1 8837	4 461 9	3 9	Y	447	447	0		6
01	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-	17 4		492 9		Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502						
08	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	944	1 17799	3 2301	3 9	Y	2092	2078	0		29
09	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	31 4	895 1 16425	4 2011 9	3 9	Y	1828	1846	0		11
10	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	50 4	945 1 16161	1 1726 9	3 9	Y	1569	1549	0		31
11	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	20 4	976 1 15710	4 1702 9	3 9	Y	1547	1567	0		11
*12	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	29 4	891 1 16229	1 1722 9	3 9	Y	1565	1568	0		8
01	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-	32 4				Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018						
08	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	743	1 14029	3 2020	3 9	Y	1836	1825	0		27
09	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	25 4	746 1 13685	4 1966 9	3 9	Y	1787	1801	0		13
10	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	41 4	806 1 13773	1 1970 9	3 9	Y	1791	1765	0		39
11	15690 X	14972	-0-	-718	-0-	16 4	773 1 12439	4 1738 9	3 9	Y	1580	1605	0		14
12	16213 X	15458	-0-	-755	-0-	22 4	712 1 12958	1 1764 9	3 9	Y	1604	1607	0		11
01	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-	24 4				Y	NO RPT				11

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
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		
08	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	816 1	15392 3	Y	1856	1848 0		30		
						26 4	2042 9							
09	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	825 1	15109 3	Y	1802	1815 0		17		
						46 4	1982 9							
10	20841 X	20841	-0-	-0-	-0-	1020 1	17440 3	Y	2146	2108 0		55		
						20 4	2361 9							
11	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	1022 1	16450 3	Y	2005	2034 0		26		
						29 4	2206 9							
*12	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	896 1	16330 3	Y	2014	2019 0		21		
						32 4	2215 9							
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-			Y	NO RPT			21		
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 28HC RRCID -> 286432			COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529					
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	237 1	4466 3	Y	660	653 0		8		
						7 4	726 9							
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	224 1	4117 3	Y	485	492 0		1		
						12 4	534 9							
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	235 1	4014 3	Y	485	479 0		7		
						5 4	534 9							
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	231 1	3726 3	Y	495	500 0		2		
						7 4	545 9							
12	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	191 1	3498 3	Y	451	453 0		-0-		
						6 4	496 9							
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 10HY RRCID -> 286461			COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360					
08	10881 X	10702	-0-	-179	-0-	512 1	9665 3	Y	461	459 0		8		
						18 4	507 9							
09	10530 X	9959	-0-	-571	-0-	490 1	8997 3	Y	405	410 0		3		
						26 4	446 9							
10	10881 X	10341	-0-	-540	-0-	545 1	9321 3	Y	421	415 0		9		
						12 4	463 9							
11	10530 X	9807	-0-	-723	-0-	544 1	8751 3	Y	451	455 0		5		
						16 4	496 9							
12	10881 X	10624	-0-	-257	-0-	525 1	9549 3	Y	484	485 0		4		
						18 4	532 9							
01	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT			4		
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 14HX RRCID -> 286462			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103					
08	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	784 1	14807 3	Y	2021	2006 0		29		
						26 4	2223 9							
09	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	849 1	15580 3	Y	1895	1907 0		17		
						47 4	2085 9							
10	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	893 1	15265 3	Y	1843	1816 0		44		
						18 4	2027 9							
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	827 1	13315 3	Y	1646	1670 0		20		
						23 4	1811 9							
*12	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	763 1	13896 3	Y	1546	1551 0		15		
						26 4	1701 9							
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-			Y	NO RPT			15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792			
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		
08	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	529 1 18 4	9980 3 1542 9	Y	1402	1396 0	19		
09	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	505 1 27 4	9265 3 1228 9	Y	1116	1130 0	5		
10	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	531 1 12 4	9097 3 1197 9	Y	1088	1072 0	21		
11	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	545 1 16 4	8795 3 1211 9	Y	1101	1114 0	8		
*12	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	504 1 18 4	9189 3 1176 9	Y	1069	1072 0	5		
01	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		5		
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728			
08	13051 X	12298	-0-	-753	-0-	598 1 20 4	11283 3 397 9	Y	361	360 0	2		
09	12630 X	11713	-0-	-917	-0-	582 1 32 4	10691 3 408 9	Y	371	372 0	1		
10	13051 X	11761	-0-	-1290	-0-	626 1 13 4	10695 3 427 9	Y	388	383 0	6		
11	12630 X	11021	-0-	-1609	-0-	618 1 17 4	9959 3 427 9	Y	388	391 0	3		
12	12679 X	10917	-0-	-1762	-0-	547 1 20 4	9951 3 399 9	Y	363	364 0	2		
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9506 - 15739			
08	18507 X	12661	-0-	-5846	-0-	607 1 20 4	11460 3 574 9	Y	522	519 0	4		
09	17910 X	11954	-0-	-5956	-0-	586 1 33 4	10757 3 578 9	Y	525	528 0	1		
10	18507 X	12027	-0-	-6480	-0-	630 1 13 4	10765 3 619 9	Y	563	554 0	10		
11	13320 X	11411	-0-	-1909	-0-	629 1 18 4	10137 3 627 9	Y	570	577 0	3		
12	12989 X	11526	-0-	-1463	-0-	571 1 20 4	10371 3 564 9	Y	513	514 0	2		
01	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 9365 - 15908			
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	816 1 26 4	15389 3 1217 9	Y	1106	1098 0	12		
09	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	773 1 44 4	14175 3 979 9	Y	890	899 0	3		
10	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	838 1 17 4	14340 3 955 9	Y	868	855 0	16		
11	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	832 1 23 4	13388 3 967 9	Y	879	890 0	5		
*12	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	746 1 26 4	13574 3 1015 9	Y	923	925 0	3		
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT		3		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	677 1	12758 3	22 4	1901 9	Y	1728	1717 0				23
09	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	657 1	12041 3	37 4	1659 9	Y	1508	1522 0				9
10	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	696 1	11885 3	15 4	1520 9	Y	1382	1363 0				28
11	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	702 1	11308 3	20 4	1583 9	Y	1439	1455 0				12
*12	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	636 1	11567 3	23 4	1614 9	Y	1467	1471 0				8
01	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	468 1	8823 3	16 4	836 9	Y	760	757 0				10
09	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	458 1	8422 3	25 4	854 9	Y	776	780 0				6
10	9703 X	9627	-0-	-76	-0-	498 1	8496 3	11 4	622 9	Y	565	559 0				12
11	9390 X	8644	-0-	-746	-0-	473 1	7604 3	14 4	553 9	Y	503	510 0				5
12	9703 X	9182	-0-	-521	-0-	448 1	8155 3	17 4	562 9	Y	511	513 0				3
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

08	12028 X	10763	-0-	-1265	-0-	511 1	9639 3	18 4	595 9	Y	541	537 0				5
09	11640 X	9704	-0-	-1936	-0-	470 1	8623 3	25 4	586 9	Y	533	536 0				2
10	12028 X	9504	-0-	-2524	-0-	493 1	8427 3	10 4	574 9	Y	522	514 0				10
11	11640 X	8854	-0-	-2786	-0-	482 1	7755 3	15 4	602 9	Y	547	553 0				4
12	11439 X	8342	-0-	-3097	-0-	403 1	7339 3	15 4	585 9	Y	532	533 0				3
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

08	5766 X	5361	-0-	-405	-0-	235 1	4422 3	7 4	697 9	Y	634	632 0				7
09	5580 X	4243	-0-	-1337	-0-	175 1	3207 3	10 4	851 9	Y	774	774 0				7
10	5766 X	4292	-0-	-1474	-0-	196 1	3340 3	4 4	752 9	Y	684	675 0				16
11	5250 X	4175	-0-	-1075	-0-	202 1	3250 3	5 4	718 9	Y	653	662 0				7
*12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	251 1	4595 3	8 4	1109 9	Y	1008	1004 0				11
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					11



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877						
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	EOM BALANCE
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	437	1	8225	3	Y	1103	1090	0		19
						15	4	1213	9						
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	391	1	7168	3	Y	955	964	0		10
						21	4	1051	9						
10	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	426	1	7283	3	Y	1103	1084	0		29
						9	4	1213	9						
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	430	1	6909	3	Y	1072	1086	0		15
						13	4	1179	9						
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	401	1	7322	3	Y	1196	1196	0		15
						15	4	1316	9						
01	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018			TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018			TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011						
08	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	563	1	10624	3	Y	616	612	0		5
						19	4	678	9						
09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	545	1	9984	3	Y	681	684	0		2
						30	4	749	9						
10	11501 X	11287	-0-	-214	-0-	585	1	9983	3	Y	642	634	0		10
						13	4	706	9						
11	11130 X	10713	-0-	-417	-0-	577	1	9282	3	Y	762	767	0		5
						16	4	838	9						
12	11501 X	10539	-0-	-962	-0-	515	1	9368	3	Y	580	584	0		1
						18	4	638	9						
01	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105						
08	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	404	1	7592	3	Y	1367	1364	0		20
						15	4	1504	9						
09	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	382	1	7021	3	Y	1238	1248	0		10
						21	4	1362	9						
10	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	410	1	6992	3	Y	1465	1440	0		35
						9	4	1612	9						
11	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	398	1	6416	3	Y	1407	1426	0		16
						12	4	1548	9						
*12	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	315	1	5748	3	Y	1576	1577	0		15
						12	4	1734	9						
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8404	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209 - 14782									
08	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	437 1	8236 3	15 4	1833 9	Y	1666	1657	0			23
09	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	409 1	7481 3	23 4	1682 9	Y	1529	1542	0			10
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	428 1	7318 3	9 4	1741 9	Y	1583	1558	0			35
11	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	399 1	6432 3	12 4	1803 9	Y	1639	1657	0			17
*12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	365 1	6630 3	14 4	1844 9	Y	1676	1677	0			16
01	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					16
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8104 - 14352									
08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	399 1	7523 3	14 4	1305 9	Y	1186	1181	0			16
09	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	355 1	6526 3	19 4	964 9	Y	876	887	0			5
10	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	351 1	6004 3	8 4	1764 9	Y	1604	1568	0			41
11	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	504 1	8105 3	15 4	2336 9	Y	2124	2134	0			31
*12	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	480 1	8743 3	17 4	1342 9	Y	1220	1238	0			13
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8218	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307	COMPL. DATE 01/30/2019	TOTAL DEPTH 3273	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8317 - 15662						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	472 1 16 4	8897 3 1814 9	Y	1649	1637	0		22
09	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	463 1 25 4	8491 3 1735 9	Y	1577	1589	0		10
10	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	447 1 9 4	7631 3 1799 9	Y	1635	1609	0		36
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	464 1 13 4	7468 3 1821 9	Y	1655	1675	0		16
*12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	404 1 15 4	7362 3 1775 9	Y	1614	1617	0		13
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 3284	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9394	PERF. 9995 - 17111						
08	15686 X	13868	-0-	-1818	-0-	623 1 21 4	11773 3 1451 9	Y	1319	1310	0		24
09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	797 1 45 4	14633 3 1528 9	Y	1389	1396	0		17
10	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	872 1 18 4	14913 3 1527 9	Y	1388	1366	0		39
11	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	981 1 29 4	15781 3 1260 9	Y	1145	1167	0		17
*12	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	889 1 31 4	16181 3 1132 9	Y	1029	1035	0		11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11
PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9903 - 15938						
08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	749 1 25 4	14125 3 1517 9	Y	1379	1369	0		25
09	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	724 1 39 4	13261 3 1306 9	Y	1187	1199	0		13
10	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	815 1 16 4	13927 3 1348 9	Y	1225	1207	0		31
11	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	851 1 24 4	13701 3 1318 9	Y	1198	1213	0		16
*12	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	719 1 24 4	13071 3 1294 9	Y	1176	1178	0		14
01	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-			Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874 - 16471				
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
08	13764 X	12676	-0-	-1088	-0-	586 1 19 4	11037 3 1034 9	Y	940	935 0	13
09	13320 X	12701	-0-	-619	-0-	602 1 33 4	11029 3 1037 9	Y	943	949 0	7
10	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	766 1 16 4	13101 3 1102 9	Y	1002	985 0	24
11	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	743 1 21 4	11951 3 910 9	Y	827	843 0	8
12	13485 X	12865	-0-	-620	-0-	606 1 21 4	11039 3 1199 9	Y	1090	1088 0	10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848 - 16561				
08	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	939 1 31 4	17709 3 2573 9	Y	2339	2328 0	47
09	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	1101 1 61 4	20199 3 2593 9	Y	2357	2371 0	33
10	23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	1131 1 23 4	19348 3 2560 9	Y	2327	2291 0	69
11	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	1110 1 32 4	17855 3 2439 9	Y	2217	2246 0	40
*12	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	1004 1 36 4	18260 3 2437 9	Y	2215	2219 0	36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219 - 13613				
08	12958 X	11334	-0-	-1624	-0-	532 1 18 4	10011 3 773 9	Y	703	698 0	8
09	12540 X	10396	-0-	-2144	-0-	496 1 27 4	9112 3 761 9	Y	692	697 0	3
10	12958 X	10386	-0-	-2572	-0-	530 1 11 4	9047 3 798 9	Y	725	713 0	15
11	12210 X	9567	-0-	-2643	-0-	515 1 15 4	8288 3 749 9	Y	681	691 0	5
12	11501 X	9522	-0-	-1979	-0-	456 1 17 4	8316 3 733 9	Y	666	666 0	5
01	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
-----														
PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217				
08	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	1436	1	27077	3	Y	1392	1389	0	30
						47	4	1531	9					
09	17250 X	4755	-0-	-12495	-0-	234	1	4293	3	Y	196	223	0	3
						12	4	216	9					
10	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	1236	1	21143	3	Y	1260	1227	0	36
						26	4	1386	9					
11	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	1321	1	21252	3	Y	1364	1376	0	24
						38	4	1500	9					
*12	22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	1093	1	19889	3	Y	1219	1224	0	19
						39	4	1341	9					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8350 - 13650	
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
08	16523 X	16293	-0-	-230	-0-	755 1 25 4	14211 3 1302 9	Y	1184	1176 0	16
09	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	782 1 44 4	14328 3 1295 9	Y	1177	1184 0	9
10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	850 1 17 4	14531 3 1318 9	Y	1198	1181 0	26
11	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	867 1 24 4	13984 3 1163 9	Y	1057	1074 0	9
12	16399 X	15913	-0-	-486	-0-	769 1 27 4	13996 3 1121 9	Y	1019	1022 0	6
01	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 7835		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8350 - 13650	
08	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	755 1 25 4	14233 3 2127 9	Y	1934	1922 0	27
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	724 1 39 4	13262 3 1991 9	Y	1810	1824 0	13
10	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	771 1 16 4	13181 3 2061 9	Y	1874	1844 0	43
11	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	823 1 23 4	13249 3 2027 9	Y	1843	1867 0	19
*12	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	857 1 30 4	15618 3 2110 9	Y	1918	1920 0	17
01	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT		17
PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 9719 - 16720	
08	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	552 1 19 4	10396 3 1096 9	Y	996	992 0	12
09	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	546 1 30 4	10017 3 1054 9	Y	958	965 0	5
10	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	594 1 13 4	10139 3 1084 9	Y	985	970 0	20
11	10890 X	9377	-0-	-1513	-0-	502 1 15 4	8073 3 787 9	Y	715	732 0	3
12	11253 X	8614	-0-	-2639	-0-	412 1 15 4	7488 3 699 9	Y	635	637 0	1
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9848 - 16823					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	668	1 12571	3	1308	Y	1189	1182	0		14
09	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	658	1 12051	3	964	Y	876	887	0		3
10	14012 X	13366	-0-	-646	-0-	669	1 11443	3	1240	Y	1127	1106	0		24
11	13560 X	11576	-0-	-1984	-0-	618	1 9956	3	985	Y	895	913	0		6
12	14012 X	12256	-0-	-1756	-0-	584	1 10639	3	1012	Y	920	922	0		4
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-	21	4			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033 - 16756					
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	256	1 4835	3	510	Y	464	463	0		5
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	256	1 4686	3	395	Y	359	364	0		-0-
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	278	1 4735	3	472	Y	429	423	0		6
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	233	1 3763	3	413	Y	375	380	0		1
*12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	231	1 4207	3	471	Y	428	428	0		1
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	7	4			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9361 - 20244					
08	17329 X	16083	-0-	-1246	-0-	755	1 14237	3	1066	Y	969	966	0		11
09	16770 X	15490	-0-	-1280	-0-	749	1 13735	3	964	Y	876	882	0		5
10	17329 X	15128	-0-	-2201	-0-	783	1 13369	3	960	Y	873	860	0		18
11	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	1211	1 19493	3	1133	Y	1030	1039	0		9
*12	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	984	1 17910	3	1021	Y	928	932	0		5
01	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	35	4			Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9162 - 19492					
08	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	929	1 17531	3	1389	Y	1263	1258	0		20
09	18540 X	17884	-0-	-656	-0-	863	1 15821	3	1151	Y	1046	1058	0		8
10	19158 X	18002	-0-	-1156	-0-	913	1 15606	3	1464	Y	1331	1306	0		33
11	18540 X	17992	-0-	-548	-0-	994	1 15984	3	985	Y	895	919	0		9
12	19158 X	18659	-0-	-499	-0-	913	1 16628	3	1085	Y	986	987	0		8
01	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-	33	4			Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623				
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	
08	12803 X	11028	-0-	-1775	-0-	512 1 18 4	9656 3 842 9	Y	765	760 0	10	
09	12390 X	10082	-0-	-2308	-0-	481 1 26 4	8821 3 754 9	Y	685	690 0	5	
10	12803 X	10186	-0-	-2617	-0-	521 1 11 4	8888 3 766 9	Y	696	686 0	15	
11	11790 X	9419	-0-	-2371	-0-	505 1 15 4	8119 3 780 9	Y	709	716 0	8	
12	11036 X	9298	-0-	-1738	-0-	445 1 17 4	8080 3 756 9	Y	687	689 0	6	
01	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			Y	NO RPT		6	
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 8964	PERF.10451	- 17174				
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	668 1 22 4	12590 3 1031 9	Y	937	933 0	17	
09	13440 X	13276	-0-	-164	-0-	643 1 36 4	11790 3 807 9	Y	734	742 0	9	
10	13888 X	13249	-0-	-639	-0-	685 1 15 4	11700 3 849 9	Y	772	760 0	21	
11	13440 X	11727	-0-	-1713	-0-	628 1 18 4	10114 3 967 9	Y	879	886 0	14	
12	13888 X	11179	-0-	-2709	-0-	533 1 19 4	9696 3 931 9	Y	846	848 0	12	
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-			Y	NO RPT		12	
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165	- 18088				
08	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	781 1 26 4	14722 3 1500 9	Y	1364	1360 0	20	
09	16410 X	15630	-0-	-780	-0-	737 1 40 4	13510 3 1343 9	Y	1221	1232 0	9	
10	16957 X	15521	-0-	-1436	-0-	779 1 16 4	13310 3 1416 9	Y	1287	1266 0	30	
11	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	932 1 26 4	15017 3 1349 9	Y	1226	1242 0	14	
*12	21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	1069 1 38 4	19483 3 1385 9	Y	1259	1261 0	12	
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-			Y	NO RPT		12	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	718	1 13534	3	Y	1399	1395	0			19
						23	4 1539	9							
09	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	695	1 12748	3	Y	1117	1130	0			6
						38	4 1229	9							
10	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	757	1 12944	3	Y	1283	1262	0			27
						15	4 1411	9							
11	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	828	1 13331	3	Y	1499	1511	0			15
						23	4 1649	9							
12	15097 X	14925	-0-	-172	-0-	699	1 12716	3	Y	1351	1356	0			10
						24	4 1486	9							
01	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-				Y	NO RPT					10
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID -> 289954	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 8434	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240													
STS		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122		PERF. 11447 - 13631					
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	565	2	189	9	N	172	209	1	142
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	816	2	201	9	N	183	178	1	147
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	810	2	163	9	N	148	121	1	174
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	790	2	147	9	N	134	179	1	129
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	869	2	155	9	N	141	80	1	190
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	900	2	151	9	N	137	160	1	167

VERDUN OIL & GAS LLC		884566													
VIVION		WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390					
08	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	127	1	1123	3	Y	188	182	0	18
							207	9							
09	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	128	1	1142	3	Y	185	192	0	11
							204	9							
10	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	141	1	1092	3	Y	189	190	0	10
							208	9							
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	120	1	1104	3	Y	197	189	0	18
							217	9							
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	53	1	1148	3	Y	190	195	0	13
							209	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597					
08	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	46	1	2014	3	Y	433	423	0	17
							2	4							
							476	9							
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	33	1	2114	3	Y	397	406	0	8
							437	9							
10	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	30	1	2038	3	Y	339	343	0	4
							373	9							
11	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	29	1	1923	3	Y	357	356	0	5
							393	9							
12	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	33	1	2043	3	Y	283	284	0	4
							311	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8553 - 13680					
08	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	53	1	2328	3	Y	204	200	0	9
							2	4							
							224	9							
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	40	1	2561	3	Y	220	225	0	4
							242	9							
10	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	36	1	2425	3	Y	222	224	0	2
							244	9							
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	34	1	2317	3	Y	223	222	0	3
							245	9							
12	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	35	1	2170	3	Y	235	235	0	3
							259	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564		
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
08	5487 X	2170	-0-	-3317	-0-	47 1	2077 3	Y	40	40 0	2
09	4980 X	2249	-0-	-2731	-0-	2 4	44 9	Y	64	65 0	1
10	5146 X	2197	-0-	-2949	-0-	33 1	2145 3	Y	68	68 0	1
11	3990 X	2225	-0-	-1765	-0-	70 9	2088 3	Y	57	57 0	1
12	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	31 1	2107 3	Y	34	34 0	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 9	2945 3	Y	NO RPT		1
						47 1					
						37 9					
-----											
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738		
08	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	119 1	5264 3	Y	112	109 0	4
09	5820 X	5228	-0-	-592	-0-	5 4	123 9	Y	125	127 0	2
10	6014 X	5486	-0-	-528	-0-	78 1	5010 3	Y	213	213 0	2
11	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	138 9	5168 3	Y	147	147 0	2
12	5518 X	4734	-0-	-784	-0-	76 1	4724 3	Y	135	135 0	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	234 9	4487 3	Y	NO RPT		2
						70 1					
						162 9					
						149 9					
-----											
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460		
08	11780 X	11578	-0-	-202	-0-	227 1	10014 3	N	1206	1195 0	183
09	11790 X	11772	-0-	-18	-0-	10 4	1327 9	N	1326	1353 0	156
10	12183 X	11483	-0-	-700	-0-	157 1	10151 3	N	1277	1287 0	146
11	11790 X	11353	-0-	-437	-0-	1459 9	9916 3	N	1252	1249 0	149
12	12152 X	12129	-0-	-23	-0-	147 1	9720 3	N	1380	1377 0	152
01	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-	1405 9	10385 3	N	NO RPT		152
						144 1					
						1377 9					
						167 1					
						1518 9					
-----											
LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510		
08	14012 X	13877	-0-	-135	-0-	250 1	11013 3	N	2366	2334 0	242
09	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	11 4	2603 9	N	2025	2080 0	187
10	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	170 1	11007 3	N	1957	1973 0	171
11	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	2228 9	11817 3	N	2034	2034 0	171
*12	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	175 1	11568 3	N	2022	2019 0	174
01	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-	2153 9	11730 3	N	NO RPT		174
						172 1					
						2237 9					
						189 1					
						2224 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*07	0 W	1639	-0-	1639	1639	30 1	1418 3	N	174	170 0	4
						191 9					
*08	0 W	1981	-0-	1981	3620	37 1	1610 3	N	302	294 0	12
						2 4	332 9				
09	0 W	1877	-0-	1877	5497	23 1	1471 3	N	347	354 0	5
						382 9					
10	0 W	1954	-0-	1954	7451	24 1	1600 3	N	298	300 0	3
						328 9					
11	0 W	2083	-0-	2083	9534	26 1	1723 3	N	285	284 0	4
						314 9					
12	0 W	2045	-0-	2045	11579	27 1	1669 3	N	308	307 0	5
						339 9					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11579			N	NO RPT		5
-----											
VIVION UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653			
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642			
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516			
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 291980		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108			
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271			
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 291982		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082			
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LIGHT RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 291983		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566			
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
LIGHT RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	291984	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7600 - 18473	
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
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIGHT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	291994	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8180 - 13658	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VIVION		WELL #:		3	RRCID ->	292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF. 8098 - 14353	
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	46
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884	
08		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-		63
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		63
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	34 1	29
*11		180 N	64	-0-	-116	-0-	64 3		Y	-0-		29
12		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 3		Y	-0-		29
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		29
BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904	
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
*11		150 N	62	-0-	-88	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*11	210 N	54	-0-	-156	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4480 - 4510				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4440 - 4850				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4508 - 4580				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4619 - 4628				
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*11	120 N	46	-0-	-74	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4793 - 4804				
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*11	210 N	55	-0-	-155	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	279 N	90	-0-	-189	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4670 - 4677				
08	589 N	409	-0-	-180	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*11	390 N	157	-0-	-233	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844								
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
*11	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	3		N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3		N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843								
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	420 N	163	-0-	-257	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					8
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	4	1			4
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4
*11	210 N	59	-0-	-151	-0-	58	3	1	9	N	1					5
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	84	3	1	9	N	1	4	1			2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					8
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	4	1			4
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					4
*11	210 N	58	-0-	-152	-0-	57	3	1	9	N	1					5
12	310 N	90	-0-	-220	-0-	89	3	1	9	N	1	4	1			2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
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
08	589	N	270	-0-	-319	-0-	268 3	2	9	N	2					8
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-	4	1			4
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-					4
*11	270	N	64	-0-	-206	-0-	63 3	1	9	N	1					5
12	341	N	88	-0-	-253	-0-	87 3	1	9	N	1	4	1			2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					2
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480								
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108 3			N	-0-					105
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					105
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-					105
*11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44 3			N	-0-					105
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47 3			N	-0-					105
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					105
-----																
BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270								
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-					-0-
*11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29 3			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38 3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950								
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65 3			N	-0-					90
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-					90
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-					90
*11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32 3			N	-0-					90
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-					90
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					90

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
*11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	483	3	99	9	Y	90				207
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	3	66	9	Y	60	163	1		104
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	155	3	36	9	Y	33				137
*11	570	N	313	-0-	-257	-0-	272	3	41	9	Y	37				174
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	340	3	51	9	Y	46	177	1		43
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				43
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933											
BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581					
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877					
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		84	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
-----													
BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874					
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	N	6	25
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	12
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1	13
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	9	N	2	15
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	49	3	4	9	N	4	7
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5

CAGE (ESCONDIDO)		14597 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
RAM RIVER RESOURCES, INC.		689327												
SHAMROCK-CAGE		WELL #: 1089		RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY		871290												
CLAUNCH, B. C.		WELL #: 3		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)		14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
ELBO CO., THE		246610												
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 - 1102				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)		15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
G. & M. ENERGY COMPANY		292290												
HARRIS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2631 - 2650				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)		15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
TEXAS, LES & CO.		846666												
EBERT GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2796 - 2800				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

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
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

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
08	302124	302124	-0-	-0-	-0-	301588	2	536	9	N	487	527	1			74
09	483940	275465	-0-	-208475	-0-	274964	2	501	9	N	455	352	1			177
10	424173	262132	-0-	-162041	-0-	261593	2	539	9	N	490	516	1			151
11	369576	233283	-0-	-136293	-0-	232714	2	569	9	N	517	529	1			139
12	359409	229815	-0-	-129594	-0-	229314	2	501	9	N	455	347	1			247
*01	342893	221558	-0-	-121335	-0-	220972	2	586	9	N	533	524	1			256

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

---

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

---

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	EOM BALANCE
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	103 1	465 2	N	-0-		182
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	107 1	399 2	N	-0-		182
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	79 1	372 2	N	-0-		182
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	166 1	669 2	N	-0-		182
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	192 1	576 2	N	-0-		182
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		182

---

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

---

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

---

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

---

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

---

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

---

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

---

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

---

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

---

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

---

08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	106 1	488 2	N	-0-		160
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	108 1	411 2	N	-0-		160
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	80 1	381 2	N	-0-		160
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	166 1	682 2	N	-0-		160
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	204 1	607 2	N	-0-		160
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		160



CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
TRIUM, LTD.				871159							
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)				15146 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967							
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #:		8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 - 1622
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPANERO (CANYON)				15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930							
MOODY		WELL #:		1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2288 - 3333
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-

MOODY		WELL #:		4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3158 - 3285
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-

MOODY		WELL #:		6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235 - 3193
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-

MOODY		WELL #:		3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263 - 3875
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-							-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-							-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-							-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-							-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-							-0-

  

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-							-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-							-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-							-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-							-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-							-0-

  

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-							-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-							-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-							-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-							-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-							-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-							-0-

  

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
08	899 N	736	-0-	-163	-0-	45 1	691 2	N	-0-							-0-
09	900 N	722	-0-	-178	-0-	44 1	678 2	N	-0-							-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	42 1	656 2	N	-0-							-0-
11	720 N	532	-0-	-188	-0-	32 1	500 2	N	-0-							-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40 1	623 2	N	-0-							-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47 1	717 2	N	-0-							-0-

  

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

CARRON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CHALLENGER OIL INC		152379										
CARON		WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
R. BRACKEN		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
WEST, G.W.		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 110		RRCID -> 241733		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A				
GATES RANCH		WELL #: 1										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5333 - 5470		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300 - 5476		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4816 - 4832		
08	255 X	62	-0-	-193		6 1	56 3	Y	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-		3 1	36 3	Y	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-		9 3		Y	-0-
11	60 N	20	-0-	-40		1 1	19 3	Y	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-		1 1	14 3	Y	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-		18 1		Y	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5271	- 5326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4746	- 4762			
08	204	X	5	-0-	-199	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	14 1	N	-0-	-0-	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-	
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-	
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	-0-	
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6 1	N	-0-	-0-	
-----											
GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5433	- 5501			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
COTULLA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 251845	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5143	- 6370			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
GATES "O" TR3		WELL #: 3		RRCID -> 253106	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	- 5416			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
-----											
GATES "O" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 256538	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5358	- 5398			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
-----											
GATES O TR2		WELL #: 3		RRCID -> 257900	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5090	- 5120			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6665 - 8479		
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-		-0-		
09	3930 X	389	-0-	-3541	-0-	15	1	374	3	Y	-0-		
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	24	1	742	3	Y	-0-		
						13	9				1		
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	72	1	1690	3	Y	-0-		
*12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	-0-		
						1	9						
*01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	56	1	1475	3	Y	-0-		
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		STUMBERG	WELL #:	5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.	499978	ASSOCIATED	49B			CNTY: WEBB			
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5342 - 5514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		73		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		76		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76		
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		FLINT OAK ENERGY, LLC	273933	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4992 - 5043		
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	121	3	23	9	N	21	83	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	N	2	41	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4	45	
*11	150 N	63	-0-	-87	-0-	56	3	7	9	N	6	51	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	73	3	15	9	N	14	25	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	17	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		GATES RANCH	WELL #:	1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290 - 5400
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	3	Y	-0-	2	
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	103	1	1137	3	Y	-0-	2	
10	1271 N	508	-0-	-763	-0-	42	1	466	3	Y	-0-	2	
11	1230 N	567	-0-	-663	-0-	15	1	552	3	Y	-0-	2	
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	Y	-0-	2	
01	496 N	4	-0-	-492	-0-	4	1			Y	-0-	2	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	Y	-0-			10
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	70	1	769	3	Y	-0-			10
10		682 N	337	-0-	-345	-0-	28	1	309	3	Y	-0-			10
11		660 N	533	-0-	-127	-0-	15	1	518	3	Y	-0-			10
*12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-			10
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			10
-----															
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419															
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	3	N	-0-			-0-
10		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
-----															
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880															
08	24428	X	19912	-0-	-4516	-0-	1044	1	18583	3	N	259	187	1	170
							285	9							
09	22710	X	18702	-0-	-4008	-0-	696	1	17741	3	N	241	291	1	120
							265	9							
10	23188	X	18463	-0-	-4725	-0-	574	1	17627	3	N	238	188	1	170
							262	9							
11	21450	X	16748	-0-	-4702	-0-	671	1	15810	3	N	243	194	1	219
							267	9							
*12	19902	X	18450	-0-	-1452	-0-	762	1	17429	3	N	235	181	1	273
							259	9							
01	19902	X	18646	-0-	-1256	-0-	671	1	17711	3	N	240	260	1	253
							264	9							
-----															
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654															
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-			27
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	3	N	-0-			27
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	9	1	259	3	N	-0-			27
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-			27
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			27
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	N	-0-			27
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
MCR OPERATING GROUP		555857								
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991		
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
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265							
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265							
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-	-0-
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261							
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	N	-0-
09	360 N	189	-0-	-171	-0-	14 1	175 3	N	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	380 3	N	-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	9 1	111 3	N	-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	9 1	108 3	N	-0-
01	403 N	75	-0-	-328	-0-	6 1	69 3	N	-0-



CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA  
 COLE, L. R. & SONS 167090  
 COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)		17876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JT		RRCID -> 056202		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 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
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160				
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114				
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151				
CHITTIM		WELL #: 2130										
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1	N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1	N	-0-			-0-
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	127	-0-	127	127	127	2	N	-0-	-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	127			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	129 S	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
10	128 S	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
11	121 S	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
*12	121 S	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	176	2	21	9	N	19	66 1	50
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	168	2	14	9	N	13		63
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	161	2	13	9	N	12		75
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		75
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12		87
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467														
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572														
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393														
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514														
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		31
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-		31
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-		31
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		31
12		1457 N	1024	-0-	-433	-0-	1024	2			N	-0-		31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263														
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638														
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-		-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-		-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-		-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-		-0-
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263							
CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263							
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288	
08	DLQ G-10	28	-0-	28	283	28	1	Y	-0-
09	334 N	51	-0-	-283	-0-	51	1	Y	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290	
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
08	DLQ G-10	271	-0-	271	945	271	1	Y	-0-			-0-
09	996 N	51	-0-	-945	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337	
08	DLQ G-10	24	-0-	24	161	24	1	Y	-0-			-0-
09	212 N	51	-0-	-161	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	1	Y	-0-			-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	Y	-0-			-0-
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	1	Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #:		1581	RRCID ->	170673	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390	
08	14B DENY	41	-0-	41	6775	41	1	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	64	-0-	64	6839	64	1	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	265	-0-	265	7104	265	1	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	282	-0-	282	7386	282	1	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	275	-0-	275	7661	275	1	Y	-0-			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	7661			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #:		1141	RRCID ->	189043	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5452 - 8860	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
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
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 1	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 1	N	-0-		-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 1	N	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 1	N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 1	N	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 1	N	-0-		-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 1	N	-0-		-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 1	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 1	N	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 1	N	-0-		-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 1	N	-0-		-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 1	N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 1	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 1	N	-0-		-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1	N	-0-		-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 1	N	-0-		-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 1	N	-0-		-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 1	N	-0-		-0-
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 1	N	-0-		-0-
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176		
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 1	N	-0-		-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 1	N	-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 1	N	-0-		-0-
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 1	N	-0-		-0-
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 1	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 1	N	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 1	N	-0-		-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 1	N	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	1	N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1	N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1	N	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	1	N	-0-			-0-
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	1	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462				
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	1	N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	1	N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	1	N	-0-			-0-
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	1	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626				
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1	N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	1	N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	1	N	-0-			-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1	N	-0-			-0-
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	1	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1	N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461				
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	1	N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955				
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	1	N	-0-			-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1	N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1	N	-0-			-0-
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	1	N	-0-			-0-
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	1	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807				
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1	N	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	1	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																	
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619																	
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
*12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622																	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010																	
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
*11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			N	-0-					-0-
*12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121																	
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		3142 H	RRCID ->	212561	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5538 - 8943
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
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1	N	-0-		-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	1	N	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	1	N	-0-		-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1	N	-0-		-0-
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM 131		WELL #:		1131H	RRCID ->	213009	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5142	PERF. 5487 - 8851
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-		-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		4128HT	RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF. 5476 - 9100
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	1	N	-0-		-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	1	N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	1	N	-0-		-0-
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1	N	-0-		-0-
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		1176H	RRCID ->	230589	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5674 - 9006
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		2127H	RRCID ->	233338	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5793 - 9705
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		3129HT	RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 5375 - 8858
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1	N	-0-		-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	1	N	-0-		-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1	N	-0-		-0-
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1	N	-0-		-0-
*12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOKO CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708				
08	8046	7153	-0-	-893	-0-	7153	2	N	-0-			-0-
09	6480	7238	-0-	758	758	7238	2	N	-0-			-0-
10	8668	7303	-0-	-1365	-0-	7303	2	N	-0-			-0-
11	7300	6890	-0-	-410	-0-	6890	2	N	-0-			-0-
12	7222	6959	-0-	-263	-0-	6959	2	N	-0-			-0-
01	6696	6296	-0-	-400	-0-	6296	2	N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320				
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858										
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019												

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILSON				
REED, D. P.		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396								
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW 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
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	12	1	27	2	N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	749	-0-	-811	-0-	228	1	521	2	N	-0-			-0-
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	25	1	59	2	N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375	
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
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		WELL #:		765601	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOKE (WILCOX 4100)		WELL #:		20336 625	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978							
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093
08	124 #	11	-0-	-113	-0-	11 1			N	-0-	-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 1			N	-0-	-0-
10	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 1			N	-0-	-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 1			N	-0-	-0-
12	11 #	5	-0-	-6	-0-	5 1			N	-0-	-0-
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-	-0-

COOKE (WILCOX 4600)		WELL #:		20336 875	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283							
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. 4644 - 4654
08	14B2 EXT		-0-	-0-	3546				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	3546				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	3546				N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	3546				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	3546				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
COOKE (WILCOX 5000)			20336 886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE						
BAY ROCK CORP.			057850													
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3			WELL #:		RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COOKE RANCH (OLMOS)			20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978													
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #:		28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7712 - 7914			
-----																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CORN (OLMOS D-2)			20629 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FRIO						
LP OPERATING, LLC			480178													
HITZFELDER			WELL #:		1		RRCID -> 194342		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2530 - 2550			
-----																
08		153	-0-	-0-	-153	-0-					N	-0-				45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
-----																
COUSINS (QUEEN CITY 5740)			21172 200		ASSOCIATED		49B			CNTY: MCMULLEN						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284													
ROOS, L. W.			WELL #:		6		RRCID -> 220990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 5744 - 5749	
-----																
08		434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-				14
09		420 #	135	-0-	-285	-0-	135	2			N	-0-				14
10		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				14
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				14
12		341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-				14
*01		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				14
-----																
COUSINS (SLICK-WILCOX)			21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.			729060													
COUSINS			WELL #:		1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7285 - 7298			
-----																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COUSINS			WELL #:		2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7286 - 7296			
-----																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) EL INDIO OPERATING CO., INC. MEDINA STATION		21865 500 250179	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA										
		WELL #:	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232	-	4236							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
		PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2018											
CROWTHER (5600) REA OIL & GAS, INC. JAMBERS, GEORGE		22030 860 695743	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN										
		WELL #:	RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634	-	5641							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/1996											
DAN COBBS (WILCOX, LO.) AURORA RESOURCES CORPORATION DUSEK		22924 475 036931	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN										
		WELL #:	1R	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572	-	7579						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY STRIDDE, HERBERT		139584 1	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260	-	5500							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LARRY MILES		781915 1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371	-	6384							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					189
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					189
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	189	7			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
WEST														
23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
681459														
WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)														
SCHROEDER PRODUCTION LLC														
WHITMIRE, W. A.														
23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN														
756299														
WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021														

WHITMIRE, W. A.														
WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021														

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION														
MATULA, ROBERT														
WELL #: 848010 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W.														
WOODWARD, CHARLES														
WELL #: 936625 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)														
L & J EXPLORATION, LLC														
BOWMAN, RUTH MCLEAN														
WELL #: 24317 440 479852 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A														
08	279 S	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	162 S	162	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	150 S	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
12	282 S	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852  
HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

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
08	992 N	546	-0-	-446	-0-	545 2	1 9	N	1			66
09	960 N	426	-0-	-534	-0-	426 2		N	-0-			66
10	868 N	709	-0-	-159	-0-	708 1	1 9	N	1			67
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			67
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946 2	2 9	N	2			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446  
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLED SOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLED SOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446  
 GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

BLEDSONE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

-----

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

-----

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690  
 KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

-----

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

-----

08	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	4165	2	33	9	N	30					97
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	N	32					129
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					129
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					129
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					129
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					129

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN				
REMORA OPERATING, LLC 701613														
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966										TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625				
08		7967 X	7104	-0-	-863	-0-	7101	2	3 9	N	3			80
09		7890 X	7780	-0-	-110	-0-	7780	2		N	-0-			80
10		8215 X	7551	-0-	-664	-0-	7548	2	3 9	N	3			83
11		7950 X	5731	-0-	-2219	-0-	5728	2	3 9	N	3	26 1		60
*12		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8370	2	8 9	N	7			67
01		8494 X	7187	-0-	-1307	-0-	7179	2	8 9	N	7			74
-----														
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968										TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848				
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			9
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			9
10		620 N	575	-0-	-45	-0-	2	1	573 2	N	-0-			9
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	2 1		7
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1 9	N	1			8
*01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1 9	N	1			9
-----														
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968										TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971										TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A				
08		40331 X	33941	-0-	-6390	-0-	33924	2	17 9	N	15			372
09		38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	38709	2		N	-0-			372
10		39649 X	36394	-0-	-3255	-0-	316	1	36061 2	N	15			387
							17	9						
11		39224 X	39224	-0-	-0-	-0-	39224	2		N	-0-	123 1		264
*12		39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	39247	2	35 9	N	32			296
01		40517 X	36233	-0-	-4284	-0-	36194	2	39 9	N	35			331
-----														
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972										TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A				
08		4402 X	4286	-0-	-116	-0-	4284	2	2 9	N	2			42
09		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			42
10		5115 X	4556	-0-	-559	-0-	4554	2	2 9	N	2			44
11		4860 X	3121	-0-	-1739	-0-	3121	2		N	-0-	15 1		29
*12		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7390	2	7 9	N	6			35
*01		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6020	2	7 9	N	6			41

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.			//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
			WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A									
08	6603 X	6144	-0-	-459	-0-	6142	2	2	9	N	2					70
09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					70
10	6262 X	5739	-0-	-523	-0-	81	1	5656	2	N	2					72
						2	9									
11	6060 X	5588	-0-	-472	-0-	5588	2			N	-0-	19	1			53
*12	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11478	2	10	9	N	9					62
*01	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8866	2	10	9	N	9					71
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10555 - 10750									
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1					23
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					23
10	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	36	1	1801	2	N	1					24
						1	9									
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-	6	1			18
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	N	2					20
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					21
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10065 - 10469									
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	N	1					10
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					11
10	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1255	2	1	9	N	1					12
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	4	1			8
*12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					9
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	N	2					11
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #: 2	RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370 - 5435									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SEA EAGLE FORD, LLC				760785							
SEALY, GOERGE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776 - 10876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-		172
09	2940 X	2913	-0-	-27	-0-	2913	3	N	-0-		172
10	3193 X	2807	-0-	-386	-0-	2807	3	N	-0-		172
11	3090 X	2108	-0-	-982	-0-	2108	3	N	-0-		172
12	3193 X	1158	-0-	-2035	-0-	1158	3	N	-0-		172
01	3007 X	781	-0-	-2226	-0-	781	3	N	-0-		172
-----											
DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)				24811 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
Y BAR		WELL #:		1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12137	PERF.11302 - 11371
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SUTTON PRODUCING CORP.				831283		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008											
-----											
WHEELER		WELL #:		2	RRCID ->	107745	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11250 - 11279
08	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2	Y	-0-		42
09	870 N	574	-0-	-296	-0-	574	2	Y	-0-		42
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-		42
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2	Y	-0-		42
12	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	2	Y	-0-		42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
-----											
HENRY, ALLYE		WELL #:		3	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11399	PERF.11262 - 11296
08	7688 X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2	N	-0-		-0-
09	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2	N	-0-		-0-
10	7688 X	7519	-0-	-169	-0-	7519	2	N	-0-		-0-
11	7380 X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2	N	-0-		-0-
12	7688 X	4863	-0-	-2825	-0-	4863	2	N	-0-		-0-
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)				24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973							
SBR		WELL #:		164	RRCID ->	166203	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6856 - 7100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	335	-0-	335	335	335	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.// 24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
HUFF		WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998				TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-				-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	Y	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261													
HARLAN, R. K.		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976				TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A					
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	171	1	683	3	Y	3				7
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	181	1	593	3	Y	1	4	1		4
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	150	1	578	3	Y	-0-				4
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	146	1	522	3	Y	-0-				4
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	194	1	534	3	Y	-0-				4
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	197	1	504	3	Y	1	5	1		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #: 3FD		RRCID -> 071146		COMPL. DATE 01/23/1977				TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A					
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	111	1	510	3	Y	2				5
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	116	1	435	3	Y	1	3	1		3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	465	3	Y	-0-				3
11	600 N	357	-0-	-243	-0-	69	1	288	3	Y	-0-				3
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	119	1	381	3	Y	-0-				3
01	558 N	279	-0-	-279	-0-	70	1	208	3	Y	1	4	1		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #: 2		RRCID -> 071147		COMPL. DATE 01/13/1977				TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A					
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-				5
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	113	1	436	3	N	1	3	1		3
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	85	1	390	3	N	-0-				3
11	510 N	386	-0-	-124	-0-	73	1	313	3	N	-0-				3
12	558 N	345	-0-	-213	-0-	80	1	265	3	N	-0-				3
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	71	1	219	3	N	1	3	1		1

CALVERT, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071635		COMPL. DATE 05/05/1977				TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A					
08	1922 X	1253	-0-	-669	-0-	219	1	1026	3	N	7				86
09	1860 X	1260	-0-	-600	-0-	260	1	994	3	N	5				91
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	868	1	3947	3	N	18				109
11	1860 X	1046	-0-	-814	-0-	198	1	846	3	N	2				111
12	1922 X	1133	-0-	-789	-0-	264	1	863	3	N	5				116
01	1922 X	1283	-0-	-639	-0-	308	1	945	3	N	27				143

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261										
HARLAN, R. K.		WELL #:	5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6340	-	6369
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		
08		651 N	534	-0-	-117	-0-	109 1	425 3	N	-0-	-0-		
09		1200 N	713	-0-	-487	-0-	169 1	544 3	N	-0-	-0-		
10		713 N	697	-0-	-16	-0-	146 1	551 3	N	-0-	-0-		
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	129 1	452 3	N	-0-	-0-		
12		744 N	562	-0-	-182	-0-	152 1	410 3	N	-0-	-0-		
*01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	454 1	1132 3	N	-0-	-0-		
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:	7	RRCID ->	194191	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6084	-	6229
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 3	N	-0-	298		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	298		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	298		
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	298		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	298		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	298		
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:	6	RRCID ->	194195	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367	-	6394
08		1054 N	875	-0-	-179	-0-	179 1	696 3	N	-0-	-0-		
09		960 N	885	-0-	-75	-0-	211 1	674 3	N	-0-	-0-		
10		899 N	873	-0-	-26	-0-	184 1	689 3	N	-0-	-0-		
11		840 N	795	-0-	-45	-0-	177 1	618 3	N	-0-	-0-		
12		930 N	827	-0-	-103	-0-	225 1	602 3	N	-0-	-0-		
01		868 N	765	-0-	-103	-0-	220 1	545 3	N	-0-	-0-		
-----													
CARNES		WELL #:	1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217	-	6310
08		868 N	579	-0-	-289	-0-	103 1	475 3	N	1	1 8	40	
09		1020 N	699	-0-	-321	-0-	147 1	552 3	N	-0-	40		
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	157 1	698 3	N	-0-	40		
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	144 1	600 3	N	-0-	40		
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	286 1	915 3	N	-0-	40		
*01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	292 1	874 3	N	-0-	40		
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:	2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372	-	6397
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	67 1	265 3	N	-0-	-0-		
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	141 1	463 3	N	-0-	-0-		
10		620 N	10	-0-	-610	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-		
11		330 N	223	-0-	-107	-0-	49 1	174 3	N	-0-	-0-		
12		620 N	586	-0-	-34	-0-	156 1	430 3	N	-0-	-0-		
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	32 1	80 3	N	-0-	-0-		
-----													
CARNES		WELL #:	2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097	-	6350
08		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	1038 1	4545 3	N	-0-	157		
09		4710 X	3134	-0-	-1576	-0-	684 1	2450 3	N	-0-	157		
10		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	1620 1	6858 3	N	-0-	157		
11		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	1320 1	5224 3	N	-0-	157		
12		5580 X	4697	-0-	-883	-0-	1163 1	3534 3	N	-0-	157		
01		6262 X	4470	-0-	-1792	-0-	1165 1	3305 3	N	-0-	157		



DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. CALVERT, J. H.		//CONT.// 25146 230 //CONT.// 886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
		WELL #: 2		RRCID -> 226045		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	N	-0-	5
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	209	1	793	3	N	4	9
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	9	43	3	N	1	10
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	N	1	11
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	222	1	716	3	N	2	13
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	234	1	711	3	N	19	32
						21	9					

  

HARLAN, R. K.		WELL #: 11		RRCID -> 230132		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265			
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	146	1	677	3	N	3	8
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	163	1	617	3	N	1	4
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	143	1	643	3	N	-0-	4
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	129	1	545	3	N	-0-	4
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	166	1	536	3	N	-0-	4
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	149	1	450	3	N	-0-	-0-

  

HARLAN, R. K.		WELL #: 10		RRCID -> 232696		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248			
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	171	1	688	3	N	4	11
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	191	1	629	3	N	2	6
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	161	1	622	3	N	-0-	6
11	840 N	594	-0-	-246	-0-	129	1	465	3	N	-0-	6
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	181	1	503	3	N	-0-	6
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	157	1	403	3	N	5	3
						6	9					

  

HARLAN, R. K.		WELL #: 8		RRCID -> 238725		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	273	3	N	3	7
09	480 N	148	-0-	-332	-0-	31	1	116	3	N	1	4
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	103	1	449	3	N	-0-	4
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	444	3	N	-0-	4
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	76	1	238	3	N	-0-	4
01	558 N	183	-0-	-375	-0-	45	1	132	3	N	5	4
						6	9					

  

HARLAN, R. K.		WELL #: 802		RRCID -> 241711		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489			
08	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	213	1	938	3	N	5	15
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	372	1	1337	3	N	2	8
10	1612 X	630	-0-	-982	-0-	120	1	510	3	N	-0-	8
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	213	1	845	3	N	-0-	8
12	1767 N	1139	-0-	-628	-0-	281	1	858	3	N	-0-	8
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	270	1	767	3	N	11	8
						12	9					

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
TALASEK		WELL #:		1	RRCID -> 244792		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6215 -	6285
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
08		744 N	685	-0-	-59	-0-	123 1	562 3	N	-0-			35
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	182 1	677 3	N	-0-			35
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	156 1	690 3	N	-0-			35
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	145 1	599 3	N	-0-			35
12		899 N	846	-0-	-53	-0-	203 1	643 3	N	-0-			35
01		837 N	727	-0-	-110	-0-	183 1	544 3	N	-0-			35
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:		16	RRCID -> 247424		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH	6764	PERF. 6178 -	6247
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	286 1	1348 3	N	4			10
09		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	510 1	1959 3	N	2	6	1	6
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	446 1	2036 3	N	-0-			6
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	318 1	1365 3	N	-0-			6
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	553 1	1815 3	N	-0-			6
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	471 1	1454 3	N	8	7	1	7
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:		17	RRCID -> 249809		COMPL. DATE 03/29/2009			TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6385 -	6411
08		1271 N	455	-0-	-816	-0-	81 1	371 3	N	3			7
09		750 N	520	-0-	-230	-0-	109 1	410 3	N	1	4	1	4
10		713 N	580	-0-	-133	-0-	106 1	474 3	N	-0-			4
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	130 1	547 3	N	-0-			4
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	246 1	790 3	N	-0-			4
*01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	289 1	871 3	N	6	5	1	5
-----													
PECHAL-SIRNY		WELL #:		1	RRCID -> 249817		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6340 -	6366
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	303 1	1213 3	N	-0-			-0-
09		870 N	831	-0-	-39	-0-	194 1	637 3	N	-0-			-0-
10		899 N	714	-0-	-185	-0-	147 1	567 3	N	-0-			-0-
11		870 N	651	-0-	-219	-0-	142 1	509 3	N	-0-			-0-
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	286 1	790 3	N	-0-			-0-
*01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	259 1	662 3	N	-0-			-0-
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:		9	RRCID -> 251165		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6343 -	6368
08		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	743 1	2941 3	N	-0-			-0-
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	846 1	2746 3	N	-0-			-0-
10		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	740 1	2819 3	N	-0-			-0-
11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	746 1	2639 3	N	-0-			-0-
12		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	845 1	2300 3	N	-0-			-0-
*01		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	770 1	1936 3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20				21
09	T. A.	3	-0-	3	27	1	1	2	3	Y	-0-				21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				21
11	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-				21
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	569	1	2256	3	N	3	1	8		7
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	650	1	2116	3	N	1	4	1		4
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	495	1	1889	3	N	-0-				4
11	2460 N	2150	-0-	-310	-0-	473	1	1677	3	N	-0-				4
12	2542 N	2111	-0-	-431	-0-	566	1	1545	3	N	-0-				4
01	2387 N	2063	-0-	-324	-0-	584	1	1473	3	N	5	6	1		3

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

08	279 N	139	-0-	-140	-0-	25	1	99	3	Y	14	1	8		21
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	234	1	756	3	Y	15	19	1		17
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	9	8	3	Y	6	14	1		9
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	15	1	53	3	Y	5				14
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	298	1	805	3	Y	10				24
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	313	1	783	3	Y	40	40	1		24

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	103	1	401	3	Y	34				53
09	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	243	1	779	3	Y	7	31	1		29
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	224	1	839	3	Y	6	21	1		14
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	197	1	688	3	Y	12				26
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	297	1	797	3	Y	12				38
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	266	1	660	3	Y	68	74	1		32

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	712	1	2883	3	Y	21	28
09	4020 X	2647	-0-	-1373	-0-	607	1	2014	3	Y	24 27 1	25
10	4154 X	2568	-0-	-1586	-0-	518	1	2017	3	Y	30 33 1	22
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	937	1	3391	3	Y	24	46
12	4030 X	3984	-0-	-46	-0-	1052	1	2923	3	Y	8	54
01	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	795	1	2042	3	Y	68 85 1	37
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
08	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	476	1	1980	3	Y	28 1 8	42
09	2730 X	2308	-0-	-422	-0-	521	1	1774	3	Y	12 28 1	26
10	2759 X	2529	-0-	-230	-0-	502	1	2014	3	Y	12 23 1	15
11	2490 X	2399	-0-	-91	-0-	504	1	1884	3	Y	10	25
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	685	1	1968	3	Y	2	27
*01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	739	1	1973	3	Y	34 45 1	16
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278												
08	930 X	602	-0-	-328	-0-	97	1	460	3	N	41	70
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1352	3	N	35 55 1	50
10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	301	1	1382	3	N	63 67 1	46
11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	296	1	1274	3	N	23	69
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	416	1	1374	3	N	20	89
*01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	297	1	923	3	N	27 81 1	35
DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
LA RONYA OIL & GAS 487108												
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		946195											
DUBOSE, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2138 3	4 9	Y	4			34
09		2220 X	2072	-0-	-148	-0-	2068 3	4 9	Y	4			38
10		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2463 3	9 9	Y	8	31 1		15
11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2691 3	2 9	Y	2			17
12		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2834 3	14 9	Y	13			30
01		2480 N	2371	-0-	-109	-0-	2331 3	40 9	Y	36			66

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2500			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126			
08	8246	X	4645	-0-	-3601	-0-	4635 3	10 9	Y	9			100
09	7980	X	4360	-0-	-3620	-0-	4352 3	8 9	Y	7			107
10	6510	X	4090	-0-	-2420	-0-	4073 3	17 9	Y	15	82 1		40
11	5040	X	3218	-0-	-1822	-0-	3212 3	6 9	Y	5			45
12	4774	X	3584	-0-	-1190	-0-	3580 3	4 9	Y	4			49
01	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	3634 3	17 9	Y	15			64

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125			
08	5704	X	5191	-0-	-513	-0-	5181 3	10 9	Y	9			84
09	5520	X	5022	-0-	-498	-0-	5012 3	10 9	Y	9			93
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6283 3	25 9	Y	23	78 1		38
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6666 3	6 9	Y	5			43
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5861 3	24 9	Y	22			65
*01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6602 3	1 9	Y	1			66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		085408											
DILWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113			
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	22 1	1218 3	N	232	4 0	274 1	174
							255 9						
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	12 1	669 3	N	178	4 0	195 1	153
							196 9						
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	12 1	658 3	N	127	2 0	119 1	159
							140 9						
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	16 1	864 3	N	194	2 0	180 1	171
							213 9						
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	12 1	631 3	N	287	3 0	304 1	151
							316 9						
*01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	15 1	727 3	N	233	2 0	191 1	191
							256 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
EDWARDS		WELL #:		1H	RRCID -> 260124	COMPL.	DATE 01/11/2011	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.12157	- 17478					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	642	1		90	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60				150	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	372	1		105	
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	74	3	53	9	Y	48				153	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				153	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170				323	
-----																
DILWORTH		WELL #:		2H	RRCID -> 260539	COMPL.	DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH 11521	PERF.11836	- 17291					
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	57	96	1		208	
						63	9									
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	4	3	311	9	N	283	49	1		442	
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	N	-0-	262	1		180	
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	18				198	
						20	9									
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	413	373	1		238	
						454	9									
*01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	120	95	1		263	
						132	9									
-----																
GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H	RRCID -> 266088	COMPL.	DATE 02/02/2012	TOTAL	DEPTH 12047	PERF.11994	- 17045					
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	968	3	N	167	324	1		208	
						184	9									
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	277	301	1		184	
						305	9									
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	N	421	383	1		222	
						463	9									
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	13	1	665	3	N	208	197	1		233	
						229	9									
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	847	3	N	277	261	1		249	
						305	9									
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	N	260	350	1		159	
						286	9									
-----																
DILWORTH		WELL #:		4H	RRCID -> 266395	COMPL.	DATE 05/01/2012	TOTAL	DEPTH 11064	PERF.11349	- 15513					
08	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	27	1	1487	3	N	220	5	0	183	1	235
						1	4	242	9							
09	780 X	780	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	N	149	4	0	183	1	197
						4	4	164	9							
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	N	122	1	0	218	1	100
						5	4	134	9							
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	N	217	1	0	79	1	237
						1	4	239	9							
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	N	45	1	0	99	1	182
						50	9									
*01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	3	N	193	1	0	90	1	284
						7	4	212	9							
-----																
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 267240	COMPL.	DATE 07/11/2012	TOTAL	DEPTH 11980	PERF.12222	- 17071					
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	1949	3	953	9	N	866	3	0	840	1	175
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	629	3	150	9	N	136	3	0	149	1	159
10	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1254	3	297	9	N	270	1	0	253	1	175
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	774	3	350	9	N	318	2	0	194	1	297
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	536	3	156	9	N	142	1	0	212	1	226
*01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	1658	3	662	9	N	602	1	0	488	1	339



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID -> 268997	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 10158	PERF.10803	- 15404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-	140	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	140	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	145	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	N	213	185 1	173
						234	9						
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	1	1 0	173
						1	9						
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	107		280
						111	4	118	9				
HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 12719	PERF.13130	- 16537				
08	6727 X	4082	-0-	-2645	-0-	74	1	4007	3	N	-0-	212	
						1	4						
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-	212	
10	6293 X	5005	-0-	-1288	-0-	91	1	4914	3	N	-0-	212	
11	5340 X	5043	-0-	-297	-0-	93	1	4949	3	N	-0-	212	
						1	4						
12	4991 X	4855	-0-	-136	-0-	90	1	4765	3	N	-0-	212	
01	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	85	1	4188	3	N	-0-	212	
						46	9						
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	
12	14B2 EXT	209	-0-	209	209	3	1	206	9	N	187	187 1	170
01	14B2 EXT	260	-0-	260	469	4	1	210	3	N	42		212
						46	9						
WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554				
08	5146 X	1879	-0-	-3267	-0-	28	1	1578	3	N	161		313
						96	4	177	9				
09	4980 X	2141	-0-	-2839	-0-	34	1	1847	3	N	122	273 1	162
						126	4	134	9				
10	4836 X	2445	-0-	-2391	-0-	36	1	1965	3	N	283	280 1	165
						133	4	311	9				
11	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	44	1	2330	3	N	239	192 1	212
						145	4	263	9				
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	37	1	1938	3	N	152	116 1	248
						102	4	167	9				
01	2449 X	2431	-0-	-18	-0-	45	1	2197	3	N	112	152 1	208
						66	4	123	9				
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57		242
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		255



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY ZAVISCH NORTH UNIT 2		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #:		1H	RRCID -> 270029	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12946	- 19008		
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	
08	5983 X	2295	-0-	-3688	-0-	38 1	2256 3	N	1	1 0		243	
09	5790 X	5286	-0-	-504	-0-	96 1	5189 3	N	1	1 0		243	
10	4898 X	4182	-0-	-716	-0-	76 1	4105 3	N	1	1 0		243	
11	4680 X	4445	-0-	-235	-0-	82 1	4361 3	N	1	1 0		243	
12	5456 X	4391	-0-	-1065	-0-	82 1	4308 3	N	1	1 0		243	
01	5456 X	4090	-0-	-1366	-0-	82 1	4007 3	N	1	1 0		243	
-----													
ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 270052	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033		
08	4247 X	2263	-0-	-1984	-0-	39 1	2051 3	N	157	5 0	182 1	172	
09	4110 X	818	-0-	-3292	-0-	173 9	781 3	N	21	4 0	86 1	103	
10	3069 X	2017	-0-	-1052	-0-	14 1	1799 3	N	167	2 0	181 1	87	
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	23 9	3426 3	N	243	3 0	249 1	78	
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	34 1	3007 3	N	258	6 0	263 1	67	
*01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	184 9	2332 3	N	102	7 0	90 1	72	
-----													
DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID -> 270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602		
08	2883 X	1034	-0-	-1849	-0-	9 1	554 3	N	428	531 1		120	
09	2790 X	1270	-0-	-1520	-0-	471 9	775 3	N	436	446 1		110	
10	2883 X	1908	-0-	-975	-0-	15 1	1275 3	N	554	511 1		153	
11	2790 X	1090	-0-	-1700	-0-	480 9	672 3	N	368	1 0	368 1	152	
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	24 1	1223 3	N	580	393 1		339	
01	1922 X	470	-0-	-1452	-0-	609 9	148 3	N	290	1 0	356 1	272	
-----													
EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID -> 270298	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560		
08	4278 X	2713	-0-	-1565	-0-	43 1	2354 3	N	286	3 0	377 1	197	
09	4140 X	2528	-0-	-1612	-0-	1 4	2251 3	N	214	3 0	97 1	311	
10	3472 X	204	-0-	-3268	-0-	42 1	153 3	N	44	3 0	176 1	176	
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	235 9	2582 3	N	412	287 1		301	
12	2697 X	2644	-0-	-53	-0-	3 1	2394 3	N	186	3 0	215 1	269	
*01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	48 9	2718 3	N	503	3 0	462 1	307	
-----													



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11575	- 17526		
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	
08	24304 X	13366	-0-	-10938	-0-	237 1	12841 3	Y	262	17 0	150 1	278	
09	22470 X	21749	-0-	-721	-0-	288 9	21323 3	Y	29	16 0	58 1	233	
10	20708 X	18599	-0-	-2109	-0-	394 1	18095 3	Y	154	24 0	148 1	215	
11	17370 X	15550	-0-	-1820	-0-	32 9	169 9		304	18 0	314 1	187	
12	22475 X	17989	-0-	-4486	-0-	334 1	14936 3	Y	249	17 0	276 1	143	
01	22475 X	16988	-0-	-5487	-0-	274 9	334 9		285	23 0	248 1	157	
						314 9							
DILWORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11557	- 18665		
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3034 3	1136 9	N	1033	743 1		725	
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2204 3	67 9	N	61	549 1		237	
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1407 3	469 9	N	426	334 1		329	
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1472 3	304 9	N	276	122 1		483	
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-	188 1		295	
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	2667 3	638 9	N	580	546 1		329	
KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12461	- 20233		
08	2666 X	386	-0-	-2280	-0-	8 1	378 3	Y	-0-	62 1		342	
09	2580 X	2215	-0-	-365	-0-	37 1	2022 3	Y	142			484	
						156 9							
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	66 1	3571 3	Y	262	317 1		429	
						288 9							
11	2580 X	1865	-0-	-715	-0-	32 1	1725 3	Y	98	226 1		301	
						108 9							
12	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	33 1	1894 3	Y	275	169 1		407	
						303 9							
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			407	
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12091	- 17032		
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	1730 3	668 9	Y	607	1 0	558 1	209	
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1002 3	367 9	Y	334	1 0	389 1	153	
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	705 3	253 9	Y	230	1 0	269 1	113	
11	2280 N	645	-0-	-1635	-0-	457 3	188 9	Y	171	1 0	134 1	149	
12	1426 N	612	-0-	-814	-0-	461 3	151 9	Y	137	211 1		75	
01	961 N	635	-0-	-326	-0-	381 3	254 9	Y	231	151 1		155	
DILWORTH		WELL #:		28H	RRCID -> 272631	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11613	- 16853		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399	
WILLIE GL UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 272740	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11816	- 16768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				WELL #:	1H	RRCID -> 272753	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10705 - 16648	CNTY: KARNES			
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
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135	700	ASSOCIATED							
BPX OPERATING COMPANY				085408									
WILLIE GL UNIT 1													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 272769	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 12087	PERF.11989 - 17882				
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	42 1	2347 3	Y	231	4 0	175 1	166
							1 4	254 9					
09	2910	X	2544	-0-	-366	-0-	43 1	2322 3	Y	163	4 0	207 1	118
							179 9						
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	44 1	2387 3	Y	168	4 0	195 1	87
							185 9						
11	2550	X	2094	-0-	-456	-0-	35 1	1880 3	Y	163	3 0	100 1	147
							179 9						
12	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	44 1	2330 3	Y	15	3 0		159
							17 9						
*01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	47 1	2306 3	Y	448	4 0	495 1	108
							493 9						
GLADYS WHEELER A				WELL #:	5H	RRCID -> 272793	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12101	PERF.12041 - 18116				
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15 1	875 3	N	161	162 1		167
							177 9						
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	12 1	668 3	N	238	241 1		164
							262 9						
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	14 1	759 3	N	256	290 1		130
							282 9						
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	24 1	1267 3	N	300	232 1		198
							330 9						
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	24 1	1276 3	N	342	1 0	392 1	147
							376 9						
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	25 1	1213 3	N	395	1 0	200 1	341
							435 9						
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	12H	RRCID -> 273206	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12124	PERF.12040 - 17424				
08	6045	X	1348	-0-	-4697	-0-	1341 3	5 4	Y	2	2 0		192
							2 9						
09	5850	X	1159	-0-	-4691	-0-	1154 3	3 4	Y	2	2 0		192
							2 9						
10	6045	X	1121	-0-	-4924	-0-	1064 3	3 4	Y	49	2 0		239
							54 9						
11	4740	X	1085	-0-	-3655	-0-	1079 3	5 4	Y	1	1 0		239
							1 9						
12	1333	X	1223	-0-	-110	-0-	1219 3	3 4	Y	1	1 0		239
							1 9						
01	1333	X	970	-0-	-363	-0-	764 3	205 4	Y	1	1 0		239
							1 9						
DILLWORTH				WELL #:	3H	RRCID -> 273435	COMPL. DATE 12/20/2013	TOTAL DEPTH 11308	PERF.11761 - 16852				
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	228 3	277 9	N	252	1 0		510
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	220 3	1 9	N	1	1 0		510
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	N	1	1 0		510
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			510
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	426 3	1 9	N	1	1 0		510
*01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	464 3	1 9	N	1	1 0		510

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

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
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	336 3	2 4	N	55	106 1		46
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	61 9 367 3	2 4	N	65	59 1		52
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	72 9 626 3	4 4	N	190	151 1		91
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	209 9 368 3	2 4	N	111	158 1		44
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	122 9 329 3	139 9	N	126	104 1		66
*01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	282 3	74 9	N	67	104 1		29

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

08	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	793 3	4 4	N	248	258 1		208
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	273 9 505 3	3 4	N	353	281 1		280
10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	388 9 774 3	5 4	N	260	416 1		124
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	286 9 1100 3	5 4	N	438	1 0	388 1	173
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	482 9 1424 3	460 9	N	418	1 0	371 1	219
*01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1174 3 483 9	1 4	N	439	1 0	469 1	188

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

08	1788 N	1363	-0-	-425	-0-	20 1	1120 3	N	203	1 0	384 1	217
09	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	223 9 16 1	880 3	N	322	316 1		223
10	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	354 9 15 1	839 3	N	267	354 1		136
11	1830 X	1554	-0-	-276	-0-	294 9 23 1	1213 3	N	289	234 1		191
12	1891 X	1324	-0-	-567	-0-	318 9 19 1	993 3	N	284	1 0	352 1	122
01	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	312 9 16 1	778 3	N	304	1 0	163 1	262
						334 9						

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

08	3503 X	1849	-0-	-1654	-0-	28 1	1581 3	Y	218	2 0	274 1	123
09	3390 X	1841	-0-	-1549	-0-	240 9 28 1	1516 3	Y	270	2 0	215 1	176
10	2387 X	1656	-0-	-731	-0-	297 9 25 1	1377 3	Y	231	2 0	306 1	99
11	2310 X	1845	-0-	-465	-0-	254 9 30 1	1585 3	Y	209	1 0	174 1	133
12	2387 X	1269	-0-	-1118	-0-	230 9 21 1	1090 3	Y	144	1 0	144 1	132
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	158 9 52 1	2521 3	Y	490	526 1		96
						539 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15128 X	12303	-0-	-2825	-0-	215 1	11837 3	74 4	177 9	N	161	16 0	170 1	95	
09	14640 X	12308	-0-	-2332	-0-	221 1	11876 3	72 4	139 9	N	126	15 0	97 1	109	
10	15128 X	14104	-0-	-1024	-0-	252 1	13612 3	80 4	160 9	N	145	15 0	119 1	120	
11	13560 X	12541	-0-	-1019	-0-	228 1	12132 3	68 4	113 9	N	103	14 0		209	
12	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	256 1	13489 3	75 4	125 9	N	114	14 0	195 1	114	
01	14105 X	13856	-0-	-249	-0-	273 1	13371 3	79 4	133 9	N	121	19 0	85 1	131	
-----															
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968															
08	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	4393 3	97 9			N	88	2 0	97 1	176	
09	4800 X	4766	-0-	-34	-0-	4213 3	553 9			N	503	2 0	551 1	126	
10	4960 X	3978	-0-	-982	-0-	3838 3	140 9			N	127	4 0	129 1	120	
11	4350 X	3780	-0-	-570	-0-	3651 3	129 9			N	117	1 0	44 1	192	
12	4929 X	3958	-0-	-971	-0-	3185 3	773 9			N	703	4 0	648 1	243	
01	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	3786 3	439 9			N	399	5 0	380 1	257	
-----															
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930															
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	513 3	535 9			N	486	1 0	371 1	365	
09	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	984 3	666 9			N	605	1 0	799 1	170	
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	81 3	317 9			N	288	2 0	294 1	162	
11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	156 3	443 9			N	403	373 1		192	
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	98 3	575 9			N	523	330 1		385	
*01	444 X	444	-0-	-0-	-0-	51 3	393 9			N	357	301 1		441	
-----															
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577															
08	3100 N	1220	-0-	-1880	4760	19 1	1088 3	113 9		Y	103	2 0	94 1	74	
09	3000 N	1261	-0-	-1739	3021	21 1	1148 3	92 9		Y	84	2 0	95 1	61	
10	3100 N	831	-0-	-2269	752	14 1	753 3	64 9		Y	58	2 0	87 1	30	
11	1505 N	753	-0-	-752	-0-	13 1	674 3	66 9		Y	60	1 0	35 1	54	
12	1302 N	928	-0-	-374	-0-	17 1	896 3	15 9		Y	14	1 0		67	
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	17 1	833 3	134 9		Y	122	2 0	158 1	29	
-----															
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
		WELL #:		6H	RRCID ->	274717	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11926	- 17124		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1963 N	1661	-0-	-302	-0-	24 271	1 9	1366	3	N	246	1	0	260
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18 367	1 9	960	3	N	334	1	0	230
10	2480 X	1532	-0-	-948	-0-	22 329	1 9	1181	3	N	299	377	1	152
11	2400 X	1946	-0-	-454	-0-	28 436	1 9	1482	3	N	396	287	1	261
12	2480 X	1780	-0-	-700	-0-	25 424	1 9	1331	3	N	385	1	0	165
01	1674 X	967	-0-	-707	-0-	15 242	1 9	710	3	N	220	1	0	189
-----														
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		8H	RRCID ->	275137	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.12035	- 17283		
08	1829 X	1197	-0-	-632	-0-	1191 2	3 9	4	4	Y	2	2	0	591
09	1770 X	1004	-0-	-766	-0-	999 2	3 9	3	4	Y	2	2	0	591
10	1829 X	979	-0-	-850	-0-	924 52	3 9	3	4	Y	47	1	0	637
11	1770 X	907	-0-	-863	-0-	902 1	3 9	4	4	Y	1	1	0	637
12	1209 X	1012	-0-	-197	-0-	1008 1	3 9	3	4	Y	1	1	0	637
01	1209 X	550	-0-	-659	-0-	440 1	3 9	109	4	Y	1	1	0	637
-----														
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		9H	RRCID ->	275142	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	11679	PERF.12036	- 17377		
08	2139 X	1175	-0-	-964	-0-	1169 2	3 9	4	4	Y	2	2	0	120
09	2070 X	982	-0-	-1088	-0-	977 2	3 9	3	4	Y	2	2	0	120
10	2139 X	917	-0-	-1222	-0-	862 53	3 9	2	4	Y	48	1	0	167
11	2070 X	801	-0-	-1269	-0-	797 1	3 9	3	4	Y	1	1	0	167
12	1178 X	954	-0-	-224	-0-	951 1	3 9	2	4	Y	1	1	0	167
01	1178 X	711	-0-	-467	-0-	585 1	3 9	125	4	Y	1	1	0	167
-----														
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		13H	RRCID ->	275158	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12126	PERF.12100	- 17154		
08	3255 X	1641	-0-	-1614	-0-	1017 620	3 9	4	4	Y	564	2	0	113
09	3150 X	1795	-0-	-1355	-0-	969 823	3 9	3	4	Y	748	1	0	229
10	3255 X	1559	-0-	-1696	-0-	889 667	3 9	3	4	Y	606	1	0	176
11	3150 X	1573	-0-	-1577	-0-	902 667	3 9	4	4	Y	606	1	0	77
12	2015 X	1955	-0-	-60	-0-	1011 941	3 9	3	4	Y	855	1	0	136
01	1860 X	1138	-0-	-722	-0-	531 486	3 9	121	4	Y	442	1	0	73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 14H	RRCID -> 275159	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12097	- 17214				
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
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	899 3	3 4	Y	507	1 0	532 1	102	
09	1410 X	1210	-0-	-200	-0-	558 9	2 4	Y	362	1 0	352 1	111	
10	1457 X	1080	-0-	-377	-0-	810 3	2 4	Y	296	1 0	320 1	86	
11	1410 X	964	-0-	-446	-0-	398 9	3 4	Y	289	1 0	337 1	37	
12	1457 X	1328	-0-	-129	-0-	752 3	2 4	Y	479	1 0	439 1	76	
01	1457 X	1057	-0-	-400	-0-	326 9	123 4	Y	362	1 0	377 1	60	
						643 3							
						318 9							
						799 3							
						527 9							
						536 3							
						398 9							

DILWORTH				WELL #: 35H	RRCID -> 275878	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 11448	PERF.12168	- 16900				
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
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	491 1	1328 3	Y	71	1 0	90 1	26	
09	2070 N	1908	-0-	-162	-0-	78 9	1186 3	Y	131	1 0	109 1	47	
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	578 1	1306 3	Y	135	1 0	132 1	49	
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	144 9	1059 3	Y	134	1 0	155 1	27	
12	1984 N	1229	-0-	-755	-0-	479 1	912 3	Y	119	1 0	88 1	57	
*01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	149 9	1483 3	Y	175	1 0	164 1	67	
						506 1							
						147 9							
						186 1							
						131 9							
						570 1							
						193 9							

FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 5H	RRCID -> 275895	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11566	PERF.12129	- 16975				
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
08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1109 3	22 4	Y	438	1 0	535 1	151	
09	1050 X	893	-0-	-157	-0-	482 9	8 4	Y	228	1 0	274 1	104	
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	634 3	58 4	Y	365	289 1		180	
11	1560 X	772	-0-	-788	-0-	251 9	23 4	Y	286	216 1		250	
12	1612 X	1075	-0-	-537	-0-	529 3	63 4	Y	370	419 1		201	
01	1612 X	1427	-0-	-185	-0-	402 9	934 4	Y	213	271 1		143	
						434 3							
						315 9							
						605 3							
						407 9							
						259 3							
						234 9							

DILWORTH				WELL #: 33H	RRCID -> 276345	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 11586	PERF.11976	- 18984				
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
08	6913 X	4657	-0-	-2256	-0-	2890 1	1094 3	Y	612	603 1		219	
09	6690 X	1837	-0-	-4853	-0-	673 9	316 3	Y	126	271 0		74	
10	6076 X	2612	-0-	-3464	-0-	1382 1	555 3	Y	208	158 0		124	
11	5880 X	1473	-0-	-4407	-0-	139 9	943 3	Y	281	287 0		118	
12	6076 X	3182	-0-	-2894	-0-	1828 1	2397 3	Y	193	253 0		58	
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	229 9				NO RPT		58	
						221 1							
						309 9							
						573 1							
						212 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11665 - 18830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				218
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				218
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DILWORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11726 - 16863		
08	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	441 1	1234 3	Y	350	32 0	288 1	119
						385 9						
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	534 1	1148 3	Y	174	29 0	212 1	52
						191 9						
10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	606 1	1650 3	Y	198	1 0	177 1	72
						218 9						
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	618 1	1264 3	Y	167	1 0	204 1	34
						184 9						
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	233 1	1180 3	Y	169	1 0	120 1	82
						186 9						
*01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	642 1	1713 3	Y	223	1 0	218 1	86
						245 9						

DILWORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.11658 - 16843		
08	5332 X	4720	-0-	-612	-0-	1126 1	2985 3	Y	554	2 0	649 1	206
						609 9						
09	5400 X	5297	-0-	-103	-0-	1375 1	2743 3	Y	1072	2 0	892 1	384
						1179 9						
10	5580 X	4999	-0-	-581	-0-	1094 1	2938 3	Y	879	2 0	941 1	320
						967 9						
11	5400 X	5044	-0-	-356	-0-	1294 1	2604 3	Y	1042	2 0	1148 1	212
						1146 9						
12	5487 X	2629	-0-	-2858	-0-	361 1	1734 3	Y	485	1 0	461 1	235
						534 9						
01	5487 X	5107	-0-	-380	-0-	1154 1	2929 3	Y	931	1 0	805 1	360
						1024 9						

GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12070 - 17981		
08	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	595 1	4815 3	N	2500	9 0	2878 1	204
						155 4	2750 9					
09	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	484 1	4089 3	N	3678	8 0	3670 1	204
						129 4	4046 9					
10	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	563 1	3892 3	N	3700	6 0	3842 1	56
						157 4	4070 9					
11	7620 X	6624	-0-	-996	-0-	466 1	3437 3	N	2474	2 0	2394 1	134
						2721 9						
12	7874 X	2823	-0-	-5051	-0-	126 1	1700 3	N	906	2 0	854 1	184
						997 9						
01	7874 X	7465	-0-	-409	-0-	421 1	5536 3	N	1371	1 0	1462 1	92
						1508 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11896	- 15769		
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
08	5115 X	4523	-0-	-592	-0-	107 1	4143 3	Y	248	4 0	285 1		46	
						273 9								
09	4950 X	3687	-0-	-1263	-0-	109 1	3352 3	Y	205	4 0	214 1		33	
						226 9								
10	5115 X	4773	-0-	-342	-0-	89 1	4330 3	Y	322	3 0	247 1		105	
						354 9								
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	101 1	4147 3	Y	315	4 0	323 1		93	
						347 9								
12	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	127 1	4909 3	Y	383	4 0	415 1		57	
						421 9								
01	4774 X	4158	-0-	-616	-0-	161 1	3613 3	Y	265	6 0	270 1		46	
						92 4	292 9							
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11387	- 17316		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277552	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11958	- 16683		
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	140 1	3974 3	Y	336	4 0	307 1		63	
						370 9								
09	4230 X	3617	-0-	-613	-0-	145 1	3116 3	Y	324	4 0	330 1		53	
						356 9								
10	4371 X	4302	-0-	-69	-0-	118 1	3859 3	Y	295	3 0	249 1		96	
						325 9								
11	4230 X	1534	-0-	-2696	-0-	30 1	1351 3	Y	139	3 0	191 1		41	
						153 9								
12	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	80 1	3824 3	Y	273	1 0	272 1		41	
						300 9								
01	4371 X	3676	-0-	-695	-0-	103 1	3234 3	Y	308	4 0	291 1		54	
						339 9								
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	15H	RRCID -> 277607	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12008	- 18082		
08	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	386 1	3527 3	N	799	7 0	1065 1		113	
						100 4	879 9							
09	4860 X	4009	-0-	-851	-0-	390 1	3257 3	N	232	7 0	138 1		200	
						107 4	255 9							
10	8153 X	3362	-0-	-4791	-0-	366 1	2731 3	N	149	5 0	213 1		131	
						101 4	164 9							
11	7890 X	3168	-0-	-4722	-0-	315 1	2443 3	N	373	2 0	341 1		161	
						410 9								
12	8153 X	2129	-0-	-6024	-0-	111 1	1871 3	N	134	2 0	84 1		209	
						147 9								
*01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	449 1	6107 3	N	686	1 0	696 1		198	
						755 9								
EDWARDS				WELL #:	2H	RRCID -> 277690	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12071	- 17368		
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2507 3	175 9	Y	159	163 1			157	
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2270 3	372 9	Y	338	356 1			139	
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2026 3	205 9	Y	186	178 1			147	
11	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	1941 3	398 9	Y	362	368 1			141	
12	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2334 3	437 9	Y	397	435 1			103	
*01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	3760 3	495 9	Y	450	410 1			143	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WK GU 12		WELL #: 1H		RRCID -> 285474		COMPL. DATE 08/20/2012				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926			
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
08		2759 X	1038	-0-	-1721	-0-	14 1	784 3	N	218	1 0	285 1	272
							240 9						
09		2010 X	558	-0-	-1452	-0-	9 1	501 3	N	44	1 0		315
							48 9						
10		1674 X	706	-0-	-968	-0-	11 1	598 3	N	88	96 1		307
							97 9						
11		990 X	690	-0-	-300	-0-	10 1	534 3	N	133	237 1		203
							146 9						
12		1023 X	602	-0-	-421	-0-	10 1	542 3	N	45			248
							50 9						
01		1023 X	493	-0-	-530	-0-	7 1	335 3	N	137			385
							151 9						

DILWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296

DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767			
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	42 1	2323 3	N	324	3 0	402 1	184
							1 4	356 9					
09		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	38 1	2028 3	N	344	2 0	301 1	225
							378 9						
10		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	37 1	2024 3	N	352	2 0	424 1	151
							387 9						
11		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	45 1	2418 3	N	344	2 0	274 1	219
							378 9						
12		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	32 1	1679 3	N	240	1 0	236 1	222
							264 9						
*01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	66 1	3257 3	N	622	1 0	722 1	121
							684 9						

STOREY UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285624		COMPL. DATE 01/13/2013				TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098			
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	5 1	304 3	N	333	353 1		241
							366 9						
09		660 N	219	-0-	-441	-0-	2 1	118 3	N	90	87 1		244
							99 9						
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	5 1	288 3	N	-0-			244
11		660 N	281	-0-	-379	-0-	5 1	265 3	N	10			254
							11 9						
12		217 N	27	-0-	-190	-0-	16 3	11 9	N	10			264
							13 1	624 3	N	40			304
*01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	205 4	44 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		7H	RRCID ->	285717	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11880	-	18535
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	46	1	2591	3	N	372	3 0	339 1	211
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	N	340	3 0	327 1	221
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	32	1	1745	3	N	361	2 0	425 1	155
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	3	N	408	2 0	301 1	260
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	3	N	513	1 0	297 1	475
*01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	138	1	6751	3	N	1314	1 0	1532 1	256
						1445	9							
WK ACE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10506	-	14957
08	2542 X	761	-0-	-1781	-0-	9	1	484	3	N	244	380 1		97
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	268	9			N	121	136 1		82
10	1271 X	710	-0-	-561	-0-	7	1	383	3	N	291	161 1		212
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	320	9			N	94	164 1		142
12	775 X	618	-0-	-157	-0-	30	1	1591	3	N	310	1 0	314 1	137
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	103	9	272	3	N	85	90 1		132
						341	9							
WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID ->	285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	10126	PERF.10335	-	14964
08	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	3	N	469	364 1		248
09	1170 X	808	-0-	-362	-0-	516	9			N	114			362
10	899 N	463	-0-	-436	-0-	12	1	671	3	N	163	295 1		230
11	2070 N	636	-0-	-1434	-0-	125	9	279	3	N	114	41 1		303
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	179	9			N	189	182 1		310
01	465 N	122	-0-	-343	-0-	9	1	502	3	N	20	80 1		250
						11	1	623	3	N				
						208	9							
						2	1	98	3	N				
						22	9							
STS C - STS NORTH 9		WELL #:		9H	RRCID ->	286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11512	-	17719
08	18569 X	15407	-0-	-3162	-0-	13756	3	1651	9	N	1501	1501 0		33
09	17970 X	14718	-0-	-3252	-0-	13190	3	1528	9	N	1389	1389 0		33
10	18569 X	13245	-0-	-5324	-0-	11674	3	1571	9	N	1428	1428 0		33
11	16710 X	11796	-0-	-4914	-0-	10563	3	1233	9	N	1121	1121 0		33
12	15407 X	11604	-0-	-3803	-0-	10438	3	1166	9	N	1060	1060 0		33
*01	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	8319	3	1363	9	N	1239	1239 0		33
EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	11746	PERF.12141	-	17950
08	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	21853	3	1970	9	Y	1791	1765 0		45
09	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	22298	3	1796	9	Y	1633	1633 0		45
10	22289 X	21454	-0-	-835	-0-	19240	3	2214	9	Y	2013	2013 0		45
11	21570 X	17811	-0-	-3759	-0-	16334	3	1477	9	Y	1343	1343 0		45
12	22289 X	15004	-0-	-7285	-0-	13722	3	1282	9	Y	1165	1165 0		45
01	22289 X	16560	-0-	-5729	-0-	15440	3	1120	9	Y	1018	1018 0		45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 085408								
EDWARDS													WELL #:	5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062 - 18046
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				
08		20367 X	16306	-0-	-4061	-0-	-0-	13597	3	2709	9	Y	2463	2437	0		59				
09		20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	-0-	17788	3	2482	9	Y	2256	2256	0		59				
10		20367 X	18586	-0-	-1781	-0-	-0-	14678	3	3908	9	Y	3553	3553	0		59				
11		19710 X	19324	-0-	-386	-0-	-0-	16736	3	2588	9	Y	2353	2353	0		59				
12		20367 X	12811	-0-	-7556	-0-	-0-	10316	3	2495	9	Y	2268	2268	0		59				
01		20367 X	15017	-0-	-5350	-0-	-0-	13254	3	1763	9	Y	1603	1603	0		59				
-----																					
STS C - STS NORTH 10													WELL #:	10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11817 - 19460
08		19530 X	15906	-0-	-3624	-0-	-0-	13791	3	2115	9	N	1923	1923	0		39				
09		18690 X	14163	-0-	-4527	-0-	-0-	12205	3	1958	9	N	1780	1780	0		39				
10		19313 X	13253	-0-	-6060	-0-	-0-	11006	3	2247	9	N	2043	2043	0		39				
11		16200 X	11527	-0-	-4673	-0-	-0-	9768	3	1759	9	N	1599	1599	0		39				
12		15934 X	12673	-0-	-3261	-0-	-0-	10790	3	1883	9	N	1712	1712	0		39				
*01		11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	-0-	8965	3	2218	9	N	2016	2016	0		39				
-----																					
EDWARDS													WELL #:	9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938 - 19183
08		20491 X	17944	-0-	-2547	-0-	-0-	15498	3	2446	9	Y	2224	2198	0		48				
09		19830 X	18916	-0-	-914	-0-	-0-	16679	3	2237	9	Y	2034	2034	0		48				
10		20491 X	16635	-0-	-3856	-0-	-0-	13917	3	2718	9	Y	2471	2471	0		48				
11		19830 X	18614	-0-	-1216	-0-	-0-	16765	3	1849	9	Y	1681	1681	0		48				
12		20491 X	12925	-0-	-7566	-0-	-0-	11047	3	1878	9	Y	1707	1707	0		48				
01		19561 X	16054	-0-	-3507	-0-	-0-	14759	3	1295	9	Y	1177	1177	0		48				
-----																					
STS C - STS NORTH 7													WELL #:	7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429 - 19375
08		25265 X	20836	-0-	-4429	-0-	-0-	18335	3	2501	9	Y	2274	2274	0		28				
09		23460 X	18245	-0-	-5215	-0-	-0-	15931	3	2314	9	Y	2104	2104	0		28				
10		24242 X	16243	-0-	-7999	-0-	-0-	13688	3	2555	9	Y	2323	2323	0		28				
11		20460 X	14952	-0-	-5508	-0-	-0-	12968	3	1984	9	Y	1804	1804	0		28				
12		20770 X	14540	-0-	-6230	-0-	-0-	12705	3	1835	9	Y	1668	1668	0		28				
01		20832 X	12640	-0-	-8192	-0-	-0-	10467	3	2173	9	Y	1975	1975	0		28				
-----																					
FORREST WHEELER 'B'													WELL #:	16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048 - 17865
08		18693 X	15789	-0-	-2904	-0-	-0-	13176	3	2613	9	Y	2375	2374	0		87				
09		18090 X	14013	-0-	-4077	-0-	-0-	11508	3	2505	9	Y	2277	2197	0	120 1	47				
10		18693 X	12662	-0-	-6031	-0-	-0-	10257	3	2405	9	Y	2186	2184	0		49				
11		16800 X	9482	-0-	-7318	-0-	-0-	7602	3	1880	9	Y	1709	1708	0		50				
12		17360 X	9427	-0-	-7933	-0-	-0-	7897	3	1530	9	Y	1391	1390	0		51				
01		15779 X	9556	-0-	-6223	-0-	-0-	7528	3	2028	9	Y	1844	1844	0		51				
-----																					
FORREST WHEELER 'B'													WELL #:	7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.12118 - 17895
08		15748 X	13571	-0-	-2177	-0-	-0-	11310	3	2261	9	Y	2055	2054	0		77				
09		15240 X	11634	-0-	-3606	-0-	-0-	9467	3	2167	9	Y	1970	1901	0	105 1	41				
10		15748 X	11243	-0-	-4505	-0-	-0-	9129	3	2114	9	Y	1922	1921	0		42				
11		13740 X	8424	-0-	-5316	-0-	-0-	6698	3	1726	9	Y	1569	1569	0		42				
12		14198 X	9171	-0-	-5027	-0-	-0-	8140	3	1031	9	Y	937	936	0		43				
01		13578 X	8640	-0-	-4938	-0-	-0-	6972	3	1668	9	Y	1516	1516	0		43				
-----																					
STS C - STS NORTH 8													WELL #:	8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11525 - 19350
08		14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	-0-	12722	3	2256	9	Y	2051	2051	0		30				
09		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	-0-	10976	3	2087	9	Y	1897	1897	0		30				
10		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	-0-	10691	3	2207	9	Y	2006	2006	0		30				
11		12270 X	11646	-0-	-624	-0-	-0-	10039	3	1607	9	Y	1461	1461	0		30				
12		12679 X	11310	-0-	-1369	-0-	-0-	9850	3	1460	9	Y	1327	1327	0		30				
01		12679 X	10059	-0-	-2620	-0-	-0-	8300	3	1759	9	Y	1599	1599	0		30				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY EDWARDS															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC															
MORRILL UNIT D															
WELL #: 124805 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818															
08	4371 X	182	-0-	-4189	-0-	17	1	165	3	N	-0-				168
09	4170 X	3199	-0-	-971	-0-	274	1	2680	3	N	223	176	1		215
						245	9								
10	4309 X	3330	-0-	-979	-0-	273	1	2640	3	N	379	535	1	1 8	58
						417	9								
11	4170 X	3188	-0-	-982	-0-	255	1	2484	3	N	408	179	1	1 8	286
						449	9								
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	495	1	4236	3	N	658	651	1		293
						724	9								
01	3317 X	2407	-0-	-910	-0-	298	1	1850	3	N	235	348	1	2 8	178
						259	9								

BARGER RANCH A UNIT															
WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075															
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	468	1	1691	3	N	596	654	1		82
						17	4								
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	449	1	1548	3	N	462	342	1		202
						508	9								
10	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	459	1	1383	3	N	475	507	1		170
						523	9								
11	2730 X	2290	-0-	-440	-0-	453	1	1339	3	N	453	504	1	2 8	117
						498	9								
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	432	1	955	3	N	NO RPT				117
01	2821 X	1778	-0-	-1043	-0-	391	9				355	340	1		242

ERCP MINERALS															
WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282															
08	0 W	7382	-0-	7382	527064	1963	1	4044	3	Y	1215	1289	1	2 8	88
						38	4								
09	534036 X	6972	-0-	-527064	-0-	1900	1	3669	3	Y	1268	1203	1	3 8	150
						1395	9								
10	8742 X	6515	-0-	-2227	-0-	1825	1	3451	3	Y	1118	1131	1	3 8	134
						1230	9								
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT				134
12	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT				134
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT				134

RATHJEN A UNIT															
WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298															
08	14B2 EXT	1822	-0-	1822	677002	623	1	743	2	Y	410	429	0		58
						5	4								
09	14B2 EXT	1641	-0-	1641	678643	600	1	643	3	Y	359	364	0		53
						3	4								
10	14B2 EXT	1658	-0-	1658	680301	648	1	595	3	Y	377	374	0	1 8	55
						415	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	680301					Y	NO RPT				55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	680301					Y	NO RPT				55
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	680301					Y	NO RPT				55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #: B 4H	RRCID -> 290821	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 8294	- 13330				
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	
08	14B2 EXT	1053	-0-	1053	404635	405 1 2 4	144 2 502 9	Y	456	473 0		59	
09	14B2 EXT	803	-0-	803	405438	383 1 419 9	1 4	Y	381	387 0		53	
10	14B2 EXT	1544	-0-	1544	406982	434 1 559 9	551 3	Y	508	499 0	1 8	61	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	406982			Y	NO RPT			61	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	406982			Y	NO RPT			61	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	406982			Y	NO RPT			61	
RATHJEN B UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 290822	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8830	- 13211				
08	0 W	1542	-0-	1542	788275	569 1 4 4	377 3 592 9	Y	538	560 0		74	
09	0 W	1422	-0-	1422	789697	548 1 2 4	314 3 558 9	Y	507	512 0		69	
10	0 W	1213	-0-	1213	790910	523 1 601 9	89 3	Y	546	541 0	1 8	73	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	790910			Y	NO RPT			73	
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	789422			Y	NO RPT			73	
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	787965			Y	NO RPT			73	
SMITH A UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 290824	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8410	- 12875				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	413618			Y	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	413618			Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	413618			Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	413618			Y	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	413618			Y	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	413618			Y	NO RPT			-0-	
SMITH B UNIT				WELL #: B 3H	RRCID -> 290825	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8509	- 12982				
08	0 W	1659	-0-	1659	485972	188 1 10 4	1143 2 318 9	Y	289	314 0		37	
09	0 W	1739	-0-	1739	487711	192 1 22 4	1137 3 388 9	Y	353	335 0		55	
10	0 W	1645	-0-	1645	489356	187 1 381 9	1077 3	Y	346	352 0		49	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	489356			Y	NO RPT			49	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	489356			Y	NO RPT			49	
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	487558			Y	NO RPT			49	
SMITH B UNIT				WELL #: B 1H	RRCID -> 290832	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8790	- 12894				
08	0 W	1169	-0-	1169	414970	126 1 6 4	675 2 362 9	Y	329	360 0		-0-	
09	0 W	1074	-0-	1074	416044	112 1 392 9	559 3	Y	356	304 0		52	
10	0 W	1090	-0-	1090	417134	123 1 344 9	623 3	Y	313	319 0		46	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	417134			Y	NO RPT			46	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	417134			Y	NO RPT			46	
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	416018			Y	NO RPT			46	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805														
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 W	2194	-0-	2194	401984	404	1	1374	2	Y	378	349	0	99
09	0 W	2024	-0-	2024	404008	416	9	388	1	Y	287	332	0	53
10	0 W	2024	-0-	2024	406032	316	9	394	1	Y	367	347	0	72
11	0 W	1876	-0-	1876	407908	404	9	367	1	Y	375	365	0	81
12	409791 X	1883	-0-	-407908	-0-	413	9	380	1	Y	366	397	0	49
01	2201 X	1770	-0-	-431	-0-	403	9	361	1	Y	358	352	0	53
						394	9							
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101														
08	0 W	846	-0-	846	319517	127	1	515	2	Y	185	177	1	122
09	0 W	1147	-0-	1147	320664	204	9	138	1	Y	251	285	1	88
10	0 W	1100	-0-	1100	321764	276	9	146	1	Y	241	197	1	131
11	0 W	1074	-0-	1074	322838	146	1	681	3	Y	208	268	1	69
12	324025 X	1187	-0-	-322838	-0-	265	9	160	1	Y	283	247	1	104
01	1178 X	889	-0-	-289	-0-	311	9	140	1	Y	156	208	1	51
						172	9							
CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	716745					Y	-0-	5	1	-0-
09	0 W	1979	-0-	1979	718724	269	1	1434	3	Y	251	163	1	88
10	0 W	2173	-0-	2173	720897	276	9	330	1	Y	264	208	1	143
11	0 W	1513	-0-	1513	722410	290	9	266	1	Y	129	228	1	43
12	724161 X	1751	-0-	-722410	-0-	142	9	292	1	Y	138	129	1	51
01	2046 X	1822	-0-	-224	-0-	152	9	324	1	Y	150	151	1	49
						165	9							
ERCPC MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822														
08	615032 X	7730	-0-	-607302	-0-	1986	1	4090	3	Y	1469	1557	1	106
09	9030 X	6644	-0-	-2386	-0-	38	4	1616	9	Y	1228	1186	1	145
10	8866 X	6660	-0-	-2206	-0-	1803	1	3482	3	Y	1313	1297	1	158
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	1351	9			Y	NO RPT			158
12	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-	1801	1			Y	NO RPT			158
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	1444	9			Y	NO RPT			158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805												
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569												
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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18	
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	117 1	Y	130	132 0		16	
						143 9						
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	121 1	Y	137	138 0		15	
						151 9						
11	7950 X	6025	-0-	-1925	-0-	116 1	Y	212	201 0		26	
						233 9						
12	5983 X	5663	-0-	-320	-0-	119 1	Y	141	147 0		20	
						155 9						
01	5983 X	4673	-0-	-1310	-0-	120 1	Y	141	134 0		27	
						155 9						

  

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956												
08	14B2 EXT	1230	-0-	1230	1230	213 1	Y	330	299 0		70	
						363 9						
09	14B2 EXT	1194	-0-	1194	2424	212 1	Y	297	325 0	1 8	41	
						327 9						
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	3658	224 1	Y	338	320 0	1 8	58	
						372 9						
11	14B2 EXT	1206	-0-	1206	4864	232 1	Y	299	293 0	1 8	63	
						329 9						
12	14B2 EXT	1159	-0-	1159	6023	225 1	Y	307	330 0	1 8	39	
						338 9						
01	14B2 EXT	1114	-0-	1114	7137	226 1	Y	273	270 0	1 8	41	
						300 9						

  

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043												
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	1547	1544 0		5	
						44 4		1702 9				
09	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	2151	2146 0		10	
						2366 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			10	
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-		Y	NO RPT			10	
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		Y	NO RPT			10	
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		Y	NO RPT			10	

  

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	86663		Y	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	86663		Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	86663		Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	86663		Y	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	86663		Y	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	86663		Y	-0-			-0-	

  

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	244754		Y	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	244754		Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	244754		Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	244754		Y	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	244754		Y	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	244754		Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805													
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	168 1	762 2	Y	287	315 0			-0-
						4 4	316 9						
09	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	162 1	738 3	Y	362	322 0	1 8		39
						398 9							
10	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	178 1	776 3	Y	375	384 0			30
						413 9							
11	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	170 1	757 3	Y	347	339 0			38
						382 9							
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	178 1	779 3	Y	440	415 0	1 8		62
						484 9							
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT				62
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752													
08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	71 1	95 2	Y	118	256 0			-0-
						130 9							
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	121 1	253 3	Y	229	192 0			37
						252 9							
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	133 1	263 3	Y	179	187 0			29
						197 9							
11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	188 1	466 3	Y	204	203 0			30
						224 9							
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	184 1	376 3	Y	179	168 0			41
						197 9							
*01	861 X	861	-0-	-0-	-0-	188 1	433 3	Y	218	214 0	1 8		44
						240 9							
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228													
08	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	48 1	1235 2	Y	239	237 0			7
						263 9							
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	46 1	1120 3	Y	243	244 0	1 8		5
						267 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
12	1488 X	983	-0-	-505	-0-	9 1	513 3	Y	419	424 0			12
						461 9							
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT				12
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565													
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	400 1	1152 2	Y	189	385 0			-0-
						1 4	208 9						
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	266 1	700 3	Y	304	247 0			57
						334 9							
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	257 1	622 3	Y	249	259 0	1 8		46
						274 9							
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	210 1	534 3	Y	207	210 0			43
						228 9							
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	231 1	499 3	Y	195	181 0			57
						215 9							
01	1767 X	1237	-0-	-530	-0-	274 1	688 3	Y	250	246 0	1 8		60
						275 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT			//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3H		RRCID -> 290964	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 8520	- 13261								
08		760 X	760	-0-	-0-	-0-	227 270	1 9	263	2	Y	245	225	0			57
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	221 217	1 9	242	3	Y	197	222	0			32
10		725 X	725	-0-	-0-	-0-	232 235	1 9	258	3	Y	214	204	0			42
11		991 X	991	-0-	-0-	-0-	252 308	1 9	431	3	Y	280	271	0			51
12		830 X	830	-0-	-0-	-0-	245 241	1 9	344	3	Y	219	241	0			29
*01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	251 205	1 9	429	3	Y	186	184	0	1	8	30
LIBERATORE RANCH A UNIT			WELL #: C 1H		RRCID -> 290971	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 8402	- 15277								
08		14B2 EXT	3173	-0-	3173	3173	420 11	1 4	2228	2	Y	467	546	0			-0-
09		14B2 EXT	3273	-0-	3273	6446	418 624	1 9	2231	3	Y	567	504	0	1	8	62
10		14B2 EXT	3110	-0-	3110	9556	429 526	1 9	2155	3	Y	478	497	0			43
11		14B2 EXT	3238	-0-	3238	12794	454 433	1 9	2351	3	Y	394	387	0			50
12		14B2 EXT	3157	-0-	3157	15951	443 473	1 9	2241	3	Y	430	409	0	1	8	70
01		0 X NO RPT		-0-	-0-	15951					Y	NO RPT					70
LIBERATORE RANCH A UNIT			WELL #: C 2H		RRCID -> 290972	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 8376	- 14417								
08		14B2 EXT	1986	-0-	1986	1986	258 6	1 4	1284	2	Y	398	469	0			-0-
09		14B2 EXT	2004	-0-	2004	3990	242 558	1 9	1204	3	Y	507	450	0	1	8	56
10		14B2 EXT	1879	-0-	1879	5869	247 479	1 9	1153	3	Y	435	452	0			39
11		14B2 EXT	1857	-0-	1857	7726	240 469	1 9	1148	3	Y	426	415	0			50
12		14B2 EXT	1759	-0-	1759	9485	237 415	1 9	1107	3	Y	377	361	0	1	8	65
01		0 X NO RPT		-0-	-0-	9485					Y	NO RPT					65
ARNOLD A UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 290976	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 8255	- 12847								
08		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	31 879	1 9	1951	2	Y	799	800	0			18
09		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	30 475	1 9	901	3	Y	432	439	0			11
10		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	26 466	1 9	856	3	Y	424	424	0			11
11		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	30 440	1 9	716	3	Y	400	400	0			11
12		2852 X	1324	-0-	-1528	-0-	31 536	1 9	757	3	Y	487	479	0			19
01		2852 X	1074	-0-	-1778	-0-	31 448	1 9	595	3	Y	407	413	0			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC IRVIN WEST			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 18H	RRCID -> 290977	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 8858	PERF. 9049	- 14213								
08		409 X	409	-0-	-0-		2 1	11 3	Y		359	361 0				1
							1 4	395 9								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640					Y	NO RPT					1
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449					Y	NO RPT					1
01		403 X	NO RPT	-0-	-403					Y	NO RPT					1
ARNOLD A UNIT			WELL #: 11H	RRCID -> 290978	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 8176	- 12799								
08		6100 X	6100	-0-	-0-		31 1	5183 2	Y		805	797 0				18
							886 9									
09		6001 X	6001	-0-	-0-		30 1	5080 3	Y		810	808 0				20
							891 9									
10		5102 X	5102	-0-	-0-		26 1	4405 3	Y		610	614 0				16
							671 9									
11		5376 X	5376	-0-	-0-		30 1	4728 3	Y		562	563 0				15
							618 9									
12		6107 X	5455	-0-	-652		31 1	4581 3	Y		766	750 0				31
							843 9									
01		6200 X	5355	-0-	-845		31 1	4398 3	Y		842	845 0				28
							926 9									
LIBERATORE RANCH B UNIT			WELL #: B 3H	RRCID -> 290982	COMPL. DATE 11/23/2013	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8546	- 12418								
08		1222 X	1222	-0-	-0-		270 1	733 2	Y		198	254 0				-0-
							1 4	218 9								
09		1533 X	1533	-0-	-0-		327 1	890 3	Y		287	242 0				45
							316 9									
10		1467 X	1467	-0-	-0-		349 1	885 3	Y		212	221 0		1 8		35
							233 9									
11		1491 X	1491	-0-	-0-		342 1	947 3	Y		184	186 0				33
							202 9									
12		1214 X	1214	-0-	-0-		316 1	727 3	Y		155	145 0				43
							171 9									
*01		1109 X	1109	-0-	-0-		267 1	665 3	Y		161	160 0				44
							177 9									
ERCP MINERALS			WELL #: 10H	RRCID -> 290984	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 8257	- 13182								
08		338045 X	8612	-0-	-329433		2273 1	4682 3	Y		1467	1513 1		3 8		106
							43 4	1614 9								
09		9060 X	7284	-0-	-1776		2021 1	3904 3	Y		1227	1185 1		3 8		145
							1350 9									
10		7440 X	6592	-0-	-848		1843 1	3486 3	Y		1140	1145 1		3 8		137
							1254 9									
11		8340 X	NO RPT	-0-	-8340					Y	NO RPT					137
12		8618 X	NO RPT	-0-	-8618					Y	NO RPT					137
01		8618 X	NO RPT	-0-	-8618					Y	NO RPT					137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8197 - 14155						
08	360382 X	2305	-0-	-358077	-0-	477 1	983 3	9 4	836 9	Y	760	806 1	2 8	55
09	3660 X	1952	-0-	-1708	-0-	418 1	807 3	725 9		Y	659	634 1	2 8	78
10	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	588 1	1112 3	833 9		Y	757	742 1	2 8	91
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			91
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			91
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			91
-----														
WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127						
08	4588 X	2163	-0-	-2425	-0-	102 1	1766 2	112 4	183 9	Y	166	445 0		89
09	4440 X	2285	-0-	-2155	-0-	102 1	1621 3	436 9		Y	396	433 0		52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
-----														
WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297						
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-			-0-
09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8055 - 15259						
08	44516 X	4695	-0-	-39821	-0-	362 1	2914 2	250 4	1169 9	Y	1063	1060 0		23
09	43080 X	4723	-0-	-38357	-0-	449 1	3002 3	1153 9		Y	1048	1050 0		21
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	506 1	2986 3	949 9		Y	863	857 0		27
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	361 1	2498 3	887 9		Y	806	818 0		15
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			15
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8027 - 15258						
08	0 W	5437	-0-	5437	671299	479 1	3855 2	331 4	772 9	Y	702	701 0		13
09	0 W	4707	-0-	4707	676006	526 1	3513 3	529 9		Y	481	484 0		10
10	680635 X	4629	-0-	-676006	-0-	580 1	3424 3	549 9		Y	499	493 0		16
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	497 1	3446 3	559 9		Y	508	515 0		9
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			9
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805														
WEST PENNA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172														
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
08		28489 X	4073	-0-	-24416	-0-	361 1	2904 2	Y	508	508	0		9
							249 4	559 9						
09		27570 X	4490	-0-	-23080	-0-	502 1	3357 3	Y	453	453	0		9
							498 9							
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	583 1	3443 3	Y	463	458	0		14
							509 9							
11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	401 1	2781 3	Y	380	387	0		7
							418 9							
12		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT			7
01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT			7

  

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417														
*02		0 W	3990	-0-	3990	374275	507 1	1537 2	Y	1638	1642	0		17
							144 4	1802 9						
*03		0 W	4443	-0-	4443	378718	524 1	1715 2	Y	1959	1955	0		21
							49 4	2155 9						
*04		0 W	4675	-0-	4675	383393	657 1	1986 2	Y	1779	1777	0		23
							75 4	1957 9						
*05		0 W	5092	-0-	5092	388485	729 1	2345 2	Y	1732	1738	0	2 8	15
							113 4	1905 9						
*06		0 W	3477	-0-	3477	391962	353 1	1338 2	Y	1565	1564	0	5 8	11
							64 4	1722 9						
*07		0 W	4741	-0-	4741	396703	663 1	2254 2	Y	1640	1637	0	3 8	11
							20 4	1804 9						
*08		0 W	4786	-0-	4786	401489	754 1	2086 2	Y	1677	1669	0	4 8	15
							101 4	1845 9						
09		0 W	4564	-0-	4564	406053	917 1	2063 3	Y	1319	1329	0		5
							1451 9							
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	406053				Y	NO RPT			5
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	406053				Y	NO RPT			5
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT			5
01		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT			5

  

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810														
*02		0 W	3798	-0-	3798	366648	477 1	1445 2	Y	1583	1585	0		15
							135 4	1741 9						
*03		0 W	3238	-0-	3238	369886	493 1	1614 2	Y	986	991	0		10
							46 4	1085 9						
*04		0 W	3909	-0-	3909	373795	847 1	2558 2	Y	370	375	0		5
							97 4	407 9						
*05		0 W	5333	-0-	5333	379128	1050 1	3377 2	Y	675	675	0		5
							163 4	743 9						
*06		0 W	3967	-0-	3967	383095	727 1	2759 2	Y	317	320	0		2
							132 4	349 9						
*07		0 W	3230	-0-	3230	386325	670 1	2277 2	Y	239	239	0		2
							20 4	263 9						
*08		0 W	3877	-0-	3877	390202	803 1	2222 2	Y	676	672	0		6
							108 4	744 9						
09		0 W	3556	-0-	3556	393758	695 1	1564 3	Y	1087	1087	0		4
							1196 9							
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	393758				Y	NO RPT			4
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	393758				Y	NO RPT			4
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			4
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805															
WEST PENNA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
M	O	ALLOW 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
08		29884 X	4955	-0-	-24929	-0-	449	1	3610	2	Y	533	532	0	18
							310	4	586	9					
09		28920 X	4767	-0-	-24153	-0-	533	1	3561	3	Y	484	492	0	10
							532	9							
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	613	1	3617	3	Y	523	517	0	16
							575	9							
11		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	543	1	3766	3	Y	463	470	0	9
							509	9							
12		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			9
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
WEST PENNA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
08		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	498	1	4007	2	Y	947	946	0	15
							344	4	1042	9					
09		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	775	1	5178	3	Y	834	832	0	17
							917	9							
10		14B2 EXT	6122	-0-	6122	6122	733	1	4328	3	Y	877	867	0	27
							965	9							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
-----															
WEST PENNA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860															
08		19251 X	3682	-0-	-15569	-0-	288	1	2317	2	Y	798	796	0	14
							199	4	878	9					
09		18630 X	4543	-0-	-14087	-0-	487	1	3253	3	Y	613	615	0	12
							674	9							
10		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	851	1	5026	3	Y	722	711	0	23
							794	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			23
01		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			23
-----															
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642															
08		32457 X	1751	-0-	-30706	-0-	126	1	1017	2	Y	474	473	0	15
							87	4	521	9					
09		31410 X	1556	-0-	-29854	-0-	143	1	956	3	Y	381	388	0	8
							419	9							
10		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	247	1	1457	3	Y	411	406	0	13
							452	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			13
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319															
08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	419	1	1315	2	Y	406	412	0	4
							24	4	447	9					
09		1500 X	681	-0-	-819	-0-	87	1	141	3	Y	411	410	0	5
							452	9							
10		14B2 EXT	2013	-0-	2013	2013	274	1	1167	3	Y	500	498	0	7
							550	9							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT			7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT			7
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT			7



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805  
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	25060 X	930	-0-	-24130	-0-	164	1	380	2	Y	351	322	0			73
						386	9									
*03	27745 X	1082	-0-	-26663	-0-	171	1	495	2	Y	378	412	0			39
						416	9									
*04	26850 X	1165	-0-	-25685	-0-	162	1	512	2	Y	446	417	0			68
						491	9									
*05	27745 X	1153	-0-	-26592	-0-	185	1	535	2	Y	394	361	0	1 8		100
						433	9									
*06	26850 X	1138	-0-	-25712	-0-	185	1	544	2	Y	371	404	0			67
						1	4	408	9							
*07	27745 X	1021	-0-	-26724	-0-	156	1	465	2	Y	364	397	0			34
						400	9									
*08	27745 X	965	-0-	-26780	-0-	166	1	477	2	Y	292	326	0			-0-
						1	4	321	9							
*09	26850 X	994	-0-	-25856	-0-	152	1	455	3	Y	350	313	0			37
						385	9									
*10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	192	1	613	3	Y	367	370	0			34
						404	9									
*11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	212	1	658	3	Y	279	262	0			51
						307	9									
*12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	222	1	669	3	Y	299	308	0	1 8		41
						329	9									
*01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					41

-----  
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900  
-----

*02	18368 X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
*03	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
*04	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
*05	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
*06	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
*07	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
*08	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
*09	19680 X	4	-0-	-19676	-0-		4	3		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364  
-----

08	26784 X	2861	-0-	-23923	-0-	480	1	1539	2	Y	740	749	0			8
						28	4	814	9							
09	25920 X	2568	-0-	-23352	-0-	324	1	1388	3	Y	768	767	0			9
						845	9									
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	282	1	1207	3	Y	919	915	0			13
						1011	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					13
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					13

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD D UNIT			//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
ARNOLD D UNIT			WELL #:	53H	RRCID ->	291278	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8360	-	13283	
08		31434 X	3388	-0-	-28046	-0-	542 1	1767 2	Y	952	965	0			10
09		30420 X	2822	-0-	-27598	-0-	32 4 347 1	1047 9 1496 3	Y	879	878	0			11
10		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	967 9 270 1	1157 3	Y	962	960	0			13
11		973 X	973	-0-	-0-	-0-	1058 9 34 1	30 3	Y	826	827	0			12
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	909 9		Y	NO RPT					12
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT					12
-----															
ARNOLD D UNIT			WELL #:	55H	RRCID ->	291279	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8355	-	13308	
08		13640 X	1889	-0-	-11751	-0-	231 1	625 2	Y	929	939	0			10
09		13200 X	1539	-0-	-11661	-0-	11 4 149 1	1022 9 475 3	Y	828	828	0			10
10		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	911 9 139 1	519 3	Y	1051	1046	0			15
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1156 9		Y	NO RPT					15
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT					15
01		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT					15
-----															
WEST PENNA C UNIT			WELL #:	34H	RRCID ->	291280	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8052	-	12644	
08		14136 X	2530	-0-	-11606	-0-	201 1	1617 2	Y	521	519	0			12
09		13680 X	1968	-0-	-11712	-0-	139 4 191 1	573 9 1277 3	Y	408	412	0			8
10		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	449 9 231 1	1366 3	Y	448	442	0			14
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	493 9		Y	NO RPT					14
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT					14
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT					14
-----															
WEST PENNA C UNIT			WELL #:	35H	RRCID ->	291281	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8072	-	12603	
08		0 W	3704	-0-	3704	418457	301 1	2421 2	Y	704	702	0			10
09		0 W	3625	-0-	3625	422082	208 4 361 1	774 9 2412 3	Y	688	684	0			14
10		426339 X	4257	-0-	-422082	-0-	757 9 489 1	2886 3	Y	744	735	0			23
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	818 9		Y	NO RPT					23
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT					23
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT					23
-----															
WEST PENNA D UNIT			WELL #:	31H	RRCID ->	291282	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8066	-	15480	
08		0 W	6804	-0-	6804	615184	543 1	4367 2	Y	1381	1383	0			21
09		0 W	6142	-0-	6142	621326	375 4 611 1	1519 9 4082 3	Y	1170	1168	0			23
10		624374 X	3048	-0-	-621326	-0-	1287 9 311 1	1837 3	Y	781	780	0			24
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	859 9		Y	NO RPT					24
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT					24
01		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT					24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		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
08	0 W	4275	-0-	4275	789304	489	1	3246	2	Y	478	505	0			-0-
09	0 W	3724	-0-	3724	793028	14	4	526	9	Y	527	460	0			67
10	0 W	4002	-0-	4002	797030	580	9	2984	3	Y	490	486	0	1	8	70
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	797030	479	1			Y	NO RPT					70
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	797030	539	9			Y	NO RPT					70
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	793031					Y	NO RPT					70

GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030						
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905						
*02	0 W	1336	-0-	1336	435261	23	1	1009	2	Y	276	189	1			129
*03	0 W	1421	-0-	1421	436682	304	9	1043	2	Y	317	345	1			101
*04	0 W	1423	-0-	1423	438105	29	1	1048	2	Y	314	372	1			43
*05	0 W	1385	-0-	1385	439490	349	9	1027	2	Y	297	161	1			179
*06	0 W	1161	-0-	1161	440651	30	1	825	2	Y	278	370	1			87
*07	0 W	1318	-0-	1318	441969	31	1	959	2	Y	298	188	1			197
*08	0 W	658	-0-	658	442627	306	9	413	2	Y	201	188	1			210
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	442627	31	1			Y	303	367	1			146
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	442627	327	9			Y	-0-					-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	442627	30	1			Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	442627	328	9			Y	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	442627	24	1			Y	NO RPT					-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARZA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	27962 X	821	-0-	-27141	-0-	12 1	300 3	402	Y	402	403 0	3 8	63	
09	27060 X	2020	-0-	-25040	-0-	67 4	442 9	331	Y	331	331 0		63	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	287 1	1361 3		Y				63	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	364 9		Y				63	
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y				63	
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y				63	
GARDENDALE E UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 291295	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 8600 - 14396							
08	25203 X	1942	-0-	-23261	-0-	542 1	814 2	533	Y	533	527 0	2 8	21	
09	24390 X	1428	-0-	-22962	-0-	586 9	534 3	467	Y	467	472 0	2 8	14	
10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	376 1	626 3	563	Y	563	558 0	1 8	18	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	514 9			Y				18	
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	452 1			Y				18	
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	619 9			Y				18	
GARDENDALE E UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 291296	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8690 - 14430							
08	12462 X	2394	-0-	-10068	-0-	672 1	1021 2	637	Y	637	631 0	1 8	17	
09	12060 X	2356	-0-	-9704	-0-	701 9	988 3	625	Y	625	622 0	1 8	19	
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	672 1	897 3	858	Y	858	850 0		27	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	688 9			Y				27	
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	634 1			Y				27	
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	944 9			Y				27	
BROWN TRUST		WELL #: 35H		RRCID -> 291297	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 9422 - 16915							
*02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	1346 1	4081 2	2514	Y	2514	2522 0		22	
*03	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	382 4	2765 9	3754	Y	3754	3742 0		34	
*04	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	1457 1	4772 2	3936	Y	3936	3928 0		42	
*05	9145 X	7841	-0-	-1304	-0-	136 4	3901 2	3045	Y	3045	3067 0		20	
*06	8850 X	6998	-0-	-1852	-0-	1292 1	3305 2	2534	Y	2534	2543 0		11	
*07	9145 X	6955	-0-	-2190	-0-	148 4	3350 9	2198	Y	2198	2200 0		9	
*08	9145 X	6862	-0-	-2283	-0-	847 1	3211 2	1992	Y	1992	1988 0		13	
09	8850 X	5762	-0-	-3088	-0-	153 4	2787 9	1566	Y	1566	1573 0		6	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1024 1	3482 2		Y				6	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 4	2418 9		Y				6	
12	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	1198 1	3312 2		Y				6	
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	161 4	2191 9		Y				6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MIESCH B UNIT			//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	21H	RRCID ->	291299	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7940	- 13818			
08		34007 X	4237	-0-	-29770	-0-	207 425 9	1	3605	2	Y	386	393	0		9
09		32910 X	4002	-0-	-28908	-0-	200 442 9	1	3360	3	Y	402	401	0		10
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	207 421 9	1	3012	3	Y	383	383	0		10
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	193 464 9	1	2589	3	Y	422	421	0		11
12		4619 X	2935	-0-	-1684	-0-	174 307 9	1	2454	3	Y	279	279	0		11
01		4247 X	37	-0-	-4210	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	11	0		-0-
BROWN TRUST			WELL #:	36H	RRCID ->	291302	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9466	- 17001			
08		10881 X	6849	-0-	-4032	-0-	977 131 4	1	2702	2	Y	2763	2757	0		19
09		10530 X	4882	-0-	-5648	-0-	928 1734 9	1	2086	3	Y	1576	1589	0		6
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
12		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT				6
01		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT				6
BROWN TRUST			WELL #:	38H	RRCID ->	291303	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9539	- 16629			
*02		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1123 319 4	1	3403	2	Y	3356	3372	0		30
*03		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	781 73 4	1	2556	2	Y	3213	3213	0		30
*04		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	916 105 4	1	2767	2	Y	3156	3152	0		34
*05		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	1546 240 4	1	4973	2	Y	3613	3623	0		24
*06		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	1064 193 4	1	4036	2	Y	3201	3211	0		14
*07		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	1032 31 4	1	3508	2	Y	2867	2869	0		12
*08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	818 110 4	1	2261	2	Y	2261	2259	0		14
09		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	946 2121 9	1	2128	3	Y	1928	1935	0		8
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
01		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT				8
ARNOLD C UNIT			WELL #:	31H	RRCID ->	291313	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8272	- 12732			
08		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	282 8 4	1	365	2	Y	346	346	0		4
09		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	279 382 9	1	337	3	Y	347	347	0		4
10		958 X	958	-0-	-0-	-0-	279 420 9	1	251	3	Y	382	381	0		5
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	40712 X	323	-0-	-40389	-0-	37 1	113 2	11 4	162 9	N	147	150 0			4
*03	45074 X	4761	-0-	-40313	-0-	532 1	1742 2	50 4	2437 9	N	2215	2196 0			23
*04	43620 X	2718	-0-	-40902	-0-	478 1	1444 2	55 4	741 9	N	674	687 0			10
*05	45074 X	4070	-0-	-41004	-0-	551 1	1774 2	86 4	1659 9	N	1508	1505 0	1 8		12
*06	43620 X	3311	-0-	-40309	-0-	343 1	1302 2	62 4	1604 9	N	1458	1460 0	2 8		8
*07	45074 X	3100	-0-	-41974	-0-	356 1	1209 2	11 4	1524 9	N	1385	1385 0	1 8		7
*08	45074 X	1809	-0-	-43265	-0-	125 1	346 2	17 4	1321 9	N	1201	1199 0			9
09	43620 X	1300	-0-	-42320	-0-	113 1	255 3	916 9		N	833	839 0			3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				3
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				3

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761					
08	0 W	7049	-0-	7049	487264	217 1	5613 2	2 4	1217 9	Y	1106	1095 0			32
*09	0 W	6820	-0-	6820	494084	223 1	5416 3	1129 9		Y	1026	1038 0	1 8		19
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	494084					Y	NO RPT				19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	494084					Y	NO RPT				19
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	494084					Y	NO RPT				19
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	494084					Y	NO RPT				19

PENA B UNIT		WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018				TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885					
*02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	627 1	970 2	99 4	2670 9	N	2427	2410 0	1 8		71
*03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	841 1	1198 2	14 4	2801 9	Y	2546	2528 0			89
*04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	663 1	1426 2	30 4	2672 9	Y	2429	2484 0			34
*05	4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	499 1	826 2	1 4	1783 9	Y	1621	1629 0	3 8		23
*06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	1347 1	5947 2	61 4	2803 9	Y	2548	2546 0	1 8		24
*07	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	2058 1	7035 2	65 4	2240 9	Y	2036	2010 0	4 8		46
*08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1708 1	6053 2	106 4	2521 9	Y	2292	2313 0			25
09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1295 1	5614 3	1794 9		Y	1631	1636 0			20
10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	988 1	3652 3	2098 9		Y	1907	1901 0			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 13H		RRCID -> 291424		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8320 - 13246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	Y	261	266	0		6
						287	9								
09	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	3	Y	253	253	0		6
						278	9								
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	263	262	0		7
						289	9								
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	254	254	0		7
						279	9								
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	256	253	0		10
						282	9								
*01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	Y	262	263	0		9
						288	9								
PENA SOUTH				WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8694 - 13962			
08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	Y	658	655	0		3
						28	4	724	9						
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	468	465	0		6
						515	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
PENA SOUTH				WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8650 - 13944			
08	26195 X	1775	-0-	-24420	-0-	91	1	734	2	Y	806	803	0		14
						63	4	887	9						
09	25350 X	1831	-0-	-23519	-0-	117	1	780	3	Y	821	823	1		12
						903	9								
10	26195 X	1807	-0-	-24388	-0-	138	1	815	3	Y	760	762	0		10
						836	9								
11	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT				10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				10
MUSTANG				WELL #: 1H		RRCID -> 291474		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10500 - 14784			
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENNA SOUTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		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
WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861											
*02	9352 X	1330	-0-	-8022	-0-	65 1 86 4	366 2 813 9	Y	739	738 0	23
*03	10354 X	1720	-0-	-8634	-0-	76 1 35 4	593 2 1016 9	Y	924	920 0	27
*04	10020 X	2374	-0-	-7646	-0-	116 1 84 4	929 2 1245 9	Y	1132	1129 0	30
*05	10354 X	1788	-0-	-8566	-0-	102 1 116 4	731 2 839 9	Y	763	771 0	22
*06	10020 X	936	-0-	-9084	-0-	55 1 70 4	360 2 451 9	Y	410	415 0	17
*07	10354 X	2129	-0-	-8225	-0-	126 1 146 4	954 2 903 9	Y	821	815 0 1 8	22
*08	10354 X	3602	-0-	-6752	-0-	258 1 179 4	2079 2 1086 9	Y	987	984 0	25
*09	10020 X	2160	-0-	-7860	-0-	186 1 681 9	1244 3	Y	619	631 0	13
*10	10354 X	2093	-0-	-8261	-0-	209 1 625 9	1232 3	Y	568	563 0	18
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT		18
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		18

JASIK		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871			
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	2620 2 299 9	Y	272	271 0	8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
12	DELQ PR	463	-0-	463	463	6 1 132 9	325 3	Y	120	119 0 1 8	3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	463			Y	NO RPT		3

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852			
*02	65576 X	3535	-0-	-62041	-0-	89 1 42 4	1913 2 1491 9	Y	1355	1325 0 18 8	31
*03	72602 X	4710	-0-	-67892	-0-	112 1 41 4	2802 2 1755 9	Y	1595	1599 0	27
*04	70260 X	4605	-0-	-65655	-0-	133 1 7 4	2870 2 1595 9	Y	1450	1444 0	33
*05	72602 X	4556	-0-	-68046	-0-	144 1 1 4	2886 2 1525 9	Y	1386	1401 0	18
*06	70260 X	4062	-0-	-66198	-0-	123 1 1 4	2595 2 1343 9	Y	1221	1216 0 4 8	19
*07	72602 X	3903	-0-	-68699	-0-	117 1 82 4	2539 2 1165 9	Y	1059	1051 0 5 8	22
*08	72602 X	3494	-0-	-69108	-0-	92 1 1 4	2374 2 1027 9	Y	934	922 0 7 8	27
09	70260 X	NO RPT	-0-	-70260	-0-			Y	NO RPT		27
10	72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-0-			Y	NO RPT		27
11	70260 X	NO RPT	-0-	-70260	-0-			Y	NO RPT		27
*12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24 0	-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805  
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810  
-----

M O	ALLOW 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
08	52018 X	5828	-0-	-46190	-0-	178	1	4590	2	Y	962	948	0	28
						2	4	1058	9					
09	50340 X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					Y	NO RPT			28
10	52018 X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT			28
11	50340 X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					Y	NO RPT			28
*12	DELQ PR	6840	-0-	6840	6840	104	1	5674	3	Y	960	957	0	27
						1056	9							
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	1012					Y	NO RPT			27

-----  
JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510  
-----

*02	0 W	685	-0-	685	229586	127	1	270	2	Y	262	238	0	55
						288	9							
*03	0 W	920	-0-	920	230506	150	1	415	2	Y	323	346	0	32
						355	9							
*04	0 W	894	-0-	894	231400	137	1	409	2	Y	316	295	0	53
						348	9							
*05	0 W	893	-0-	893	232293	159	1	439	2	Y	268	243	0	77
						295	9					1	8	
*06	0 W	921	-0-	921	233214	164	1	466	2	Y	264	289	0	52
						1	4	290	9					
*07	0 W	882	-0-	882	234096	151	1	445	2	Y	260	286	0	26
						286	9							
*08	0 W	840	-0-	840	234936	159	1	453	2	Y	207	233	0	-0-
						228	9							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	234936					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	234936					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	234936					Y	-0-			-0-
*12	0 W	916	-0-	916	235852	152	1	411	3	Y	321	283	0	37
						353	9						1	8
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	235852					Y	NO RPT			37

-----  
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711  
-----

*02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	186	1	445	2	Y	277	248	0	53
						305	9							
*03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	209	1	634	2	Y	315	339	0	29
						347	9							
*04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	197	1	655	2	Y	302	283	0	48
						332	9							
*05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	94	1	200	2	Y	299	272	0	74
						329	9					1	8	
*06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	83	1	168	2	Y	239	264	0	49
						263	9							
*07	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	186	1	583	2	Y	229	254	0	24
						252	9							
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	178	1	525	2	Y	205	229	0	-0-
						1	4	226	9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	184	1	552	3	Y	290	245	0	45
						319	9							
*12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	174	1	492	3	Y	279	287	0	36
						307	9						1	8
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
-----																
08	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
-----																
JASIK				WELL #:	34H	RRCID ->	291564	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8014	-	12970	
08	41881 X	6465	-0-	-35416	-0-	192	1	4973	2	Y	1180	1170	0			34
						2	4	1298	9							
09	40530 X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					Y	NO RPT					34
10	41881 X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					Y	NO RPT					34
11	40530 X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					Y	NO RPT					34
*12	DELQ PR	4898	-0-	4898	4898	68	1	3733	3	Y	994	997	0			28
						1093	9									
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					28
-----																
JASIK				WELL #:	35H	RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964	-	12626	
08	47957 X	3334	-0-	-44623	-0-	104	1	2689	2	Y	491	480	0	1	8	14
						1	4	540	9							
09	46410 X	NO RPT	-0-	-46410	-0-					Y	NO RPT					14
10	47957 X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					Y	NO RPT					14
*11	46410 X	-0-	-0-	-46410	-0-					Y	1					14
*12	DELQ PR	3812	-0-	3812	3812	58	1	3172	3	Y	526	526	0			14
						579	9									
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	464					Y	NO RPT					14
-----																
JASIK				WELL #:	37H	RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7966	-	12304	
08	0 W	5678	-0-	5678	294024	185	1	4791	2	Y	636	632	0	1	8	18
						2	4	700	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294024					Y	NO RPT					18
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294024					Y	NO RPT					18
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	294024					Y	6					18
*12	0 W	5127	-0-	5127	299151	78	1	4267	3	Y	707	703	0	2	8	20
						778	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	299151					Y	NO RPT					20
-----																
JASIK				WELL #:	43H	RRCID ->	291584	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7971	-	13854	
08	43679 X	2953	-0-	-40726	-0-	92	1	2391	2	Y	426	424	0			12
						1	4	469	9							
09	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT					12
10	43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT					12
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
*12	DELQ PR	2116	-0-	2116	2116	30	1	1636	3	Y	407	408	0			11
						448	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2116					Y	NO RPT					11

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7970 - 13928		
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
08	15934 X	3048	-0-	-12886	-0-	105 1	2726 2	Y	196	195 0		6
						1 4	216 9					
09	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-			Y	NO RPT			6
10	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-			Y	NO RPT			6
*11	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-			Y	2			6
*12	15934 X	2512	-0-	-13422	-0-	39 1	2117 3	Y	322	319 0		9
						354 9						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
JASIK		WELL #: 36H		RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7979 - 12346		
02	38836 X	480	-0-	-38356	-0-	12 1	263 2	Y	181	182 0		3
						6 4	199 9					
03	42997 X	5131	-0-	-37866	-0-	156 1	3900 2	Y	925	909 0	4 8	15
						57 4	1018 9					
04	41610 X	4581	-0-	-37029	-0-	176 1	3801 2	Y	540	543 0		12
						10 4	594 9					
05	42997 X	4032	-0-	-38965	-0-	167 1	3357 2	Y	461	467 0		6
						1 4	507 9					
06	41610 X	3519	-0-	-38091	-0-	139 1	2928 2	Y	410	408 0	2 8	6
						1 4	451 9					
07	42997 X	1928	-0-	-41069	-0-	71 1	1556 2	Y	227	228 0		5
						51 4	250 9					
08	42997 X	3945	-0-	-39052	-0-	118 1	3048 2	Y	707	690 0	1 8	21
						1 4	778 9					
*09	41610 X	3851	-0-	-37759	-0-	118 1	2874 3	Y	755	760 0	2 8	14
						831 9						
10	42997 X	3144	-0-	-39853	-0-	100 1	2316 3	Y	656	655 0	2 8	13
						722 9						
11	41610 X	2403	-0-	-39207	-0-	98 1	1813 3	Y	442	441 0		14
						486 9						
*12	42997 X	2019	-0-	-40978	-0-	22 1	1189 3	Y	734	728 0		20
						807 9						
01	42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
JASIK		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8026 - 13922		
02	0 W	5450	-0-	5450	12806	190 1	4091 2	Y	981	972 0	1 8	21
						90 4	1079 9					
03	0 W	5843	-0-	5843	18649	170 1	4258 2	Y	1230	1231 0		20
						62 4	1353 9					
04	0 W	5295	-0-	5295	23944	178 1	3845 2	Y	1147	1142 0		25
						10 4	1262 9					
05	0 W	5131	-0-	5131	29075	190 1	3812 2	Y	1025	1038 0		12
						1 4	1128 9					
06	0 W	4982	-0-	4982	34057	176 1	3709 2	Y	995	991 0	1 8	15
						2 4	1095 9					
07	0 W	5522	-0-	5522	39579	188 1	4087 2	Y	1013	1006 0	2 8	20
						133 4	1114 9					
08	0 W	4701	-0-	4701	44280	141 1	3642 2	Y	834	829 0	2 8	23
						1 4	917 9					
*09	0 W	1754	-0-	1754	46034	53 1	1289 3	Y	364	380 0		7
						400 9						
10	0 W	4928	-0-	4928	50962	170 1	3926 3	Y	747	711 0	29 8	14
						822 9						
11	0 W	5978	-0-	5978	56940	258 1	4772 3	Y	847	834 0		27
						932 9						
12	0 W	6076	-0-	6076	63016	89 1	4852 3	Y	1027	1016 0	10 8	28
						1130 9						
*01	57846 X	NO RPT	-0-	-57846	5170			Y	NO RPT			28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	1056	-0-	1056	386193	28 1 13 4	Y	382	379 0		10
03	0 W	1077	-0-	1077	387270	26 1 9 4	Y	360	363 0		7
04	0 W	712	-0-	712	387982	22 1 1 4	Y	186	188 0		5
05	0 W	143	-0-	143	388125	5 1 40 9	Y	36	40 0		1
06	0 W	3454	-0-	3454	391579	115 1 1 4	Y	829	816 0		14
07	0 W	7777	-0-	7777	399356	250 1 177 4	Y	1739	1712 0	4 8	37
08	0 W	6703	-0-	6703	406059	200 1 2 4	Y	1215	1214 0	2 8	36
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	406059		Y	NO RPT			36
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	406059		Y	NO RPT			36
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	406059		Y	NO RPT			36
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	406059		Y	NO RPT			36
*01	43338 X	NO RPT	-0-	-43338	362721		Y	NO RPT			36

JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8016 - 13283	
*02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	32 1 15 4	Y	359	353 0	5 8	6
*03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	175 1 64 4	Y	2123	2083 0	12 8	34
*04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	196 1 11 4	Y	1447	1450 0		31
*05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	196 1 1 4	Y	1132	1151 0		12
*06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	109 1 1 4	Y	631	636 0		7
*07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	105 1 74 4	Y	595	592 0		10
*08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	37 1 363 9	Y	330	333 0		7
*09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	4 1 231 9	Y	210	211 0	2 8	4
*10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	9 1 332 9	Y	302	298 0	2 8	6
*11	588 X	588	-0-	-0-	-0-	12 1 354 9	Y	322	318 0		10
*12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	3 1 268 9	Y	244	247 0		7
*01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	4 1 69 9	Y	63	67 0		3

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869		PERF. 10150 - 17081	
08	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-		N	-0-			108
09	10290 X	3612	-0-	-6678	-0-	3601 2	N	10			118
10	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	14759 2	N	66			184
11	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12290 2	N	53	179 1		58
12	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11600 2	N	49			107
01	12834 X	11171	-0-	-1663	-0-	11093 2	N	71			178

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207 - 16194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2	N	-0-			176
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			N	-0-			176
10	4929 X	4409	-0-	-520	-0-	4409	2	N	-0-			176
11	4590 X	1102	-0-	-3488	-0-	1102	2	N	-0-			176
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2	N	-0-			176
01	4557 X	1509	-0-	-3048	-0-	1509	2	N	-0-			176
-----												
WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935 - 15666		
08	18848 X	10082	-0-	-8766	-0-	10082	2	N	-0-			218
09	12810 X	8057	-0-	-4753	-0-	8057	2	N	-0-			218
10	11408 X	363	-0-	-11045	-0-	363	2	N	-0-			218
11	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2	N	-0-			218
12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2	N	-0-			218
01	10075 X	2717	-0-	-7358	-0-	2716	2	N	1	1	8	218
-----												
WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164 - 16313		
08	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2	N	-0-			71
09	13800 X	740	-0-	-13060	-0-	740	2	N	-0-			71
10	14260 X	62	-0-	-14198	-0-	62	2	N	-0-			71
11	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-			N	-0-			71
12	9021 X	1	-0-	-9020	-0-	1	2	N	-0-			71
01	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-			71
-----												
DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.12031 - 18543		
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	77	9	70	238
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1647	2	N	129	9	117	174
10	2108 N	1424	-0-	-684	-0-	1321	2	N	103	9	94	98
11	2040 N	1131	-0-	-909	-0-	1040	2	N	91	9	83	181
12	1829 N	1269	-0-	-560	-0-	1159	2	N	110	9	100	116
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1308	2	N	106	9	96	212
-----												
FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10322 - 17656		
08	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-			Y	-0-			77
09	10470 X	7623	-0-	-2847	-0-	7580	2	Y	43	9	39	116
10	10819 X	10428	-0-	-391	-0-	10262	2	Y	166	9	151	267
11	9690 X	209	-0-	-9481	-0-	206	2	Y	3	9	3	83
12	7874 X	23	-0-	-7851	-0-	23	2	Y	-0-			83
01	10416 X	7998	-0-	-2418	-0-	7998	2	Y	-0-			83
-----												
PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 9808		PERF.10140 - 14557		
08	9703 X	8457	-0-	-1246	-0-	8396	2	Y	61	9	55	49
09	9390 X	8368	-0-	-1022	-0-	8364	2	Y	4	9	4	19
10	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	7090	2	Y	9	9	8	27
11	8940 X	7894	-0-	-1046	-0-	7843	2	Y	51	9	46	73
12	9238 X	6625	-0-	-2613	-0-	6581	2	Y	44	9	40	93
01	8649 X	5213	-0-	-3436	-0-	5166	2	Y	47	9	43	136
-----												
PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10138 - 15303		
08	6913 X	4733	-0-	-2180	-0-	4698	2	Y	35	9	32	32
09	6690 X	226	-0-	-6464	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
10	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7650	2	Y	24	9	22	22
11	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9302	2	Y	95	9	86	108
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6077	2	Y	35	9	32	114
01	7688 X	1389	-0-	-6299	-0-	1386	2	Y	3	9	3	117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		7750 X	333	-0-	-7417	-0-	329 2	4 9	Y	4	28 1	19
09		7080 X	255	-0-	-6825	-0-	87 2	168 9	Y	153	111 1	61
10		7068 X	2335	-0-	-4733	-0-	2249 2	86 9	Y	78		139
11		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216 2		Y	-0-		139
12		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195 2		Y	-0-	139 1	-0-
*01		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686 2		Y	-0-		-0-
-----												
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129												
08		8060 X	6680	-0-	-1380	-0-	6544 2	136 9	N	124		220
09		7230 X	6408	-0-	-822	-0-	6273 2	135 9	N	123	175 1	168
10		7471 X	5954	-0-	-1517	-0-	5826 2	128 9	N	116	178 1	106
11		7230 X	6548	-0-	-682	-0-	6397 2	151 9	N	137	170 1	73
12		6882 X	6506	-0-	-376	-0-	6352 2	154 9	N	140		213
01		6665 X	5801	-0-	-864	-0-	5665 2	136 9	N	124	174 1	163
-----												
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778												
08		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	9		195
09		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		195
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		195
11		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		195
12		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6097 2	4 9	N	4		199
*01		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2324 2	1 9	N	1	1 8	199
-----												
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325												
08		6293 X	5222	-0-	-1071	-0-	5193 2	29 9	N	26		204
09		6090 X	4082	-0-	-2008	-0-	4064 2	18 9	N	16		220
10		6293 X	619	-0-	-5674	-0-	619 2		N	-0-		220
11		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6987 2	48 9	N	44	179 1	85
12		5208 X	2159	-0-	-3049	-0-	2146 2	13 9	N	12		97
*01		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6257 2	56 9	N	51		148
-----												
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107												
08		5580 X	3924	-0-	-1656	-0-	3924 2		N	-0-		55
09		5400 X	960	-0-	-4440	-0-	960 2		N	-0-		55
10		4805 X	785	-0-	-4020	-0-	777 2	8 9	N	7		62
11		3810 X	1001	-0-	-2809	-0-	1001 2		N	-0-		62
12		3937 X	1204	-0-	-2733	-0-	1204 2		N	-0-		62
*01		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N	-0-		62
-----												
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506												
08		7967 X	7402	-0-	-565	-0-	7371 2	31 9	N	28		153
09		9090 X	6977	-0-	-2113	-0-	6949 2	28 9	N	25		178
10		9393 X	6327	-0-	-3066	-0-	6298 2	29 9	N	26		204
11		9090 X	7242	-0-	-1848	-0-	7209 2	33 9	N	30	180 1	54
12		7874 X	6795	-0-	-1079	-0-	6758 2	37 9	N	34		88
01		7409 X	6806	-0-	-603	-0-	6767 2	39 9	N	35		123
-----												
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839												
08		7781 X	7589	-0-	-192	-0-	7528 2	61 9	Y	55	1 8	218
09		8880 X	7351	-0-	-1529	-0-	7350 2	1 9	Y	1	82 1	136
10		9176 X	7202	-0-	-1974	-0-	7067 2	135 9	Y	123	90 1	169
11		8880 X	1204	-0-	-7676	-0-	1158 2	46 9	Y	42	72 1	139
12		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	8958 2	165 9	Y	150		289
01		7595 X	6906	-0-	-689	-0-	6906 2		Y	-0-		289

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996							
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	BALANCE
08	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	6444	2	36	9	Y	33			212
09	8340	X	5617	-0-	-2723	-0-	5617	2			Y	-0-	70	1	142
10	8618	X	5819	-0-	-2799	-0-	5714	2	105	9	Y	95	77	1	160
11	8340	X	6027	-0-	-2313	-0-	5947	2	80	9	Y	73	74	1	159
12	7099	X	5872	-0-	-1227	-0-	5679	2	193	9	Y	175			334
01	6479	X	5680	-0-	-799	-0-	5680	2			Y	-0-			334

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569							
08	4898	X	3951	-0-	-947	-0-	3932	2	19	9	Y	17			69
09	5400	X	4523	-0-	-877	-0-	4523	2			Y	-0-	26	1	43
10	5580	X	961	-0-	-4619	-0-	957	2	4	9	Y	4	15	1	32
11	5400	X	1005	-0-	-4395	-0-	1005	2			Y	-0-	32	1	-0-
12	4681	X	1065	-0-	-3616	-0-	1059	2	6	9	Y	5			5
*01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5414	2	7	9	Y	6			11

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740							
08	8959	X	43	-0-	-8916	-0-	43	2			Y	-0-			56
09	6210	X	1	-0-	-6209	-0-	1	2			Y	-0-			56
10	5642	X	465	-0-	-5177	-0-	465	2			Y	-0-			56
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13386	2	7	9	Y	6			62
12	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2			Y	-0-			62
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5731	2	1	9	Y	1			63

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107							
08	DLQ G-10		150	-0-	150	-0-	150	2			Y	-0-			32
09	DLQ G-10		5	-0-	5	-0-	155	2			Y	-0-			32
10	DLQ G-10		5295	-0-	5295	-0-	5450	2			Y	-0-			32
11	DLQ G-10		4422	-0-	4422	-0-	9872	2	4	9	Y	4			36
12	11925	X	2053	-0-	-9872	-0-	2053	2			Y	-0-			36
*01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9158	2	131	9	Y	119			155

CHURCHILL OPERATING, LLC		153361		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526							
SCREAMING EAGLE A		WELL #: 2H													
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
EXELCO				WELL #:	3H	RRCID ->	291136	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9305 - 15143	
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
08		19561 X	1885	-0-	-17676	-0-	5 1	1628 2	Y	228	226 0			9
							1 4	251 9						
09		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	4 1	1520 2	Y	291	284 0			16
							320 9							
10		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	5 1	1709 2	Y	422	430 0			8
							464 9							
11		1830 X	471	-0-	-1359	-0-	1 1	428 2	Y	38	45 0			1
							42 9							
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
01		2170 X	78	-0-	-2092	-0-	48 2	30 9	Y	27	25 0	1 8		1
EXELCO				WELL #:	5H	RRCID ->	291137	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9197 - 15497	
08		21793 X	1097	-0-	-20696	-0-	2 1	794 2	Y	274	268 0			11
							301 9							
09		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	2 1	808 2	Y	275	271 0			15
							303 9							
10		928 X	928	-0-	-0-	-0-	2 1	608 2	Y	289	299 0			5
							318 9							
11		1050 X	656	-0-	-394	-0-	1 1	504 2	Y	137	135 0	4 8		3
							151 9							
12		1147 X	913	-0-	-234	-0-	2 1	703 2	Y	189	184 0	4 8		4
							208 9							
01		1147 X	767	-0-	-380	-0-	2 1	462 2	Y	275	269 0	1 8		9
							303 9							
EXELCO				WELL #:	9H	RRCID ->	291138	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	9512 - 14273	
08		46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CORNFIELD UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	291143	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11901 - 16743	
08		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	122 1	1385 2	Y	266	266 0	1 8		13
							293 9							
09		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	139 1	1311 2	Y	270	264 0	1 8		18
							297 9							
10		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	125 1	1481 2	Y	275	279 0	1 8		13
							303 9							
11		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	142 1	1247 2	Y	265	261 0	1 8		16
							292 9							
12		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	225 1	1002 2	Y	322	320 0	1 8		17
							354 9							
*01		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	324 1	925 2	Y	372	364 0			25
							409 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CORNFIELD UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291245	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11762	-	16910
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
08		SHUT IN	3381	-0-	3381	526039	455 1	2256 2	Y		609	613 0	1 8	30
							670 9							
09		SHUT IN	3117	-0-	3117	529156	471 1	1993 2	Y		594	582 0	2 8	40
							653 9							
10		532688 X	3532	-0-	-529156	-0-	478 1	2470 2	Y		531	543 0	2 8	26
							584 9							
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	522 1	2202 2	Y		470	465 0	2 8	29
							517 9							
12		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	410 1	1654 2	Y		376	384 0	1 8	20
							414 9							
*01		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	169 1	1408 2	Y		478	465 0		33
							526 9							

TURKEY CREEK A		WELL #:		1H	RRCID ->	291704	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	12454	-	17822
02		56868 X	13182	-0-	-43686	-0-	1064 1	8510 2	N		3280	3223 0	4 8	212
							3608 9							
03		62961 X	14999	-0-	-47962	-0-	2053 1	9189 2	N		3415	3393 0	5 8	229
							3757 9							
04		60930 X	13020	-0-	-47910	-0-	997 1	8877 2	N		2860	2921 0	5 8	163
							3146 9							
05		62961 X	14005	-0-	-48956	-0-	1949 1	7940 2	N		3742	3421 0	4 8	480
							4116 9							
06		60930 X	15672	-0-	-45258	-0-	557 1	9943 2	N		4702	4666 0	4 8	512
							5172 9							
07		62961 X	17860	-0-	-45101	-0-	631 1	11301 2	N		5389	5455 0	5 8	441
							5928 9							
08		62961 X	16098	-0-	-46863	-0-	464 1	11172 2	N		4056	4091 0	9 8	397
							4462 9							
09		60930 X	13241	-0-	-47689	-0-	346 1	9102 2	N		3448	3564 0	6 8	275
							3793 9							
10		62961 X	14090	-0-	-48871	-0-	384 1	9632 2	N		3704	3612 0	7 8	360
							4074 9							
11		60930 X	12419	-0-	-48511	-0-	311 1	8433 2	N		3341	3408 0	6 8	287
							3675 9							
12		62961 X	13168	-0-	-49793	-0-	357 1	8977 2	N		3485	3520 0	6 8	246
							3834 9							
01		62961 X	12224	-0-	-50737	-0-	368 1	8251 2	N		3277	3250 0	3 8	270
							3605 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ZION C		WELL #:		3H	RRCID ->	291708	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11911	- 16879		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	9847	-0-	9847	645035	136	1	6779	2	N	2665	2600	0	2 8 309
						2932	9							
03	0 W	12989	-0-	12989	658024	139	1	9508	2	N	3038	3023	0	2 8 322
						3342	9							
04	0 W	11709	-0-	11709	669733	140	1	8557	2	N	2738	2758	0	2 8 300
						3012	9							
05	0 W	12032	-0-	12032	681765	140	1	8890	2	N	2729	2716	0	3 8 310
						3002	9							
06	0 W	10010	-0-	10010	691775	154	1	7360	2	N	2269	2309	0	2 8 268
						2496	9							
07	0 W	10242	-0-	10242	702017	164	1	7540	2	N	2307	2292	0	3 8 280
						2538	9							
08	0 W	10619	-0-	10619	712636	142	1	7896	2	N	2346	2375	0	2 8 249
						2581	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	712636					N	NO RPT			249
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	712636					N	NO RPT			249
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	712636					N	NO RPT			249
12	0 W	7575	-0-	7575	720211	51	1	5360	2	N	1967	2024	0	2 8 237
						2164	9							
01	0 W	8863	-0-	8863	729074	66	1	6477	2	N	2109	2091	0	1 8 254
						2320	9							

ZION A		WELL #:		1H	RRCID ->	291713	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.12173	- 16671		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	8882	-0-	8882	521660	129	1	7250	2	N	1366	1361	0	2 8 158
						1503	9							
03	0 W	9555	-0-	9555	531215	139	1	7187	2	N	2026	1967	0	2 8 215
						2229	9							
04	0 W	8157	-0-	8157	539372	127	1	6158	2	N	1702	1728	0	2 8 187
						1872	9							
05	0 W	8739	-0-	8739	548111	129	1	6711	2	N	1726	1714	0	3 8 196
						1899	9							
06	0 W	7274	-0-	7274	555385	139	1	5563	2	N	1429	1454	0	2 8 169
						1572	9							
07	0 W	7834	-0-	7834	563219	159	1	5989	2	N	1533	1514	0	2 8 186
						1686	9							
08	0 W	7399	-0-	7399	570618	125	1	5698	2	N	1433	1465	0	2 8 152
						1576	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	570618					N	NO RPT			152
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	570618					N	NO RPT			152
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	570618					N	NO RPT			152
12	0 W	5746	-0-	5746	576364	40	1	4437	2	N	1154	1182	0	1 8 139
						1269	9							
01	0 W	5759	-0-	5759	582123	44	1	4363	2	N	1229	1219	0	1 8 148
						1352	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
TURKEY CREEK D		WELL #: 4H		RRCID -> 291714		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	40292 X	11880	-0-	-28412	-0-	1107	1	7635	2	N	2853	2824	0	5 8	184
						3138	9								
03	44609 X	12797	-0-	-31812	-0-	1763	1	8090	2	N	2676	2676	0	5 8	179
						2944	9								
04	43170 X	10864	-0-	-32306	-0-	734	1	7137	2	N	2721	2742	0	3 8	155
						2993	9								
05	44609 X	-0-	-0-	-44609	-0-					N	-0-	155	0		-0-
06	43170 X	-0-	-0-	-43170	-0-					N	-0-				-0-
07	44609 X	4752	-0-	-39857	-0-	72	1	2791	2	N	1717	1572	0	5 8	140
						1889	9								
08	44609 X	12851	-0-	-31758	-0-	410	1	8288	2	N	3775	3530	0	16 8	369
						4153	9								
09	43170 X	10179	-0-	-32991	-0-	380	1	6797	2	N	2729	2868	0	13 8	217
						3002	9								
10	44609 X	10570	-0-	-34039	-0-	407	1	7196	2	N	2697	2641	0	11 8	262
						2967	9								
11	43170 X	9062	-0-	-34108	-0-	311	1	5874	2	N	2615	2643	0	9 8	225
						2877	9								
12	44609 X	8834	-0-	-35775	-0-	354	1	6060	2	N	2200	2261	0	9 8	155
						2420	9								
01	44609 X	6402	-0-	-38207	-0-	135	1	4165	2	N	1911	1907	0	2 8	157
						2102	9								

ZION B		WELL #: 2H		RRCID -> 291736		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789					
02	0 W	6277	-0-	6277	491166	145	1	4954	2	N	1071	1045	0	1 8	124
						1178	9								
03	0 W	8618	-0-	8618	499784	124	1	7011	2	N	1348	1327	0	2 8	143
						1483	9								
04	0 W	7545	-0-	7545	507329	129	1	6107	2	N	1190	1201	0	2 8	130
						1309	9								
05	0 W	7717	-0-	7717	515046	129	1	6279	2	N	1190	1183	0	2 8	135
						1309	9								
06	0 W	6848	-0-	6848	521894	139	1	5655	2	N	958	978	0	2 8	113
						1054	9								
07	0 W	7139	-0-	7139	529033	159	1	5894	2	N	987	978	0	2 8	120
						1086	9								
08	0 W	6678	-0-	6678	535711	125	1	5441	2	N	1011	1022	0	2 8	107
						1112	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	535711					N	NO RPT				107
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	535711					N	NO RPT				107
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	535711					N	NO RPT				107
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	535711					N	NO RPT				107
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	535711					N	NO RPT				107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
DOSSETT B		WELL #: 2H		RRCID -> 291755		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	5815	-0-	5815	899179	528	1	3349	2	N	1762	1765	0	2	8	91
						1938	9									
03	0 W	7461	-0-	7461	906640	355	1	4700	2	N	2187	2173	0	2	8	103
						2406	9									
04	0 W	7480	-0-	7480	914120	285	1	4633	2	N	2329	2337	0	2	8	93
						2562	9									
05	0 W	7502	-0-	7502	921622	328	1	4601	2	N	2339	2355	0	2	8	75
						2573	9									
06	0 W	7688	-0-	7688	929310	307	1	5052	2	N	2117	2137	0	2	8	53
						2329	9									
07	0 W	5781	-0-	5781	935091	286	1	3711	2	N	1622	1616	0	3	8	56
						1784	9									
08	0 W	6873	-0-	6873	941964	273	1	4508	2	N	1902	1876	0	2	8	80
						2092	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	941964					N	NO RPT					80
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	941964					N	NO RPT					80
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	941964					N	NO RPT					80
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	941964					N	NO RPT					80
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	941964					N	NO RPT					80

QUETZAL A		WELL #: 1H		RRCID -> 291756		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	10975	-0-	10975	537363	754	1	7860	2	N	2146	2112	0	8	8	102
						2361	9									
03	0 W	11805	-0-	11805	549168	847	1	8022	2	N	2669	2696	0	6	8	69
						2936	9									
04	0 W	10049	-0-	10049	559217	266	1	7098	2	N	2441	2394	0	6	8	110
						2685	9									
05	0 W	10572	-0-	10572	569789	271	1	7222	2	N	2799	2792	0	4	8	113
						3079	9									
06	0 W	10375	-0-	10375	580164	314	1	7298	2	N	2512	2512	0	4	8	109
						2763	9									
07	0 W	10407	-0-	10407	590571	291	1	7556	2	N	2327	2305	0	5	8	126
						2560	9									
08	0 W	11654	-0-	11654	602225	354	1	8474	2	N	2569	2545	0	2	8	148
						2826	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	602225					N	NO RPT					148
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	602225					N	NO RPT					148
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	602225					N	NO RPT					148
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	602225					N	NO RPT					148
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	602225					N	NO RPT					148

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
QUETZAL D		WELL #: 4H		RRCID -> 291757		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH		9846 PERF. 9896		- 21583		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	8722	-0-	8722	548626	498	1	5450	2	N	2522	2464	0	7 8 120
03	0 W	9824	-0-	9824	558450	2774	9	6099	2	N	2835	2875	0	7 8 73
04	0 W	10688	-0-	10688	569138	3119	9	7555	2	N	2669	2614	0	8 8 120
05	0 W	13763	-0-	13763	582901	2936	9	10744	2	N	2551	2557	0	11 8 103
06	0 W	12031	-0-	12031	594932	213	1	9365	2	N	2208	2207	0	9 8 95
07	0 W	9453	-0-	9453	604385	2806	9	7101	2	N	1940	1925	0	5 8 105
08	0 W	9794	-0-	9794	614179	237	1	7320	2	N	1976	1962	0	5 8 114
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	614179	2429	9			N	NO RPT			114
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	614179	218	1			N	NO RPT			114
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	614179	2134	9			N	NO RPT			114
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	614179	300	1			N	NO RPT			114
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	614179	2174	9			N	NO RPT			114

QUETZAL B		WELL #: 2H		RRCID -> 291758		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH		9830 PERF. 9898		- 21537		
02	0 W	7427	-0-	7427	488650	664	1	5028	2	N	1577	1552	0	5 8 75
03	0 W	8699	-0-	8699	497349	1735	9	5620	2	N	2093	2111	0	3 8 54
04	0 W	8881	-0-	8881	506230	777	1	6409	2	N	2005	1967	0	2 8 90
05	0 W	9993	-0-	9993	516223	2302	9	7651	2	N	1881	1892	0	3 8 76
06	0 W	10457	-0-	10457	526680	266	1	8132	2	N	1837	1832	0	1 8 80
07	0 W	9319	-0-	9319	535999	2069	9	7285	2	N	1607	1597	0	3 8 87
08	0 W	9512	-0-	9512	545511	304	1	7446	2	N	1608	1598	0	4 8 93
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	545511	2021	9			N	NO RPT			93
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	545511	266	1			N	NO RPT			93
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	545511	1768	9			N	NO RPT			93
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	545511	297	1			N	NO RPT			93
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	545511	1769	9			N	NO RPT			93



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
EVERGLADES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291759		COMPL. DATE 01/16/2019				TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 W	3184	-0-	3184	593210	243	1	1210	2	N	1574	1546	0	12 8	22
						1731	9								
03	0 W	8341	-0-	8341	601551	406	1	4606	2	N	3026	2992	0	21 8	35
						3329	9								
04	0 W	8529	-0-	8529	610080	386	1	5050	2	N	2812	2802	0	15 8	30
						3093	9								
05	0 W	7968	-0-	7968	618048	456	1	4507	2	N	2732	2714	0	11 8	37
						3005	9								
06	0 W	7874	-0-	7874	625922	387	1	4958	2	N	2298	2302	0	10 8	23
						1	4	2528	9						
07	0 W	4465	-0-	4465	630387	390	1	1680	2	N	2177	2155	0	9 8	36
						2395	9								
08	0 W	2827	-0-	2827	633214	360	1	838	2	N	1481	1488	0	7 8	22
						1629	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	633214					N	NO RPT				22
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	633214					N	NO RPT				22
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	633214					N	NO RPT				22
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	633214					N	NO RPT				22
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	633214					N	NO RPT				22

SILVERBRITE B		WELL #: 2H		RRCID -> 291769		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596					
02	0 W	7178	-0-	7178	359246	83	1	5812	2	N	1153	1042	0	4 8	162
						15	4	1268	9						
03	0 W	7985	-0-	7985	367231	77	1	6662	2	N	1133	1200	0	1 8	94
						1246	9								
04	0 W	7246	-0-	7246	374477	71	1	6030	2	N	1041	1035	0	2 8	98
						1145	9								
05	0 W	7496	-0-	7496	381973	67	1	6231	2	N	1089	1119	0	2 8	66
						1198	9								
06	0 W	6469	-0-	6469	388442	55	1	5367	2	N	952	948	0	2 8	68
						1047	9								
07	0 W	6377	-0-	6377	394819	238	1	5152	2	N	897	895	0	2 8	68
						987	9								
08	0 W	6558	-0-	6558	401377	136	1	5436	2	N	896	856	0		108
						986	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	401377					N	NO RPT				108
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	401377					N	NO RPT				108
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	401377					N	NO RPT				108
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	401377					N	NO RPT				108
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	401377					N	NO RPT				108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 W	9083	-0-	9083	211663	70	1	7087	2	N	1739	1620	0	2 8 245
						13	4	1913	9					
03	0 W	8765	-0-	8765	220428	59	1	6684	2	N	1838	1929	0	2 8 152
						2022	9							
04	0 W	7466	-0-	7466	227894	52	1	5651	2	N	1603	1603	0	1 8 151
						1763	9							
05	0 W	8642	-0-	8642	236536	55	1	6532	2	N	1868	1903	0	2 8 114
						2055	9							
06	0 W	6681	-0-	6681	243217	42	1	5014	2	N	1477	1483	0	2 8 106
						1625	9							
07	0 W	6708	-0-	6708	249925	198	1	4922	2	N	1444	1439	0	2 8 109
						1588	9							
08	0 W	7784	-0-	7784	257709	139	1	5850	2	N	1632	1540	0	5 8 196
						1795	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257709					N	NO RPT			196
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257709					N	NO RPT			196
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257709					N	NO RPT			196
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257709					N	NO RPT			196
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257709					N	NO RPT			196

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250														
02	0 W	13246	-0-	13246	458810	75	1	10263	2	N	2644	2611	0	4 8 97
						2908	9							
03	0 W	14767	-0-	14767	473577	92	1	11597	2	N	2796	2843	0	4 8 46
						2	4	3076	9					
04	0 W	13476	-0-	13476	487053	81	1	10672	2	N	2474	2469	0	4 8 47
						2	4	2721	9					
05	0 W	13311	-0-	13311	500364	66	1	10382	2	N	2603	2549	0	3 8 98
						2863	9							
06	0 W	12371	-0-	12371	512735	64	1	9668	2	N	2399	2442	0	3 8 52
						2639	9							
07	0 W	12270	-0-	12270	525005	65	1	9640	2	N	2331	2324	0	3 8 56
						1	4	2564	9					
08	0 W	11752	-0-	11752	536757	60	1	9286	2	N	2187	2174	0	3 8 66
						2406	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	536757					N	NO RPT			66
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	536757					N	NO RPT			66
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	536757					N	NO RPT			66
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	536757					N	NO RPT			66
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	536757					N	NO RPT			66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STEELHEAD E		WELL #: 5H		RRCID -> 291772		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193					
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	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	0 W	13637	-0-	13637	447077	76	1	10512	2	N	2772	2724	0	3 8	102
						3049	9								
03	0 W	14186	-0-	14186	461263	87	1	10915	2	N	2893	2944	0	4 8	47
						2	4	3182	9						
04	0 W	13569	-0-	13569	474832	78	1	10438	2	N	2774	2764	0	4 8	53
						2	4	3051	9						
05	0 W	13255	-0-	13255	488087	64	1	10358	2	N	2575	2528	0	3 8	97
						2833	9								
06	0 W	12523	-0-	12523	500610	64	1	9911	2	N	2316	2360	0	3 8	50
						2548	9								
07	0 W	12541	-0-	12541	513151	65	1	9987	2	N	2262	2254	0	4 8	54
						1	4	2488	9						
08	0 W	12077	-0-	12077	525228	61	1	9649	2	N	2152	2137	0	4 8	65
						2367	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525228					N	NO RPT				65
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525228					N	NO RPT				65
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525228					N	NO RPT				65
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525228					N	NO RPT				65
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525228					N	NO RPT				65

STEELHEAD F		WELL #: 6H		RRCID -> 291773		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150					
02	0 W	14984	-0-	14984	526072	66	1	11000	2	N	3562	3515	0	3 8	131
						3918	9								
03	0 W	17243	-0-	17243	543315	88	1	12714	2	N	4035	4096	0	4 8	66
						2	4	4439	9						
04	0 W	14529	-0-	14529	557844	76	1	10463	2	N	3625	3619	0	3 8	69
						2	4	3988	9						
05	0 W	14196	-0-	14196	572040	63	1	10266	2	N	3515	3449	0	3 8	132
						3867	9								
06	0 W	13735	-0-	13735	585775	65	1	10063	2	N	3279	3337	0	3 8	71
						3607	9								
07	0 W	13983	-0-	13983	599758	67	1	10318	2	N	3270	3259	0	4 8	78
						1	4	3597	9						
08	0 W	13145	-0-	13145	612903	62	1	9739	2	N	3040	3023	0	3 8	92
						3344	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	612903					N	NO RPT				92
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	612903					N	NO RPT				92
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	612903					N	NO RPT				92
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	612903					N	NO RPT				92
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	612903					N	NO RPT				92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HOGAN A		WELL #:		1H	RRCID -> 291777	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11854	- 20115					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	14395	-0-	14395	644203	435 1 7 4	10537 2 3416 9			N	3105	3089 0	4 8	49
03	0 W	16125	-0-	16125	660328	508 1 3686 9	11931 2			N	3351	3341 0	5 8	54
04	0 W	15290	-0-	15290	675618	418 1 3413 9	11459 2			N	3103	3092 0	4 8	61
05	0 W	15551	-0-	15551	691169	350 1 3585 9	11616 2			N	3259	3259 0	4 8	57
06	0 W	15171	-0-	15171	706340	311 1 3616 9	11244 2			N	3287	3282 0	4 8	58
07	0 W	15438	-0-	15438	721778	234 1 3583 9	11621 2			N	3257	3262 0	4 8	49
08	0 W	14559	-0-	14559	736337	249 1 3379 9	10931 2			N	3072	3063 0	4 8	54
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	736337					N	NO RPT			54
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	736337					N	NO RPT			54
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	736337					N	NO RPT			54
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	736337					N	NO RPT			54
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	736337					N	NO RPT			54

HOGAN B		WELL #:		2H	RRCID -> 291778	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 11991	PERF.11678	- 20001					
02	0 W	15354	-0-	15354	677584	452 1 7 4	10742 2 4153 9			N	3775	3741 0	5 8	60
03	0 W	16098	-0-	16098	693682	568 1 3896 9	11634 2			N	3542	3537 0	8 8	57
04	0 W	15058	-0-	15058	708740	455 1 3390 9	11213 2			N	3082	3070 0	9 8	60
05	0 W	15264	-0-	15264	724004	413 1 3572 9	11279 2			N	3247	3244 0	6 8	57
06	0 W	15399	-0-	15399	739403	334 1 4047 9	11018 2			N	3679	3664 0	7 8	65
07	0 W	15088	-0-	15088	754491	239 1 3538 9	11311 2			N	3216	3226 0	7 8	48
08	0 W	14028	-0-	14028	768519	251 1 3301 9	10476 2			N	3001	2992 0	4 8	53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	768519					N	NO RPT			53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	768519					N	NO RPT			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	768519					N	NO RPT			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	768519					N	NO RPT			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	768519					N	NO RPT			53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HOGAN C		WELL #: 3H		RRCID -> 291779		COMPL. DATE 11/08/2019				TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 W	21410	-0-	21410	974120	691 1	14732 2	2	N	5434	5390 0	6 8	86
						10 4	5977 9						
03	0 W	29043	-0-	29043	1003163	732 1	21946 2	2	N	5786	5770 0	9 8	93
						6365 9							
04	0 W	26588	-0-	26588	1029751	603 1	19946 2	2	N	5490	5467 0	9 8	107
						6039 9							
05	0 W	26011	-0-	26011	1055762	519 1	19730 2	2	N	5238	5246 0	7 8	92
						5762 9							
06	0 W	23986	-0-	23986	1079748	378 1	18457 2	2	N	4683	4689 0	4 8	82
						5151 9							
07	0 W	23240	-0-	23240	1102988	253 1	17996 2	2	N	4537	4545 0	6 8	68
						4991 9							
08	0 W	21942	-0-	21942	1124930	247 1	16831 2	2	N	4422	4406 0	6 8	78
						4864 9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1124930				N	NO RPT			78
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1124930				N	NO RPT			78
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1124930				N	NO RPT			78
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1124930				N	NO RPT			78
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1124930				N	NO RPT			78

FARNER C		WELL #: 3H		RRCID -> 291780		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536			
02	0 W	9746	-0-	9746	906784	226 1	6915 2	2	N	2368	2261 0	2 8	352
						2605 9							
03	0 W	13332	-0-	13332	920116	468 1	9521 2	2	N	3032	3109 0	3 8	272
						8 4	3335 9						
04	0 W	11106	-0-	11106	931222	459 1	7827 2	2	N	2564	2459 0	3 8	374
						2820 9							
05	0 W	12128	-0-	12128	943350	506 1	8609 2	2	N	2739	2770 0	4 8	339
						3013 9							
06	0 W	11215	-0-	11215	954565	474 1	7941 2	2	N	2545	2650 0	3 8	231
						2800 9							
07	0 W	11560	-0-	11560	966125	517 1	8250 2	2	N	2539	2477 0	4 8	289
						2793 9							
08	0 W	10843	-0-	10843	976968	489 1	7821 2	2	N	2303	2335 0	3 8	254
						2533 9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	976968				N	NO RPT			254
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	976968				N	NO RPT			254
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	976968				N	NO RPT			254
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	976968				N	NO RPT			254
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	976968				N	NO RPT			254

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ARCHES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291781		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	7305	-0-	7305	386515	119	1	4660	2	N	2296	2177	0	4	8	204
						2526	9									
03	0 W	9327	-0-	9327	395842	133	1	6286	2	N	2644	2715	0	5	8	128
						2908	9									
04	0 W	8319	-0-	8319	404161	92	1	5547	2	N	2436	2463	0	5	8	96
						2680	9									
05	0 W	7421	-0-	7421	411582	57	1	5095	2	N	2063	2052	0	6	8	101
						2269	9									
06	0 W	6638	-0-	6638	418220	34	1	4612	2	N	1811	1825	0	4	8	83
						1992	9									
07	0 W	7142	-0-	7142	425362	44	1	4869	2	N	2026	1983	0	5	8	121
						2229	9									
08	0 W	6793	-0-	6793	432155	52	1	4443	2	N	2089	2061	0	4	8	145
						2298	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	432155					N	NO RPT					145
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	432155					N	NO RPT					145
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	432155					N	NO RPT					145
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	432155					N	NO RPT					145
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	432155					N	NO RPT					145

NNJ COHO B		WELL #: 2H		RRCID -> 291786		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560						
02	0 W	7612	-0-	7612	457075	456	1	6030	2	N	1021	1048	0	3	8	83
						3	4	1123	9							
03	0 W	9010	-0-	9010	466085	338	1	7274	2	N	1271	1245	0	2	8	107
						1398	9									
04	0 W	9264	-0-	9264	475349	330	1	7278	2	N	1505	1502	0	2	8	108
						1656	9									
05	0 W	8643	-0-	8643	483992	460	1	6953	2	N	1118	1121	0	3	8	102
						1230	9									
06	0 W	7958	-0-	7958	491950	393	1	6289	2	N	1160	1158	0	2	8	102
						1276	9									
07	0 W	7529	-0-	7529	499479	572	1	5947	2	N	918	933	0	2	8	85
						1010	9									
08	0 W	7987	-0-	7987	507466	556	1	6065	2	N	1242	1198	0	3	8	126
						1366	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	507466					N	NO RPT					126
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	507466					N	NO RPT					126
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	507466					N	NO RPT					126
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	507466					N	NO RPT					126
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	507466					N	NO RPT					126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
FARNER A		WELL #:		1H	RRCID -> 291790	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11248	- 16775					
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
02		41720 X	7737	-0-	-33983	-0-	294 1	5778 2	N	1514	1474 0	1 8		225
							1665 9							
03		46190 X	8200	-0-	-37990	-0-	419 1	5833 2	N	1765	1830 0	2 8		158
							6 4	1942 9						
04		44700 X	4587	-0-	-40113	-0-	76 1	3397 2	N	1013	1022 0	1 8		148
							1114 9							
05		46190 X	8786	-0-	-37404	-0-	319 1	6367 2	N	1909	1817 0	4 8		236
							2100 9							
06		44700 X	8544	-0-	-36156	-0-	356 1	6106 2	N	1893	1954 0	3 8		172
							2082 9							
07		46190 X	7860	-0-	-38330	-0-	312 1	5441 2	N	1915	1865 0	4 8		218
							2107 9							
08		46190 X	7030	-0-	-39160	-0-	233 1	4816 2	N	1801	1817 0	3 8		199
							1981 9							
09		44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-			N	NO RPT				199
10		46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-			N	NO RPT				199
11		44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-			N	NO RPT				199
*12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				199
01		46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-			N	NO RPT				199

FARNER B		WELL #:		2H	RRCID -> 291793	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11218	- 16979					
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
02		0 W	4625	-0-	4625	643570	291 1	2897 2	N	1306	1235 0	1 8		194
							1437 9							
03		0 W	4244	-0-	4244	647814	520 1	2348 2	N	1245	1326 0	1 8		112
							6 4	1370 9						
04		0 W	4880	-0-	4880	652694	401 1	3175 2	N	1185	1123 0	1 8		173
							1304 9							
05		0 W	9368	-0-	9368	662062	275 1	7353 2	N	1582	1556 0	3 8		196
							1740 9							
06		0 W	9243	-0-	9243	671305	222 1	7529 2	N	1356	1426 0	3 8		123
							1492 9							
07		0 W	8704	-0-	8704	680009	169 1	7193 2	N	1220	1201 0	3 8		139
							1342 9							
08		0 W	7616	-0-	7616	687625	173 1	6194 2	N	1135	1148 0	1 8		125
							1249 9							
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	687625			N	NO RPT				125
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	687625			N	NO RPT				125
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	687625			N	NO RPT				125
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	687625			N	NO RPT				125
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	687625			N	NO RPT				125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
NNJ COHO D		WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH		9712 PERF. 9805 - 18514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 W	5557	-0-	5557	402838	486	1	3745	2	N	1204	1236	0	2 8	98
						2	4	1324	9						
03	0 W	7712	-0-	7712	410550	347	1	5714	2	N	1501	1470	0	2 8	127
						1651	9								
04	0 W	7808	-0-	7808	418358	334	1	5934	2	N	1400	1424	0	2 8	101
						1540	9								
05	0 W	7835	-0-	7835	426193	427	1	5977	2	N	1301	1281	0	2 8	119
						1431	9								
06	0 W	7050	-0-	7050	433243	359	1	5314	2	N	1252	1259	0	2 8	110
						1377	9								
07	0 W	7067	-0-	7067	440310	513	1	4966	2	N	1444	1419	0	1 8	134
						1588	9								
08	0 W	6053	-0-	6053	446363	563	1	4135	2	N	1232	1240	0	1 8	125
						1355	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	446363					N	NO RPT				125
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	446363					N	NO RPT				125
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	446363					N	NO RPT				125
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	446363					N	NO RPT				125
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	446363					N	NO RPT				125

PINNACLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 291795		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 11199		PERF.10773 - 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	* AMT	EOM BALANCE
02	31920 X	5388	-0-	-26532	-0-	243	1	1652	2	N	3166	3164	0	7 8	83
						10	4	3483	9						
03	35340 X	11817	-0-	-23523	-0-	355	1	6314	2	N	4680	4655	0	8 8	100
						5148	9								
04	34200 X	15736	-0-	-18464	-0-	523	1	10623	2	N	4173	4168	0	12 8	93
						4590	9								
05	35340 X	15057	-0-	-20283	-0-	539	1	10653	2	N	3514	3502	0	10 8	95
						3865	9								
06	34200 X	12505	-0-	-21695	-0-	560	1	8436	2	N	3190	3206	0	4 8	75
						3509	9								
07	35340 X	12083	-0-	-23257	-0-	371	1	8317	2	N	3086	3051	0	8 8	102
						3395	9								
08	35340 X	13072	-0-	-22268	-0-	400	1	9450	2	N	2929	2923	0	7 8	101
						3222	9								
09	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT				101
10	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT				101
11	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT				101
12	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT				101
01	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT				101



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SILVERBRITE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291805		COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH		9939 PERF. 9976		- 18656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	6438	-0-	6438	510859	74	1	5135	2	N	1105	1025	0	2	8	156
						13	4	1216	9							
03	0 W	8928	-0-	8928	519787	76	1	7199	2	N	1503	1531	0	4	8	124
						1653	9									
04	0 W	8769	-0-	8769	528556	64	1	6782	2	N	1748	1707	0	1	8	164
						1923	9									
05	0 W	8071	-0-	8071	536627	58	1	6471	2	N	1402	1478	0	3	8	85
						1542	9									
06	0 W	6966	-0-	6966	543593	48	1	5631	2	N	1170	1168	0	3	8	84
						1287	9									
07	0 W	7516	-0-	7516	551109	221	1	5998	2	N	1179	1170	0	4	8	89
						1297	9									
08	0 W	8649	-0-	8649	559758	142	1	6792	2	N	1559	1459	0	1	8	188
						1715	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	559758					N	NO RPT					188
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	559758					N	NO RPT					188
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	559758					N	NO RPT					188
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	559758					N	NO RPT					188
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	559758					N	NO RPT					188

SILVERBRITE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291806		COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH		9948 PERF.10036		- 18660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	7296	-0-	7296	401099	67	1	5984	2	N	1121	1046	0	1	8	158
						12	4	1233	9							
03	0 W	7423	-0-	7423	408522	59	1	6074	2	N	1173	1231	0	3	8	97
						1290	9									
04	0 W	7296	-0-	7296	415818	59	1	6046	2	N	1083	1076	0	2	8	102
						1191	9									
05	0 W	7708	-0-	7708	423526	59	1	6371	2	N	1162	1191	0	2	8	71
						1278	9									
06	0 W	6824	-0-	6824	430350	50	1	5648	2	N	1024	1020	0	2	8	73
						1126	9									
07	0 W	6724	-0-	6724	437074	210	1	5516	2	N	907	910	0	2	8	68
						998	9									
08	0 W	6619	-0-	6619	443693	134	1	5423	2	N	965	913	0	4	8	116
						1062	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443693					N	NO RPT					116
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443693					N	NO RPT					116
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443693					N	NO RPT					116
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443693					N	NO RPT					116
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443693					N	NO RPT					116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
RANGERS B		WELL #:		2H	RRCID ->	291807	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9152	-	22674	
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
02		0	W	3764	-0-	3764	455172	416 1	1794 2	N	1371	1402 1	3 8		91
								46 4	1508 9						
03		0	W	9291	-0-	9291	464463	591 1	5365 2	N	3032	2952 1	5 8		166
								3335 9							
04		0	W	10121	-0-	10121	474584	528 1	6766 2	N	2566	2534 1	5 8		193
								4 4	2823 9						
05		0	W	4705	-0-	4705	479289	483 1	2454 2	N	1576	1688 1	3 8		78
								34 4	1734 9						
06		0	W	3946	-0-	3946	483235	472 1	1319 2	N	1959	1928 1	2 8		107
								2155 9							
07		0	W	4330	-0-	4330	487565	541 1	1422 2	N	2152	2101 1	4 8		154
								2367 9							
08		0	W	7585	-0-	7585	495150	487 1	4316 2	N	2529	2454 1	7 8		222
								2782 9							
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	495150			N	NO RPT				222
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	495150			N	NO RPT				222
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	495150			N	NO RPT				222
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	495150			N	NO RPT				222
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	495150			N	NO RPT				222

MANGROVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	291808	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11920	-	18982	
02		0	W	12866	-0-	12866	551718	436 1	8931 2	N	3181	3179 0	9 8		44
								3499 9							
03		0	W	22456	-0-	22456	574174	550 1	17890 2	N	3651	3645 0	8 8		42
								4016 9							
04		0	W	17480	-0-	17480	591654	546 1	14022 2	N	2647	2653 0	7 8		29
								2912 9							
05		0	W	15028	-0-	15028	606682	537 1	11473 2	N	2744	2731 0	5 8		37
								3018 9							
06		0	W	11824	-0-	11824	618506	456 1	8936 2	N	2210	2219 0	6 8		22
								1 4	2431 9						
07		0	W	13391	-0-	13391	631897	415 1	10522 2	N	2231	2208 0	8 8		37
								2454 9							
08		0	W	12403	-0-	12403	644300	387 1	9732 2	N	2076	2077 0	6 8		30
								2284 9							
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	644300			N	NO RPT				30
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	644300			N	NO RPT				30
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	644300			N	NO RPT				30
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	644300			N	NO RPT				30
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	644300			N	NO RPT				30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SOCKEYE D		WELL #: 4H		RRCID -> 291809		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	8954	-0-	8954	495197	90	1	6206	2	N	2416	2371	0	2 8 193
						2658	9							
03	0 W	10109	-0-	10109	505306	77	1	7015	2	N	2740	2764	0	2 8 167
						3	4	3014	9					
04	0 W	9355	-0-	9355	514661	65	1	6499	2	N	2537	2539	0	1 8 164
						2791	9							
05	0 W	9842	-0-	9842	524503	19	1	6870	2	N	2683	2761	0	86
						2	4	2951	9					
06	0 W	8601	-0-	8601	533104	12	1	5939	2	N	2409	2342	0	2 8 151
						2650	9							
07	0 W	8470	-0-	8470	541574	61	1	6020	2	N	2172	2151	0	2 8 170
						2389	9							
08	0 W	9128	-0-	9128	550702	375	1	6382	2	N	2155	2215	0	2 8 108
						2371	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	550702					N	NO RPT			108
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	550702					N	NO RPT			108
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	550702					N	NO RPT			108
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	550702					N	NO RPT			108
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	550702					N	NO RPT			108

DOBBY E		WELL #: 5H		RRCID -> 291811		COMPL. DATE 10/26/2018				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366				
02	0 W	2524	-0-	2524	608085	440	1	518	2	N	1414	1399	0	7 8 43
						11	4	1555	9					
03	0 W	4859	-0-	4859	612944	472	1	2534	2	N	1681	1668	0	9 8 47
						4	4	1849	9					
04	0 W	4991	-0-	4991	617935	472	1	2746	2	N	1611	1605	0	9 8 44
						1	4	1772	9					
05	0 W	6150	-0-	6150	624085	504	1	3729	2	N	1743	1735	0	8 8 44
						1917	9							
06	0 W	6877	-0-	6877	630962	520	1	4532	2	N	1659	1644	0	7 8 52
						1825	9							
07	0 W	7247	-0-	7247	638209	398	1	5049	2	N	1636	1628	0	9 8 51
						1800	9							
08	0 W	6738	-0-	6738	644947	424	1	4792	2	N	1384	1393	0	8 8 34
						1522	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	644947					N	NO RPT			34
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	644947					N	NO RPT			34
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	644947					N	NO RPT			34
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	644947					N	NO RPT			34
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	644947					N	NO RPT			34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SOCKEYE E		WELL #: 5H		RRCID -> 291812		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	9156	-0-	9156	543933	87	1	5923	2	N	2860	2731	0	3 8 228
						3146	9							
03	0 W	12117	-0-	12117	556050	93	1	8390	2	N	3300	3320	0	7 8 201
						4	4	3630	9					
04	0 W	10857	-0-	10857	566907	77	1	7658	2	N	2838	2850	0	6 8 183
						3122	9							
05	0 W	9613	-0-	9613	576520	21	1	6348	2	N	2947	3031	0	5 8 94
						2	4	3242	9					
06	0 W	9778	-0-	9778	586298	14	1	6478	2	N	2987	2890	0	4 8 187
						3286	9							
07	0 W	9975	-0-	9975	596273	70	1	6869	2	N	2760	2725	0	6 8 216
						3036	9							
08	0 W	9748	-0-	9748	606021	406	1	6473	2	N	2608	2687	0	6 8 131
						2869	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	606021					N	NO RPT			131
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	606021					N	NO RPT			131
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	606021					N	NO RPT			131
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	606021					N	NO RPT			131
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	606021					N	NO RPT			131

DOBBY B		WELL #: 2H		RRCID -> 291814		COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	7194	-0-	7194	665231	338	1	4475	2	N	2154	2153	0	4 8 66
						12	4	2369	9					
03	0 W	6426	-0-	6426	671657	361	1	3825	2	N	2034	2038	0	4 8 58
						3	4	2237	9					
04	0 W	7071	-0-	7071	678728	409	1	4173	2	N	2262	2254	0	4 8 62
						1	4	2488	9					
05	0 W	7242	-0-	7242	685970	422	1	4622	2	N	1998	2003	0	6 8 51
						2198	9							
06	0 W	10361	-0-	10361	696331	480	1	7598	2	N	2075	2055	0	6 8 65
						2283	9							
07	0 W	10434	-0-	10434	706765	357	1	7906	2	N	1974	1971	0	6 8 62
						2171	9							
08	0 W	9873	-0-	9873	716638	346	1	7277	2	N	2045	2051	0	6 8 50
						2250	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	716638					N	NO RPT			50
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	716638					N	NO RPT			50
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	716638					N	NO RPT			50
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	716638					N	NO RPT			50
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	716638					N	NO RPT			50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SOCKEYE B		WELL #: 2H		RRCID -> 291846		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 W	7174	-0-	7174	424138	41	1	5345	2	N	1625	1509	0	1 8	302
						1788	9								
03	0 W	6908	-0-	6908	431046	60	1	4706	2	N	1947	2061	0	1 8	187
						2142	9								
04	0 W	7866	-0-	7866	438912	57	1	5858	2	N	1774	1791	0	2 8	168
						1951	9								
05	0 W	7744	-0-	7744	446656	49	1	5649	2	N	1860	1873	0	2 8	153
						2046	9								
06	0 W	6424	-0-	6424	453080	63	1	4583	2	N	1616	1607	0	2 8	160
						1778	9								
07	0 W	6243	-0-	6243	459323	48	1	4511	2	N	1531	1551	0	1 8	139
						1684	9								
08	0 W	5829	-0-	5829	465152	43	1	4205	2	N	1437	1416	0	4 8	156
						1581	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	465152					N	NO RPT				156
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	465152					N	NO RPT				156
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	465152					N	NO RPT				156
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	465152					N	NO RPT				156
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	465152					N	NO RPT				156

SOCKEYE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291853		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 W	8900	-0-	8900	561991	35	1	6436	2	N	2208	1999	0	4 8	410
						2429	9								
03	0 W	11735	-0-	11735	573726	63	1	8836	2	N	2578	2738	0	3 8	247
						2836	9								
04	0 W	7539	-0-	7539	581265	47	1	5871	2	N	1474	1579	0	3 8	139
						1621	9								
05	0 W	5905	-0-	5905	587170	39	1	4202	2	N	1513	1524	0	4 8	124
						1664	9								
06	0 W	9127	-0-	9127	596297	70	1	6959	2	N	1907	1839	0	3 8	189
						2098	9								
07	0 W	8972	-0-	8972	605269	57	1	7046	2	N	1699	1730	0	4 8	154
						1869	9								
08	0 W	8445	-0-	8445	613714	50	1	6646	2	N	1590	1568	0	3 8	173
						1749	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	613714					N	NO RPT				173
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	613714					N	NO RPT				173
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	613714					N	NO RPT				173
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	613714					N	NO RPT				173
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	613714					N	NO RPT				173



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385												
PIERCE		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	4415	-0-	4415	4415	158 939	1 9	3318	2	Y	854	842	1	112
09	DLQ G-10	2971	-0-	2971	7386	113 594	1 9	2264	2	Y	540	526	1	126
10	DLQ G-10	2730	-0-	2730	10116	122 563	1 9	2045	2	Y	512	488	1	150
11	DLQ G-10	3399	-0-	3399	13515	168 822	1 9	2409	2	Y	747	722	1	175
*12	16520 X	3005	-0-	-13515	-0-	145 452	1 9	2408	2	Y	411	562	1	24
*01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	125 252	1 9	2085	2	Y	229	237	1	16
PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476				
08	DLQ G-10	2212	-0-	2212	2212	79 435	1 9	1698	2	Y	395	372	1	60
09	DLQ G-10	1970	-0-	1970	4182	86 344	1 9	1540	2	Y	313	305	1	68
10	DLQ G-10	1249	-0-	1249	5431	48 341	1 9	860	2	Y	310	313	1	65
11	DLQ G-10	433	-0-	433	5864	10 318	1 9	105	2	Y	289	280	1	74
*12	6775 X	911	-0-	-5864	-0-	29 402	1 9	480	2	Y	365	358	1	81
*01	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	76 345	1 9	1169	2	Y	314	322	1	73
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789				
08	DLQ G-10	3060	-0-	3060	3060	105 582	1 9	2373	2	Y	529	510	1	71
09	DLQ G-10	2535	-0-	2535	5595	107 455	1 9	1973	2	Y	414	384	1	101
10	DLQ G-10	2716	-0-	2716	8311	118 548	1 9	2050	2	Y	498	503	1	96
11	DLQ G-10	2104	-0-	2104	10415	110 398	1 9	1596	2	Y	362	345	1	113
*12	12851 X	2436	-0-	-10415	-0-	106 638	1 9	1692	2	Y	580	577	1	116
*01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	89 551	1 9	1807	2	Y	501	481	1	136
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227				
08	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	597 9	1 4	1117 396	2 9	Y	360	358	0	28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT			28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT			28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT			28





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385													
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047													
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
08	DLQ	G-10	2261	-0-	2261	2261	636 1	1189 2	Y	387	381 0		31
							10 4	426 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261			Y	NO RPT			31
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261			Y	NO RPT			31
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261			Y	NO RPT			31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2261			Y	NO RPT			31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2261			Y	NO RPT			31
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754													
08	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	1078	369 1	690 2	Y	12	11 0		1
							6 4	13 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078			Y	NO RPT			1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078			Y	NO RPT			1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078			Y	NO RPT			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1078			Y	NO RPT			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1078			Y	NO RPT			1
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815													
08	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	2251	641 1	1243 2	Y	325	261 1		93
							9 4	358 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251			Y	NO RPT			93
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251			Y	NO RPT			93
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251			Y	NO RPT			93
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2251			Y	NO RPT			93
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2251			Y	NO RPT			93
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130													
08	DLQ	G-10	2789	-0-	2789	2789	830 1	1568 2	Y	345	330 1		81
							11 4	380 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789			Y	NO RPT			81
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789			Y	NO RPT			81
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789			Y	NO RPT			81
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2789			Y	NO RPT			81
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2789			Y	NO RPT			81
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690													
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610													
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
GULFTEX ENERGY, LLC 338751  
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1353	3	186	4	Y	43	86	1		38
						47	9								
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	11				49
						12	9								
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2122	3	70	9	Y	64	81	1		32
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	748	3	138	9	Y	125	43	1	10 8	104
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1573	3	45	9	Y	41	60	1	6 8	79
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				79

-----  
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	241	3	33	4	Y	13				137
						14	9								
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	43	95	1		85
						47	9								
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	784	3	Y	57	140	1		2
						63	9								
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	559	3	78	9	Y	71	3	1		70
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	864	3	64	9	Y	58	1	1		127
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				127

-----  
SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

08	0	74854	-0-	74854	765440	62624	3	9285	4	Y	2677	2796	1		64
						2945	9								
09	784039 X	18599	-0-	-765440	-0-	3689	1	14249	3	Y	601	482	1		183
						661	9								
10	153078 X	67097	-0-	-85981	-0-	2217	1	59559	3	Y	2496	2513	1		166
						2746	9								
11	148140 X	53439	-0-	-94701	-0-	900	1	50356	3	Y	1551	1494	1		223
						1706	9								
12	153078 X	50711	-0-	-102367	-0-	2493	1	46109	3	Y	1530	1625	1		128
						1683	9								
01	153078 X	NO RPT	-0-	-153078	-0-					Y	NO RPT				128

-----  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	19	1	1108	3	N	-0-				39
09	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	23	1	1187	3	N	-0-				39
10	1581 N	1258	-0-	-323	-0-	32	1	1226	3	N	-0-				39
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	N	-0-				39
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	50	1	1280	3	N	-0-				39
01	1271 N	790	-0-	-481	-0-	790	3			N	-0-				39

-----  
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

08	5084 X	3086	-0-	-1998	-0-	3068	2	18	9	N	16	54	1		58
09	4920 X	4052	-0-	-868	-0-	3962	2	90	9	N	82	76	1		64
10	4712 X	3881	-0-	-831	-0-	3844	2	37	9	N	34				98
11	4560 X	1996	-0-	-2564	-0-	1918	2	78	9	N	71	126	1		43
*12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4826	2	54	9	N	49	40	1		52
01	4185 X	3675	-0-	-510	-0-	3596	2	79	9	N	72	97	1		27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
HIXON //CONT.// 499978															
WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813															
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
08		4743 X	3153	-0-	-1590	-0-	2932	2	221	9	N	201	176	1	212
09		3870 X	3343	-0-	-527	-0-	3141	2	202	9	N	184	251	1	145
10		3999 X	2699	-0-	-1300	-0-	2470	2	229	9	N	208	323	1	30
11		3660 X	567	-0-	-3093	-0-	168	1	385	2	N	13			43
							14	9							
*12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4263	2	383	9	N	348	361	1	30
01		3441 X	2260	-0-	-1181	-0-	2067	2	193	9	N	175	180	1	25

HARLE															
WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446															
08		2449 N	1493	-0-	-956	-0-	193	1	1128	3	N	156	181	1	167
							172	9							
09		1770 N	1013	-0-	-757	-0-	157	1	722	3	N	122	174	1	115
							134	9							
10		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	313	1	1007	3	N	132			247
							145	9							
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	347	1	972	3	N	276	354	1	169
							304	9							
*12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	192	1	523	3	N	321	325	1	165
							353	9							
01		1457 N	542	-0-	-915	-0-	88	1	280	3	N	158	170	1	153
							174	9							

EVANS H															
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072															
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	105	9	N	95	118	1	142
09		1140 N	950	-0-	-190	-0-	950	3			N	-0-			142
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	N	6	125	1	23
11		1470 N	1317	-0-	-153	-0-	1302	3	15	9	N	14			37
*12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	106			143
							117	9							
*01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1456	3	41	9	N	37			180

COOKE, ETHYL P. W. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLSCM, LTD															
WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771															
08		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	230	1	1449	3	Y	467	356	1	244
							514	9							
09		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1977	3	367	9	Y	334	451	1	127
10		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5719	3	417	9	Y	379	326	1	180
11		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	3	Y	339	260	1	259
							373	9							
*12		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3314	3	443	9	Y	403	532	1	130
*01		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	982	1	483	3	Y	394	452	1	72
							433	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SHORT		WELL #:		1H	RRCID ->	287991	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9530	- 13676
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
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	498 3	205 9	N	186	287 1			134
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	289 3	128 9	N	116	159 1			91
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	409 3	124 9	N	113	161 1			43
11	690 N	437	-0-	-253	-0-	279 3	158 9	N	144				187
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28 1	448 3	N	185	341 1			31
01	527 N	252	-0-	-275	-0-	204 9	119 3	N	121				152
-----													
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	288200	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10426	- 17006
08	5828 X	5064	-0-	-764	-0-	4438 3	626 9	N	569	531 1			311
09	5490 X	4799	-0-	-691	-0-	4126 3	673 9	N	612	696 1			227
10	5487 X	4448	-0-	-1039	-0-	3931 3	517 9	N	470	662 1			35
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	4786 3	694 9	N	631	541 1			125
12	5177 X	4789	-0-	-388	-0-	245 1	3953 3	N	537	515 1			147
01	5053 X	4240	-0-	-813	-0-	591 9	3716 3	N	476	543 1			80
-----													
LIGHTNING OIL COMPANY		500600		RRCID ->		276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316	- 14849
CUTLASS EAST		WELL #: B 2											
08	1630 N	1367	-0-	-263	-0-	1358 4	9 9	N	8				109
09	2490 X	2099	-0-	-391	-0-	79 1	1954 2	N	60				169
10	2573 X	2187	-0-	-386	-0-	66 9	79 1	N	26	130 1			65
11	2490 X	2232	-0-	-258	-0-	29 9	2079 2	N	75				140
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	76 1	2073 2	N	92	166 1			66
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	83 9	79 1	N	92	166 1			66
						101 9							
-----													
CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID ->		276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275	- 16162
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
CUTLASS EAST		WELL #: C 3 V		RRCID ->		289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8472	- 8800
*04	0 W	619	-0-	619	619	619 4		N	-0-				97
*05	0 W	2133	-0-	2133	2752	2133 4		N	-0-				97
*06	0 W	584	-0-	584	3336	584 4		N	-0-				97
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	3336			N	-0-				97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3336			N	-0-				97
*09	14B2 EXT	227	-0-	227	3563	79 1	148 2	N	-0-				97
*10	14B2 EXT	1535	-0-	1535	5098	79 1	1456 2	N	-0-				97
*11	14B2 EXT	1198	-0-	1198	6296	76 1	1122 2	N	-0-				97
*12	14B2 EXT	833	-0-	833	7129	79 1	754 2	N	-0-				97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7129			N	NO RPT				97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC					525398								
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	58 1	763 3	Y	610	608 0			9
						5 4	671 9						
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	54 1	783 3	Y	509	508 0			10
						7 4	560 9						
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	51 1	784 3	Y	540	542 0			8
						8 4	594 9						
*11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	47 1	736 3	Y	475	474 0			9
						7 4	523 9						
*12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	57 1	906 3	Y	467	463 0			13
						8 4	514 9						
01	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	49 1	737 3	Y	406	402 0			17
						10 4	447 9						

  

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406
08	0 W	-0-	-0-	-0-		235712				Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		235712				Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		235712				Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		235712				Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		235712				Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		235712				Y	-0-		-0-

  

HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	551	-0-	551		11 1	194 3	Y	313	309 0			4
						2 4	344 9						
10	DLQ G-10	960	-0-	960		25 1	477 3	Y	414	412 0			6
						3 4	455 9						
11	DLQ G-10	1701	-0-	1701		48 1	921 3	Y	657	654 0			9
						9 4	723 9						
12	DLQ G-10	1105	-0-	1105		36 1	627 3	Y	400	404 0			5
						2 4	440 9						
*01	2700 N	627	-0-	-2073		16 1	317 3	Y	265	265 0			5
						2 4	292 9						

  

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993	WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839
*04	150 N	133	-0-	-17		-0-	115 3	18 9	N	16			134	
*05	435 N	435	-0-	-0-		-0-	412 3	23 9	N	21			155	
*06	314 N	314	-0-	-0-		-0-	299 3	15 9	N	14			169	
*07	304 N	304	-0-	-0-		-0-	290 3	14 9	N	13			182	
*08	496 N	191	-0-	-305		-0-	191 3		N	-0-	182 1		-0-	
*09	330 N	-0-	-0-	-330		-0-			N	-0-			-0-	
*10	310 N	-0-	-0-	-310		-0-			N	-0-			-0-	
*11	210 N	-0-	-0-	-210		-0-			N	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87	

  

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267	WELL #:	1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862	- 5558
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780													
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985													
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
08	6386 X	5188	-0-	-1198	-0-	739 1	1030 9	3419 3	Y	936	917 1		142
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	1083 1	113 4	4025 3	Y	906	967 1		81
10	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	1164 1	1010 9	4131 3	Y	918	921 1		78
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1133 1	1078 9	2943 3	Y	980	955 1		103
*12	6417 X	4337	-0-	-2080	-0-	1193 1	1108 9	2036 3	Y	1007	922 1		188
01	6417 X	2929	-0-	-3488	-0-	1063 1	407 4	523 3	Y	851	929 1		110
-----													
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101													
08	5394 X	5370	-0-	-24	-0-	719 1	1323 9	3328 3	Y	1203	1163 1		175
09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	857 1	90 4	3184 3	Y	1215	1290 1		100
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	916 1	1131 9	3248 3	Y	1028	1046 1		82
11	5190 X	4257	-0-	-933	-0-	886 1	1071 9	2300 3	Y	974	957 1		99
*12	5642 X	3711	-0-	-1931	-0-	960 1	1113 9	1638 3	Y	1012	926 1		185
01	5642 X	2511	-0-	-3131	-0-	869 1	334 4	428 3	Y	800	883 1		102
-----													
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592													
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	878 1	1456 9	4056 3	Y	1324	1284 1		193
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	1057 1	110 4	3923 3	Y	1326	1409 1		110
10	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	1191 1	1097 9	4225 3	Y	997	1024 1		83
11	6180 X	5707	-0-	-473	-0-	1264 1	1161 9	3282 3	Y	1055	1029 1		109
*12	6758 X	4709	-0-	-2049	-0-	1301 1	1187 9	2221 3	Y	1079	987 1		201
01	6758 X	3152	-0-	-3606	-0-	1119 1	429 4	550 3	Y	958	1038 1		121
-----													
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385													
08	1705 X	1227	-0-	-478	-0-	819 1	407 9	1 3	Y	370	293 1		164
09	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	963 1	430 9	248 3	Y	391	481 1		74
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1627 1	374 9	2 3	Y	340	309 1		105
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1878 1	391 9	3 3	Y	355	300 1		160
*12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1679 1	211 9	1599 3	Y	192	261 1		91
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1072 1	509 9	749 3	Y	463	398 1		156

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780								
MEDINA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288199	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	12312	PERF.12476	- 16581
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1471	1	13 3	N	380	353 1	133
						418	9					
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1445	1	10 3	N	460	374 1	219
						506	9					
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1546	1	27 3	N	470	550 1	139
						517	9					
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	1555	1	262 3	N	433	376 1	196
						476	9					
*12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1646	1	6 3	N	592	560 1	228
						651	9					
*01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	1868	1	2 3	N	466	592 1	102
						513	9					

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		FRANKLIN		WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115	- 17717
08	2449 X	2226	-0-	-223	-0-	788	1	753 3	Y	335	239 1	248			
						316	4	369 9							
09	2280 X	2036	-0-	-244	-0-	749	1	497 3	Y	294	297 1	245			
						467	4	323 9							
10	2325 N	1644	-0-	-681	-0-	599	1	531 3	Y	219	276 1	188			
						273	4	241 9							
*11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	838	1	917 3	Y	312	253 1	247			
						379	4	343 9							
*12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	910	1	812 3	Y	304	404 1	147			
						305	4	334 9							
*01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1038	1	530 3	Y	302	267 1	182			
						333	4	332 9							

MCCLAUGHERTY		WELL #:		122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.12030	- 16331
08	1581 X	884	-0-	-697	-0-	323	1	309 3	Y	112	195 0	116
						129	4	123 9				
09	1440 X	345	-0-	-1095	-0-	143	1	95 3	Y	21		137
						84	4	23 9				
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-		137
11	1440 X	1140	-0-	-300	-0-	418	1	457 3	Y	89		226
						167	4	98 9				
*12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	1029	1	919 3	Y	136	190 1	172
						364	4	150 9				
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT		172

FRANKLIN		WELL #:		B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11930	- 16418
08	3224 X	1602	-0-	-1622	-0-	628	1	600 3	Y	112		166
						251	4	123 9				
09	3000 X	1359	-0-	-1641	-0-	561	1	372 3	Y	88	191 0	63
						329	4	97 9				
10	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-	490	1	434 3	Y	89		152
						201	4	98 9				
11	1920 X	1688	-0-	-232	-0-	635	1	695 3	Y	103	190 1	65
						245	4	113 9				
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	700	1	625 3	Y	112		177
						251	4	123 9				
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT		177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 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	EOM BALANCE
08	3100 N	2121	-0-	-979	341	752 1	718 3	301 4	350 9	Y	318	132 1		266
09	1881 N	1540	-0-	-341	-0-	590 1	392 3	361 4	197 9	Y	179	285 1		160
10	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	508 1	449 3	220 4	156 9	Y	142	205 1		97
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	705 1	771 3	297 4	245 9	Y	223	210 1		110
*12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	797 1	712 3	267 4	294 9	Y	267	214 1		163
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	793 1	405 3	254 4	183 9	Y	166	125 1		204
-----														
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205														
08	589 X	281	-0-	-308	-0-	119 1	114 3	48 4		Y	-0-	204 0		124
09	450 X	354	-0-	-96	-0-	138 1	92 3	88 4	36 9	Y	33			157
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	78 1	69 3	36 4	55 9	Y	50			207
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	398 1	435 3	147 4	40 9	Y	36			243
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	553 1	494 3	185 4		Y	-0-			173
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			173
-----														
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251														
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	541 1	517 3	217 4	151 9	Y	137	120 1		63
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	389 1	258 3	245 4	155 9	Y	141	143 1		61
10	1302 N	763	-0-	-539	-0-	281 1	248 3	128 4	106 9	Y	96	97 1		60
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	467 1	510 3	199 4	242 9	Y	220	221 1		59
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	698 1	623 3	234 4	177 9	Y	161	174 1		46
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	543 1	277 3	174 4	114 9	Y	104	90 1		60
-----														
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464														
08	DLQ G-10	2323	-0-	2323	2323	930 1	889 3	372 4	132 9	Y	120	202 1		102
09	DLQ G-10	2367	-0-	2367	4690	993 1	659 3	593 4	122 9	Y	111	114 1		99
10	DLQ G-10	3509	-0-	3509	8199	1418 1	1255 3	605 4	231 9	Y	210	166 1		143
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	11368	1207 1	1320 3	466 4	176 9	Y	160	224 1		79
12	DLQ G-10	3840	-0-	3840	15208	1575 1	1406 3	528 4	331 9	Y	301	196 1		184
01	DLQ G-10	3199	-0-	3199	18407	1614 1	824 3	518 4	243 9	Y	221	141 1		264



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	55	-0-	55	55	25	1	16	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
10	T. A.	14	-0-	14	69	6	1	6	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	T. A.	1790	-0-	1790	1859	638	1	698	3	Y	170	125	1	45
						267	4	187	9					
12	T. A.	2851	-0-	2851	4710	1118	1	999	3	Y	326	279	1	92
						375	4	359	9					
*01	5577 X	867	-0-	-4710	-0-	436	1	223	3	Y	62	118	1	36
						140	4	68	9					

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

08	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	875	1	836	3	Y	118	157	1	54
						350	4	130	9					
09	2400 X	2206	-0-	-194	-0-	901	1	598	3	Y	150	139	1	65
						542	4	165	9					
10	2511 N	1927	-0-	-584	-0-	771	1	683	3	Y	132	115	1	82
						328	4	145	9					
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	925	1	1012	3	Y	388	367	1	103
						398	4	427	9					
*12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	977	1	872	3	Y	164	221	1	46
						327	4	180	9					
01	1922 N	1737	-0-	-185	-0-	892	1	456	3	Y	94	86	1	54
						286	4	103	9					

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

08	DLQ G-10	783	-0-	783	783	177	1	169	3	Y	333	255	1	152
						71	4	366	9					
09	1317 N	534	-0-	-783	-0-	119	1	79	3	Y	198	264	1	86
						118	4	218	9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	104	4	144	9	Y	-0-	86	1	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	160	1	175	3	Y	131	96	1	35
						257	1	229	3	Y	216	190	1	61
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	86	4	238	9					
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	227	1	116	3	Y	160	129	1	92
						73	4	176	9					

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

08	T. A.	365	-0-	365	365	154	1	147	3	Y	3	27	1	2
						61	4	3	9					
09	T. A.	60	-0-	60	425	27	1	18	3	Y	-0-	2	1	-0-
						15	4							
10	T. A.	3743	-0-	3743	4168	1592	1	1410	3	Y	91	29	1	62
						641	4	100	9					
11	T. A.	3412	-0-	3412	7580	1340	1	1466	3	Y	94	110	1	46
						503	4	103	9					
12	T. A.	3255	-0-	3255	10835	1405	1	1255	3	Y	113	90	1	69
						471	4	124	9					
*01	13266 X	2431	-0-	-10835	-0-	1287	1	657	3	Y	68	53	1	84
						413	4	75	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//	703462								
K. R. BRACKEN			WELL #:	B 2H	RRCID ->	271717	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12313	- 17902
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
08	T. A.	1205	-0-	1205	1205	511 1 205 4	489 3	Y	-0-	37 1		-0-
09	T. A.	145	-0-	145	1350	65 1	43 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	282	-0-	282	1632	116 1 47 4	102 3 17 9	Y	15	5 1		10
11	T. A.	649	-0-	649	2281	252 1 97 4	276 3 24 9	Y	22	21 1		11
12	T. A.	2349	-0-	2349	4630	989 1 331 4	883 3 146 9	Y	133	63 1		81
*01	6744 X	2114	-0-	-4630	-0-	1107 1 355 4	565 3 88 9	Y	80	62 1		99
R. A. BRACKEN			WELL #:	A 1H	RRCID ->	272408	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	11789	PERF.12400	- 17488
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	119 1 48 4	114 3 4 9	Y	4	38 1		2
09	310 N	25	-0-	-285	-0-	11 1 6 4	8 3	Y	-0-	2 1		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21 1	19 3	Y	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	344 1 147 4	376 3 129 9	Y	117	86 1		31
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	456 1 153 4	407 3 152 9	Y	138	130 1		39
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	568 1 182 4	290 3 103 9	Y	94	79 1		54
FRANKLIN			WELL #:	A 2H	RRCID ->	272754	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10702	PERF.12242	- 18071
08	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	695 1 278 4	665 3 102 9	Y	93	147 1		69
09	1950 X	1551	-0-	-399	-0-	639 1 376 4	424 3 112 9	Y	102	86 1		85
10	1953 N	1261	-0-	-692	-0-	491 1 208 4	434 3 128 9	Y	116	102 1		99
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	628 1 253 4	687 3 133 9	Y	121	124 1		96
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	704 1 236 4	628 3 140 9	Y	127	162 1		61
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	785 1 252 4	401 3 143 9	Y	130	113 1		78
FRANKLIN			WELL #:	A 3H	RRCID ->	272760	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11717	PERF.12191	- 18071
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
FRANKLIN															
WELL #: D 2H															
RRCID -> 276926															
COMPL. DATE 03/26/2015															
TOTAL DEPTH 11683															
PERF.12351 - 17267															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	678	1	26	3	Y	57	40	1		39
						11	4	63	9						
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	455	1	104	3	Y	46	57	1		28
						94	4	51	9						
10	775 N	660	-0-	-115	-0-	472	1	90	3	Y	48	56	1		20
						45	4	53	9						
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	529	1	98	3	Y	45	43	1		22
						37	4	50	9						
12	713 N	294	-0-	-419	-0-	241	1	53	9	Y	48	48	1		22
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	26	36	1		12
FRANKLIN															
WELL #: D 6H															
RRCID -> 276927															
COMPL. DATE 03/22/2015															
TOTAL DEPTH 11670															
PERF.12428 - 16713															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
DILWORTH RANCH															
WELL #: A 3H															
RRCID -> 288961															
COMPL. DATE 06/15/2019															
TOTAL DEPTH 10796															
PERF.10922 - 16515															
08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	719	1	3768	2	Y	809	723	1	4 8	236
						890	9								
09	6750 X	5023	-0-	-1727	-0-	647	1	3470	2	Y	753	829	1		160
						828	9								
10	7440 X	4361	-0-	-3079	-0-	607	1	2894	2	Y	782	801	1		141
						860	9								
11	7200 X	4891	-0-	-2309	-0-	714	1	3348	2	Y	754	779	1	3 8	113
						829	9								
12	6076 X	4776	-0-	-1300	-0-	766	1	3154	2	Y	778	823	1		68
						856	9								
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT				68
DILWORTH RANCH															
WELL #: A 1H															
RRCID -> 289034															
COMPL. DATE 06/15/2019															
TOTAL DEPTH 10852															
PERF.11231 - 18158															
08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1191	1	6168	2	Y	1582	1393	1	7 8	454
						1740	9								
09	9750 X	9407	-0-	-343	-0-	1240	1	6364	2	Y	1513	1649	1		318
						1664	9								
10	11129 X	8496	-0-	-2633	-0-	1243	1	5815	2	Y	1307	1381	1		244
						1438	9								
11	10770 X	6385	-0-	-4385	-0-	951	1	4423	2	Y	919	1012	1	4 8	147
						1011	9								
12	10416 X	15	-0-	-10401	-0-	15	2			Y	-0-				147
01	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT				147
DILWORTH RANCH															
WELL #: A 2H															
RRCID -> 289036															
COMPL. DATE 06/15/2019															
TOTAL DEPTH 10831															
PERF.11977 - 16420															
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	570	1	2994	2	Y	786	799	1	4 8	260
						865	9								
09	8730 X	6642	-0-	-2088	-0-	808	1	4014	2	Y	1653	1605	1		308
						1818	9								
10	9672 X	7238	-0-	-2434	-0-	1040	1	4892	2	Y	1187	1270	1		225
						1306	9								
11	9360 X	7221	-0-	-2139	-0-	978	1	4653	2	Y	1445	1454	1	5 8	211
						1590	9								
12	8339 X	6658	-0-	-1681	-0-	1059	1	4246	2	Y	1230	1330	1		111
						1353	9								
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT				111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			DISCHER		WELL #:	1H	RRCID ->	257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11929 - 16382	
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
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	166	1	1569	3	Y	957	892	1	83
09	14B2 EXT	1704	-0-	1704	1704	34	4	1053	9	Y	564	592	1	55
10	14B2 EXT	894	-0-	894	2598	114	1	922	3	Y	310	307	1	58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	4	620	9	Y	NO RPT			58
12	14B2 EXT	343	-0-	343	343	76	1	467	3	Y	91	106	1	17
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	343	10	4	341	9	Y	NO RPT			17
-----														
PC-Q EF			WELL #:		4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12024 - 16336		
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	321	1	263	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	404	-0-	-166	-0-	45	4			Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	218	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	241	-0-	-359	-0-	55	4			Y	4	3	1	1
12	403 N	117	-0-	-286	-0-	121	1	56	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	4	4	9	Y	2	1	1	1
						72	1	21	3	Y	2			1
						22	4	2	9	Y	NO RPT			1
-----														
CARDEN EF			WELL #:		1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195 - 15056		
08	6448 X	6389	-0-	-59	-0-	561	1	5828	3	Y	-0-	184	1	94
09	6840 X	5927	-0-	-913	-0-	45	4			Y	-0-	29	1	65
10	7068 X	5464	-0-	-1604	-0-	542	1	5385	3	Y	-0-			48
11	6840 X	5832	-0-	-1008	-0-	530	1	4934	3	Y	-0-	17	1	27
12	6386 X	5498	-0-	-888	-0-	560	1	5272	3	Y	-0-	21	1	15
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	525	1	4973	3	Y	NO RPT	12	1	15
-----														
ALDERMAN RANCH EF			WELL #:		2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918 - 14644		
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	1073	1	3479	3	Y	-0-	168	1	16
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	15	4			Y	NO RPT			16
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			16
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			16
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			16
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
NBR EF			WELL #:		1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 781915											
PC-Q EF													WELL #:		8H		RRCID -> 266181		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11535		PERF.12504 - 17621	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
08		1085 N	456	-0-	-629	-0-	232	1	190	3	Y	-0-		-0-										
							34	4																
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		-0-										
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-										
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		-0-										
12	DELQ	PR	15	-0-	15	15	9	1	3	3	Y	-0-		-0-										
							3	4																
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT		-0-										
-----																								
ALDERMAN RANCH EF													WELL #:		3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10208 - 14485	
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	411	1	1333	3	Y	34	327	1	66									
							6	4		37	9													
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		66										
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		66										
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT		66										
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		66										
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		66										
-----																								
CARDEN EF													WELL #:		6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9877		PERF.10458 - 16436	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
-----																								
BAETZ 'A' EF													WELL #:		2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10059 - 15415	
08		DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	53	1	995	3	Y	29	44	1	5									
							32	9																
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1080					Y	NO RPT		5										
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1080					Y	NO RPT		5										
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5										
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5										
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		5										
-----																								
ALDERMAN RANCH EF													WELL #:		5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9859 - 14829	
08		DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	484	1	1570	3	Y	99	61	1	105									
							7	4		109	9													
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2170					Y	44	125	1	24									
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2170					Y	-0-	24	1	-0-									
11		DLQ G-10	2	-0-	2	2172	1	3	1	9	Y	1		1										
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2172					Y	NO RPT		1										
01		279 X	NO RPT	-0-	-279	1893					Y	NO RPT		1										
-----																								
BAETZ 'A' EF													WELL #:		1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9744		PERF.10157 - 15513	
08		3813 X	118	-0-	-3695	-0-	6	1	112	3	Y	-0-		-0-										
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT		-0-										
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	85	1	-0-									
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		-0-										
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		-0-										
01		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	210	1	2179	3	Y	20	38	1		40
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	172	1	1712	3	Y	5	12	1		33
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	6	9	461	3	Y	-0-	9	1		24
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	384	1	3614	3	Y	35	11	1		48
*12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	39	9	3590	3	Y	46	22	1		72
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	379	1	51	9	Y	NO RPT				72
-----															
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
08	T. A.	105	-0-	105	105	5	1	100	3	Y	-0-	10	1		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT				-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	12					Y	NO RPT				-0-
-----															
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384															
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895															
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	247	1	2567	3	Y	-0-				-0-
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	343	1	3406	3	Y	-0-				-0-
10	5146 X	3784	-0-	-1362	-0-	367	1	3417	3	Y	-0-				-0-
11	4980 X	3600	-0-	-1380	-0-	346	1	3254	3	Y	-0-				-0-
12	5146 X	3476	-0-	-1670	-0-	332	1	3144	3	Y	-0-				-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.// 781915												
NBRP EF			WELL #:			1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281	
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 CODE	EOM BALANCE
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	31	1	64	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09		150 N	56	-0-	-94	-0-	18	1	38	3	Y	-0-			-0-
10		124 N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALDERMAN RANCH EF			WELL #:			6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9710	- 14966	
08		3534 X	1134	-0-	-2400	-0-	266	1	864	3	Y	-0-	113	1	11
							4	4							
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			11
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			11
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			11
12		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			11
01		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
CARDEN EF			WELL #:			5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261	
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	302	1	3140	3	Y	-0-	184	1	95
09		4800 X	2325	-0-	-2475	-0-	213	1	2112	3	Y	-0-	29	1	66
10		4960 X	2197	-0-	-2763	-0-	213	1	1984	3	Y	-0-	18	1	48
11		4800 X	3127	-0-	-1673	-0-	300	1	2827	3	Y	-0-	21	1	27
12		3441 X	2575	-0-	-866	-0-	246	1	2329	3	Y	-0-	12	1	15
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
NBRP EF			WELL #:			2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357	
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	332	1	684	3	Y	131	110	1	34
							18	4	144	9					
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	327	1	711	3	Y	154	177	1	11
							4	4	169	9					
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	303	1	766	3	Y	187	161	1	37
							6	4	206	9					
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	336	1	749	3	Y	199	188	1	48
							4	4	219	9					
*12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	258	1	908	3	Y	133	161	1	20
							30	4	146	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
NBRP EF			WELL #:			4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	Y	5	5	1	1
							1	4	6	9					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	84	3	Y	17	13	1	4
							19	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941										COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051
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	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-	
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	50 1	1056 3		Y	76	85 1		7	
							84 9								
12	DELQ PR		692	-0-	692	692	32 1	572 3		Y	80	80 1		7	
							88 9								
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	692				Y	NO RPT			7	

  

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134										COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072										COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323
08	14601 X	11264	-0-	-3337	-0-	534 1	10072 3	7 4	651 9	Y	592	575 1		98	
09	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT			98	
10	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT			98	
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT			98	
12	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT			98	
01	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT			98	

  

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084										COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330
08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	764 1	7935 3			Y	-0-	5 1		2	
09	9900 X	7743	-0-	-2157	-0-	708 1	7035 3			Y	-0-			2	
10	10230 X	6885	-0-	-3345	-0-	668 1	6217 3			Y	-0-	1 1		1	
11	9900 X	5242	-0-	-4658	-0-	498 1	4691 3			Y	48	1 1		48	
						53 9									
*12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	542 1	5137 3			Y	118	22 1		144	
						130 9									
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT			144	

  

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093										COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978	- 16480
08	12989 X	8672	-0-	-4317	-0-	436 1	8228 3			Y	2	2 1		-0-	
						6 4									
09	9930 X	7774	-0-	-2156	-0-	383 1	7336 3			Y	27	23 1		4	
						25 4	30 9								
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT			4	
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT			4	
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT			4	
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			4	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
CARDEN WEST EF		WELL #: 1H		RRCID -> 271200		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10221 - 16355			
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
08	7347 X	6998	-0-	-349	-0-	588 1	6112 3	Y	271	107 1			326
09	9360 X	6652	-0-	-2708	-0-	298 9	5778 3	Y	266	100 1			492
10	9672 X	6763	-0-	-2909	-0-	581 1	5783 3	Y	326	132 1			686
11	9360 X	5420	-0-	-3940	-0-	293 9	4678 3	Y	223	304 1			605
*12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	621 1	4200 3	Y	141	274 1			472
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	359 9		Y	NO RPT				472
-----													
NBRP EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271272		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12307 - 17411			
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	335 1	689 3	Y	-0-				-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	17 4	637 3	Y	-0-				-0-
10	682 N	278	-0-	-404	-0-	294 1	197 3	Y	-0-				-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	4 4		Y	NO RPT				-0-
*12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	79 1	500 3	Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	NO RPT				-0-
-----													
BAETZ B EF		WELL #: 5H		RRCID -> 271385		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10338 - 15832			
08	DLQ G-10	5301	-0-	5301	5301	246 1	4654 3	Y	361	327 1			60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5301	4 4	397 9	Y	NO RPT				60
10	DLQ G-10	3	-0-	3	5304	3 3		Y	-0-	53 1			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BAETZ B EF		WELL #: 6H		RRCID -> 271440		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10253 - 15962			
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT				-0-
01	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
DISCHER EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271459		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11814		PERF.12341 - 18314			
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	41 1	388 3	Y	-0-				-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	8 4	460 3	Y	-0-				-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	57 1	831 3	Y	-0-				-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	24 4	665 3	Y	-0-				-0-
*12	769 X	769	-0-	-0-	-0-	136 1	623 3	Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 4		Y	NO RPT				-0-
-----													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147													
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
08		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	914 1	8689 3	Y	224	219 1		19
							191 4	246 9					
09		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	917 1	7391 3	Y	76	88 1		7
							384 4	84 9					
10		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	1274 1	7802 3	Y	109	96 1		20
							165 4	120 9					
11		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1437 1	7514 3	Y	77	82 1		15
							278 4	85 9					
*12		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	1573 1	7486 3	Y	166	149 1		32
							176 4	183 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901													
08	DLQ	G-10	7922	-0-	7922	7922	695 1	7224 3	Y	3	18 1		12
							3 9						
09	DLQ	G-10	7350	-0-	7350	15272	672 1	6678 3	Y	-0-	4 1		8
10	DLQ	G-10	6935	-0-	6935	22207	673 1	6262 3	Y	-0-	2 1		6
11	DLQ	G-10	5832	-0-	5832	28039	557 1	5239 3	Y	33	3 1		36
							36 9						
12	DLQ	G-10	6040	-0-	6040	34079	574 1	5440 3	Y	24	17 1		43
							26 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	34079			Y	NO RPT			43
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741													
08	DLQ	G-10	3365	-0-	3365	3365	932 1	1918 3	Y	423	372 1		111
							50 4	465 9					
09	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	5928	710 1	1543 3	Y	273	364 1		20
							10 4	300 9					
10	DLQ	G-10	5425	-0-	5425	11353	1363 1	3432 3	Y	545	456 1		109
							30 4	600 9					
11	DLQ	G-10	3250	-0-	3250	14603	840 1	1873 3	Y	480	472 1		117
							9 4	528 9					
*12	15430	X	827	-0-	-14603	-0-	168 1	592 3	Y	43	153 1		7
							20 4	47 9					
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			7
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470													
08	10354	X	2197	-0-	-8157	-0-	617 1	1271 3	Y	251	234 1		66
							33 4	276 9					
09	10020	X	2359	-0-	-7661	-0-	630 1	1368 3	Y	320	363 1		23
							9 4	352 9					
10	10354	X	1394	-0-	-8960	-0-	355 1	895 3	Y	124	122 1		25
							8 4	136 9					
11	8100	X	640	-0-	-7460	-0-	178 1	396 3	Y	58	69 1		14
							2 4	64 9					
*12	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	2339 1	8237 3	Y	913	787 1		140
							278 4	1004 9					
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			140

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
NBRP	EF	WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414 - 17841
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
08	5425 X	4359	-0-	-1066	-0-	1401 1	2884 3	Y	-0-	-0-
						74 4				
09	5250 X	4489	-0-	-761	-0-	1409 1	3060 3	Y	-0-	-0-
						20 4				
10	4557 X	4419	-0-	-138	-0-	1248 1	3144 3	Y	-0-	-0-
						27 4				
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1350 1	3013 3	Y	-0-	-0-
						15 4				
*12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	716 1	2521 3	Y	-0-	-0-
						85 4				
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
NBRP	EF	WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
NBR	EF	WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358
08	1922 X	1369	-0-	-553	-0-	439 1	904 3	Y	3	2 1
						23 4	3 9			
09	1800 X	1651	-0-	-149	-0-	518 1	1126 3	Y	-0-	1 1
						7 4				
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	608 1	1529 3	Y	-0-	-0-
						13 4				
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	707 1	1579 3	Y	-0-	-0-
						8 4				
*12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	407 1	1435 3	Y	-0-	-0-
						49 4				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	63 1	159 3	Y	4	4 1
						2 4	4 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
12	DELQ PR	196	-0-	196	196	42 1	149 3	Y	-0-	-0-
						5 4				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	196			Y	NO RPT	-0-
-----										
BAETZ 'A' EF	WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130	
08	14508 X	11544	-0-	-2964	-0-	569 1	10737 3	Y	210	186 1
						7 4	231 9			
09	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-			Y	NO RPT	35
10	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-			Y	NO RPT	35
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-			Y	NO RPT	35
12	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT	35
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT	35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089													
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
08	DLQ	G-10	11184	-0-	11184	11184	549 1	10357 3	Y	246	217 1		41
							7 4	271 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184			Y	NO RPT			41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184			Y	NO RPT			41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184			Y	NO RPT			41
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11184			Y	NO RPT			41
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT			41
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000													
08	DLQ	G-10	19412	-0-	19412	19412	939 1	17748 3	Y	647	617 1		107
							13 4	712 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19412			Y	NO RPT			107
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19412			Y	NO RPT			107
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
01	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			Y	NO RPT			107
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960													
08	DLQ	G-10	15455	-0-	15455	15455	736 1	13898 3	Y	737	706 1		122
							10 4	811 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455			Y	NO RPT			122
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455			Y	NO RPT			122
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455			Y	NO RPT			122
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	15455			Y	NO RPT			122
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	1536			Y	NO RPT			122
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008													
08	DLQ	G-10	34218	-0-	34218	34218	1681 1	31748 3	Y	696	693 1		115
							23 4	766 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218			Y	NO RPT			115
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218			Y	NO RPT			115
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218			Y	NO RPT			115
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	34218			Y	NO RPT			115
01	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	2319			Y	NO RPT			115
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
08		42594 X	34993	-0-	-7601	-0-	1714 1	32365 3	Y	810	772 1		134
							23 4	891 9					
09	42270	X	NO RPT	-0-	-42270	-0-			Y	NO RPT			134
10	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-			Y	NO RPT			134
11	42270	X	NO RPT	-0-	-42270	-0-			Y	NO RPT			134
12	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-			Y	NO RPT			134
01	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-			Y	NO RPT			134

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
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
08		23188 X	21750	-0-	-1438	-0-	1025 1	19361 3		Y	1227	1173 1		203
							14 4	1350 9						
09		22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-				Y	NO RPT			203
10		23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-				Y	NO RPT			203
11		22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-				Y	NO RPT			203
12		22449 X	NO RPT	-0-	-22449	-0-				Y	NO RPT			203
01		19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-				Y	NO RPT			203
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
08	DLQ	G-10	40654	-0-	40654	40654	1385 1	38420 3		Y	664	643 1		79
							119 4	730 9						
09	DLQ	G-10	36047	-0-	36047	76701	1281 1	34043 3		Y	532	546 1		65
							138 4	585 9						
10	DLQ	G-10	35408	-0-	35408	112109	1344 1	32989 3		Y	689	679 1		75
							317 4	758 9						
11	DLQ	G-10	32253	-0-	32253	144362	1318 1	30255 3		Y	588	609 1		54
							33 4	647 9						
*12	175913 X		31551	-0-	-144362	-0-	1310 1	29692 3		Y	467	478 1		43
							35 4	514 9						
01	40641 X	NO RPT		-0-	-40641	-0-				Y	NO RPT			43
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
08		49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	1690 1	46861 3		Y	1053	1015 1		126
							144 4	1158 9						
09		53794 X	53794	-0-	-0-	-0-	1906 1	50668 3		Y	922	935 1		113
							206 4	1014 9						
10		53881 X	53881	-0-	-0-	-0-	2045 1	50191 3		Y	1057	1055 1		115
							482 4	1163 9						
11		48319 X	48319	-0-	-0-	-0-	1969 1	45247 3		Y	956	983 1		88
							51 4	1052 9						
*12	47199 X		47199	-0-	-0-	-0-	1953 1	44261 3		Y	847	857 1		78
							53 4	932 9						
01	37293 X	NO RPT		-0-	-37293	-0-				Y	NO RPT			78
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
08		41726 X	38855	-0-	-2871	-0-	1330 1	36893 3		Y	471	455 1		56
							114 4	518 9						
09		40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	1454 1	38638 3		Y	416	421 1		51
							157 4	458 9						
10		41726 X	40727	-0-	-999	-0-	1562 1	38336 3		Y	419	424 1		46
							368 4	461 9						
11		39480 X	36339	-0-	-3141	-0-	1492 1	34303 3		Y	459	463 1		42
							39 4	505 9						
*12	35054 X		35054	-0-	-0-	-0-	1462 1	33122 3		Y	392	398 1		36
							39 4	431 9						
01	42067 X	NO RPT		-0-	-42067	-0-				Y	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	37107 X	24631	-0-	-12476	-0-	832	1	23075	3	Y	594	565	1	71	
						71	4	653	9						
09	35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT			71	
10	30473 X	18983	-0-	-11490	-0-	713	1	17506	3	Y	542	528	1	59	
						168	4	596	9						
11	26220 X	17341	-0-	-8879	-0-	697	1	16028	3	Y	544	553	1	50	
						18	4	598	9						
*12	DELQ PR	17075	-0-	17075	17075	700	1	15861	3	Y	450	459	1	41	
						19	4	495	9						
01	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT			41	
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
08	28427 X	24707	-0-	-3720	-0-	837	1	23218	3	Y	527	504	1	63	
						72	4	580	9						
09	29760 X	21698	-0-	-8062	-0-	774	1	20563	3	Y	253	285	1	31	
						83	4	278	9						
10	30752 X	20721	-0-	-10031	-0-	795	1	19516	3	Y	203	212	1	22	
						187	4	223	9						
11	29760 X	18957	-0-	-10803	-0-	775	1	17813	3	Y	317	310	1	29	
						20	4	349	9						
*12	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	767	1	17372	3	Y	411	402	1	38	
						20	4	452	9						
01	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT			38	
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
08	58900 X	24393	-0-	-34507	-0-	788	1	22984	3	Y	481	488	1	26	
						92	4	529	9						
09	60570 X	24266	-0-	-36304	-0-	484	1	23286	3	Y	405	423	1	8	
						50	4	446	9						
10	62589 X	27887	-0-	-34702	-0-	589	1	26698	3	Y	310	311	1	7	
						259	4	341	9						
11	60570 X	26397	-0-	-34173	-0-	613	1	25379	3	Y	148	152	1	3	
						242	4	163	9						
*12	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	583	1	25157	3	Y	162	159	1	6	
						94	4	178	9						
01	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT			6	
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853															
08	62806 X	54205	-0-	-8601	-0-	1748	1	50982	3	Y	1156	1160	1	62	
						203	4	1272	9						
09	65580 X	57820	-0-	-7760	-0-	1155	1	55587	3	Y	872	917	1	17	
						119	4	959	9						
10	67766 X	59959	-0-	-7807	-0-	1259	1	57007	3	Y	1036	1028	1	25	
						553	4	1140	9						
11	65580 X	52432	-0-	-13148	-0-	1199	1	49623	3	Y	1034	1038	1	21	
						473	4	1137	9						
*12	50899 X	50899	-0-	-0-	-0-	1123	1	48450	3	Y	1041	1026	1	36	
						181	4	1145	9						
01	59737 X	NO RPT	-0-	-59737	-0-					Y	NO RPT			36	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
EVANS TX OSAGE EF A		WELL #: 21H		RRCID -> 289426		COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	37419	-0-	37419	37419	1297	1	35980	3	Y	28	27	1			3
09	DLQ G-10	35167	-0-	35167	72586	111	4	31	9							
10	DLQ G-10	33915	-0-	33915	106501	1251	1	33241	3	Y	491	434	1			60
11	DLQ G-10	31323	-0-	31323	137824	135	4	540	9							
*12	165490 X	27666	-0-	-137824	-0-	1296	1	31825	3	Y	444	456	1			48
01	36084 X	NO RPT	-0-	-36084	-0-	306	4	488	9							
						1293	1	29711	3	Y	260	284	1			24
						33	4	286	9							
						1157	1	26226	3	Y	229	232	1			21
						31	4	252	9							
										Y	NO RPT					21
KNOLLE RANCH EF		WELL #: 2H		RRCID -> 289581		COMPL. DATE 04/06/2019				TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786						
08	71703 X	21	-0-	-71682	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	57	1			-0-
09	69390 X	44621	-0-	-24769	-0-	873	1	42033	3	Y	1477	1447	1			30
10	68045 X	58222	-0-	-9823	-0-	90	4	1625	9							
11	56670 X	48142	-0-	-8528	-0-	1193	1	54020	3	Y	2259	2235	1			54
*12	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	524	4	2485	9							
01	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-	1052	1	43548	3	Y	2843	2840	1			57
						415	4	3127	9							
						951	1	41018	3	Y	1223	1238	1			42
						153	4	1345	9							
										Y	NO RPT					42
EVANS EF A		WELL #: 24H		RRCID -> 289754		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161						
08	23436 X	22828	-0-	-608	-0-	778	1	21588	3	Y	359	327	1			43
09	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	67	4	395	9							
10	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	919	1	24437	3	Y	509	490	1			62
11	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	100	4	560	9							
*12	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	970	1	23800	3	Y	781	758	1			85
01	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-	228	4	859	9							
						948	1	21788	3	Y	873	877	1			81
						25	4	960	9							
						931	1	21086	3	Y	661	681	1			61
						24	4	727	9							
										Y	NO RPT					61
EVANS TX OSAGE EF A		WELL #: 23H		RRCID -> 289915		COMPL. DATE 05/02/2019				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181						
08	39091 X	37481	-0-	-1610	-0-	1290	1	35776	3	Y	277	269	1			33
09	37830 X	31946	-0-	-5884	-0-	110	4	305	9							
10	39091 X	29937	-0-	-9154	-0-	1140	1	30307	3	Y	342	333	1			42
11	36600 X	29487	-0-	-7113	-0-	123	4	376	9							
*12	29011 X	29011	-0-	-0-	-0-	1150	1	28239	3	Y	251	266	1			27
01	32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-	272	4	276	9							
						1201	1	27608	3	Y	588	561	1			54
						31	4	647	9							
						1190	1	26977	3	Y	738	724	1			68
						32	4	812	9							
										Y	NO RPT					68



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287													
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
08	DLQ G-10	26776	-0-	26776	26776	902 1	25012 3	77 4	Y	714	674 1		85
09	DLQ G-10	24228	-0-	24228	51004	851 1	22619 3	92 4	Y	605	616 1		74
10	DLQ G-10	21672	-0-	21672	72676	824 1	20221 3	194 4	Y	394	425 1		43
11	DLQ G-10	19283	-0-	19283	91959	797 1	18304 3	20 4	Y	147	176 1		14
*12	110156 X	18197	-0-	-91959	-0-	756 1	17123 3	20 4	Y	271	260 1		25
01	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-		298 9		Y	NO RPT			25
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919													
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854													
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956													
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344													
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155													
08	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	38 1	151 2	1276 9	Y	1160	1130 0	9 8	21
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	25 1	560 3	1844 9	Y	1676	1639 0	32 8	26
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	23 1	837 3	1089 9	Y	990	982 0	20 8	14
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	1420 3	1635 9		Y	1486	1479 1		21
*12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	1585 3	2201 9		Y	2001	1976 1	13 8	33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585													
08	3503 X	2077	-0-	-1426	-0-	366 1	731 2	980 9	Y	891	889 0	1 8	17
09	3390 X	1818	-0-	-1572	-0-	353 1	664 3	800 9	Y	727	727 0		17
10	14B2 EXT	2143	-0-	2143	2143	361 1	665 3	1117 9	Y	1015	1001 0	1 8	30
11	14B2 EXT	1660	-0-	1660	3803	789 3	871 9		Y	792	794 1		28
12	14B2 EXT	1335	-0-	1335	5138	653 3	682 9		Y	620	626 1	1 8	21
*01	6122 X	984	-0-	-5138	-0-	701 3	283 9		Y	257	264 0	2 8	12

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344  
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	371	1 816 2	Y	836	834 0	19
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	920 349	9 621 3	Y	729	731 0	17
10	14B2 EXT	1957	-0-	1957	1957	802 358	9 625 3	Y	885	876 0	26
11	14B2 EXT	1634	-0-	1634	3591	974 830	9 804 9	Y	731	731 1	26
12	14B2 EXT	1383	-0-	1383	4974	665	3 718 9	Y	653	656 1	22
*01	6375 X	1401	-0-	-4974	-0-	754	3 647 9	Y	588	580 0	4 8 26

-----  
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551  
-----

*02	1400 X	336	-0-	-1064	-0-	3	1 49 2	Y	257	244 0	15
*03	1550 X	458	-0-	-1092	-0-	1 9	4 283 9	Y	318	318 0	15
*04	1500 X	746	-0-	-754	-0-	1 1	4 98 2	Y	310	303 0	1 8 21
*05	1550 X	742	-0-	-808	-0-	28 341	1 377 2	Y	275	281 0	1 8 14
*06	1500 X	447	-0-	-1053	-0-	23 9	1 407 2	Y	66	76 0	1 8 3
*07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	73	9 303 9	Y	-0-	3 0	-0-
*08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	348	325 0	23
*09	1500 X	1044	-0-	-456	-0-	62	1 348 3	Y	576	563 0	4 8 32
10	14B2 EXT	1127	-0-	1127	1127	634 47	9 612 3	Y	425	431 0	3 8 23
11	14B2 EXT	1067	-0-	1067	2194	468 553	9 514 9	Y	467	458 1	32
12	14B2 EXT	1893	-0-	1893	4087	147 400	1 1337 3	Y	364	366 1	2 8 28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4087			Y	NO RPT		28

-----  
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222  
-----

*02	99988 X	839	-0-	-99149	-0-	25	1 354 2	Y	414	405 0	1 8 10
*03	110701 X	1143	-0-	-109558	-0-	5 37	4 455 9	Y	617	612 0	1 8 14
*04	107130 X	1073	-0-	-106057	-0-	4 31	4 679 9	Y	558	545 0	4 8 23
*05	110701 X	1032	-0-	-109669	-0-	1 34	4 614 9	Y	358	374 0	3 8 4
*06	107130 X	830	-0-	-106300	-0-	13 22	4 394 9	Y	356	350 0	5 8 5
*07	110701 X	806	-0-	-109895	-0-	392 27	9 427 2	Y	320	322 0	3 8 -0-
*08	110701 X	-0-	-0-	-110701	-0-	352		Y	222	222 0	-0-
*09	107130 X	-0-	-0-	-107130	-0-			Y	15	15 0	-0-
*10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	28	1 363 3	Y	342	322 0	1 8 19
*11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	376 312	9 622 9	Y	565	546 1	38
*12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	15 505	1 138 3	Y	459	459 1	3 8 35
*01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	4126	-0-	4126	321371	736	1	2773	2	Y	561	560	0	3 8 22
09	0 W	2437	-0-	2437	323808	617	9	1500	3	Y	454	460	0	1 8 15
10	0 W	3036	-0-	3036	326844	499	9	1876	3	Y	677	661	0	2 8 29
11	0 W	3013	-0-	3013	329857	745	9	792	9	Y	720	699	1	50
*12	332551 X	2694	-0-	-329857	-0-	2221	3	2020	3	Y	546	542	1	54
01	3741 X	2359	-0-	-1382	-0-	73	1	1905	3	Y	380	397	0	5 8 32
						601	9							
						36	1							
						418	9							
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
08	0 W	4627	-0-	4627	375371	633	1	2385	2	Y	1463	1460	0	2 8 57
09	0 W	4285	-0-	4285	379656	1609	9	2380	3	Y	1100	1120	0	1 8 36
10	0 W	3940	-0-	3940	383596	695	1	2147	3	Y	1198	1181	0	1 8 52
11	0 W	3890	-0-	3890	387486	1210	9	1385	9	Y	1259	1223	1	88
*12	390271 X	2785	-0-	-387486	-0-	475	1	1817	3	Y	820	826	1	82
01	1593 X	1119	-0-	-474	-0-	1318	9	272	3	Y	765	775	0	10 8 62
						902	9							
						5	1							
						842	9							
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
08	0 W	1514	-0-	1514	266608	186	1	702	2	Y	569	570	0	2 8 22
09	0 W	1847	-0-	1847	268455	626	9	924	3	Y	594	595	0	1 8 20
10	0 W	1507	-0-	1507	269962	270	1	657	3	Y	641	632	0	1 8 28
11	0 W	1375	-0-	1375	271337	653	9	719	9	Y	654	636	1	46
*12	272389 X	1052	-0-	-271337	-0-	145	1	494	3	Y	491	488	1	49
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	705	9			Y	NO RPT			49
						540	9							
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
08	0 W	5644	-0-	5644	324826	989	1	3727	2	Y	844	833	0	6 8 33
09	0 W	4822	-0-	4822	329648	928	9	3073	3	Y	774	777	0	5 8 25
10	0 W	4347	-0-	4347	333995	898	1	2815	3	Y	826	809	0	7 8 35
11	0 W	3414	-0-	3414	337409	851	9	979	9	Y	890	863	1	62
*12	341069 X	3660	-0-	-337409	-0-	623	1	2709	3	Y	775	761	1	76
01	4745 X	3389	-0-	-1356	-0-	909	9	2655	3	Y	621	638	0	8 8 51
						2435	3							
						98	1							
						853	9							
						51	1							
						683	9							

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
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)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
-----															
08		20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-			42
09		19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-			42
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11		4230 X	3021	-0-	-1209	-0-	2920	3	101	9	Y	92	81	1	53
12		4371 X	4004	-0-	-367	-0-	186	1	3332	3	Y	410	408	1	53
							451	9							
*01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	257	1	3183	3	Y	306	300	1	53
							337	9							
-----															
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220															
08		632 X	632	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	Y	494	478	0	9
							543	9							
09		921 X	921	-0-	-0-	-0-	32	1	47	3	Y	765	744	0	12
							842	9							
10	14B2	EXT	562	-0-	562	562	31	1	81	3	Y	405	398	0	6
							446	9							
11	14B2	EXT	771	-0-	771	1333	177	3	594	9	Y	540	538	1	8
12	14B2	EXT	1033	-0-	1033	2366	173	3	854	9	Y	776	766	1	13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2366					Y	NO RPT		5	13
-----															
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143															
08		40920 X	659	-0-	-40261	-0-	31	1	41	2	Y	534	521	0	10
							587	9							
09		39600 X	785	-0-	-38815	-0-	32	1	39	3	Y	649	642	0	10
							714	9							
10		850 X	850	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	Y	519	519	0	7
							571	9							
11		858 X	858	-0-	-0-	-0-	579	3	279	9	Y	254	257	1	4
*12		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	817	3	459	9	Y	417	411	1	7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3	7
-----															
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876															
*08		7688 X	1888	-0-	-5800	-0-	296	1	1174	2	Y	380	494	0	7
							418	9							
*09		7440 X	1049	-0-	-6391	-0-	28	1	617	3	Y	367	366	0	6
							404	9							
*10		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	171	1	6287	3	Y	2591	2559	0	37
							2850	9							
*11		7440 X	6546	-0-	-894	-0-	5830	3	716	9	Y	651	678	1	10
*12		7688 X	1535	-0-	-6153	-0-	1315	3	176	9	Y	160	166	1	3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1	3
-----															
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196															
*08		39835 X	117	-0-	-39718	-0-	7	1	27	2	Y	75	73	0	1
							83	9							
*09		38550 X	2538	-0-	-36012	-0-	15	1	341	3	Y	1984	1879	0	30
							2182	9							
*10		39835 X	2876	-0-	-36959	-0-	16	1	558	3	Y	2070	2040	0	29
							2277	9							
*11		38550 X	2156	-0-	-36394	-0-	785	3	1371	9	Y	1246	1257	1	18
*12		39835 X	3373	-0-	-36462	-0-	868	3	2476	9	Y	2251	2218	1	37
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14	37
-----															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344 BURNS RANCH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 844344		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135												
*08		28210 X	1166	-0-	-27044	-0-	18 1	72 2	Y	978	945 0	16 8
							1076 9					18
*09		27300 X	2017	-0-	-25283	-0-	14 1	309 3	Y	1540	1483 0	52 8
							1694 9					23
*10		28210 X	3079	-0-	-25131	-0-	20 1	705 3	Y	2112	2080 0	25 8
							2323 9					30
*11		27300 X	3247	-0-	-24053	-0-	1029 3	2218 9	Y	2016	2017 1	29
*12		28210 X	3307	-0-	-24903	-0-	1561 3	1693 9	Y	1539	1532 1	10 8
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
												26
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527												
*02		0 W	935	-0-	935	223088	35 1	502 2	Y	356	352 0	2 8
							6 4	392 9				6
*03		0 W	1066	-0-	1066	224154	45 1	511 2	Y	459	459 0	1 8
							5 4	505 9				5
*04		0 W	999	-0-	999	225153	37 1	498 2	Y	421	411 0	4 8
							1 4	463 9				11
*05		0 W	1101	-0-	1101	226254	37 1	639 2	Y	374	380 0	4 8
							14 4	411 9				1
*06		0 W	1025	-0-	1025	227279	26 1	495 2	Y	458	446 0	8 8
							504 9					5
*07		0 W	949	-0-	949	228228	30 1	470 2	Y	408	410 0	3 8
							449 9					-0-
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	228228			Y	331	331 0	-0-
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	228228			Y	NO RPT		-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	228228			Y	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	228228			Y	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	228228			Y	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	228228			Y	NO RPT		-0-
TIDAL PETROLEUM, INC. STS WELL #: 2H 859240 RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301												
08		992 N	793	-0-	-199	-0-	635 2	158 9	N	144	89 1	302
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	625 2	205 9	N	186	259 1	229
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	611 2	124 9	N	113	172 1	170
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	701 2	188 9	N	171	89 1	252
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	708 2	171 9	N	155	169 1	238
*01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	725 2	164 9	N	149	99 1	288
VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH 884566 RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810												
08		11842 X	6631	-0-	-5211	-0-	1047 1	4450 3	N	1031	1281 1	138
							1134 9					
09		7890 X	7303	-0-	-587	-0-	933 1	5172 3	N	1089	902 1	325
							1198 9					
10		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	911 1	5187 3	N	971	1069 1	227
							1068 9					
11		6780 X	6377	-0-	-403	-0-	969 1	4399 3	N	917	916 1	228
							1009 9					
*12		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	990 1	8414 3	N	844	930 1	142
							928 9					
01		7533 X NO RPT	-0-	-7533	-0-	-0-			N	NO RPT		142

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION		//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION		//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
08		34565 X	25668 -0-	-8897	-0-	1667 1	21956 3	N	1859		1979 1					453
09		33450 X	30111 -0-	-3339	-0-	2045 9	26265 3	N	2068		2178 1					343
10		35185 X	26368 -0-	-8817	-0-	1571 1	22310 3	N	2094		2165 1					272
11		34050 X	24587 -0-	-9463	-0-	2275 9	20759 3	N	1962		1841 1					393
12		35185 X	19409 -0-	-15776	-0-	1755 1	15324 3	N	1930		2036 1					287
01		31124 X	NO RPT -0-	-31124	-0-	2303 9		N	NO RPT							287
XTO ENERGY INC. SMITH CC						945936						12015 PERF.12000 - 16450				
08		1643 N	1463 -0-	-180	-0-	192 1	1184 2	Y	79		67 1					76
09		1560 N	1269 -0-	-291	-0-	87 9	1011 2	Y	76		92 1					60
10		1519 N	1373 -0-	-146	-0-	174 1	1082 2	Y	87		103 1					44
11		1410 N	1294 -0-	-116	-0-	84 9	1005 2	Y	92		99 1					37
12		1302 N	1278 -0-	-24	-0-	195 1	982 2	Y	90		64 1					63
01		1364 N	1211 -0-	-153	-0-	96 9	938 2	Y	93		99 1					57
SMITH CC						263669						11818 PERF.12300 - 16150				
08		1587 N	1587 -0-	-0-	-0-	170 1	1048 2	Y	335		261 1					326
09		1354 N	1354 -0-	-0-	-0-	369 9	887 2	Y	285		375 1					236
10		1347 N	1347 -0-	-0-	-0-	153 1	829 2	Y	335		400 1					171
11		1304 N	1304 -0-	-0-	-0-	314 9	774 2	Y	350		379 1					142
12		1302 N	1258 -0-	-44	-0-	149 1	734 2	Y	343		246 1					239
01		1302 N	1250 -0-	-52	-0-	369 9	726 2	Y	356		378 1					217
SMITH CC						263673						11980 PERF.12400 - 16547				
08		1085 N	1005 -0-	-80	-0-	131 1	810 2	Y	58		45 1					56
09		1020 N	927 -0-	-93	-0-	64 9	746 2	Y	48		64 1					40
10		1023 N	903 -0-	-120	-0-	128 1	711 2	Y	58		69 1					29
11		960 N	861 -0-	-99	-0-	53 9	670 2	Y	60		65 1					24
12		961 N	843 -0-	-118	-0-	125 1	648 2	Y	59		42 1					41
01		899 N	812 -0-	-87	-0-	66 9	630 2	Y	61		65 1					37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		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
-----																
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265596	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12250	- 16560			
08	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	179	1	1103	2	Y	25	23	1			15
09	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	175	1	1016	2	Y	22	21	1			16
10	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	178	1	987	2	Y	22	21	1			17
11	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	171	1	912	2	Y	22	21	1			18
12	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	177	1	884	2	Y	22	22	1			18
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	159	1	874	2	Y	25	22	1			21
-----																
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265600	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	12700	- 16850			
08	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	195	1	1199	2	Y	82	89	1			96
09	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	187	1	1087	2	Y	89					185
10	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	197	1	1093	2	Y	84	94	1			175
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	197	1	1053	2	Y	85	179	1			81
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	197	1	984	2	Y	89	92	1			78
01	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	175	1	963	2	Y	72	89	1			61
-----																
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265601	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	12800	- 16950			
08	1581 N	987	-0-	-594	-0-	125	1	772	2	Y	82	88	1			96
09	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	172	1	996	2	Y	89					185
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	190	1	1057	2	Y	83	93	1			175
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	177	1	947	2	Y	85	179	1			81
12	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	177	1	886	2	Y	89	92	1			78
01	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	150	1	825	2	Y	72	89	1			61
-----																
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	12600	- 16750			
08	3100 X	1948	-0-	-1152	-0-	266	1	1637	2	Y	41	39	1			28
09	2130 X	1866	-0-	-264	-0-	267	1	1554	2	Y	41	39	1			30
10	2015 X	1781	-0-	-234	-0-	264	1	1469	2	Y	44	40	1			34
11	1890 X	1669	-0-	-221	-0-	256	1	1366	2	Y	43	41	1			36
12	1953 X	1685	-0-	-268	-0-	273	1	1365	2	Y	43	44	1			35
01	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	236	1	1294	2	Y	51	44	1			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
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	
08	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	163 1 30 9	1007 2	Y	27	26 1	18	
09	1380 N	792	-0-	-588	-0-	112 1 30 9	650 2	Y	27	26 1	19	
10	1271 N	935	-0-	-336	-0-	138 1 32 9	765 2	Y	29	26 1	22	
11	1170 N	972	-0-	-198	-0-	148 1 32 9	792 2	Y	29	27 1	24	
12	806 N	480	-0-	-326	-0-	75 1 31 9	374 2	Y	28	29 1	23	
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	215 1 36 9	1178 2	Y	33	29 1	27	

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150		
08	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	262 1 44 9	1614 2	Y	40	36 1	25	
09	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	257 1 36 9	1492 2	Y	33	33 1	25	
10	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	255 1 40 9	1418 2	Y	36	33 1	28	
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	253 1 37 9	1351 2	Y	34	33 1	29	
12	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	272 1 37 9	1357 2	Y	34	35 1	28	
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	233 1 44 9	1276 2	Y	40	35 1	33	

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012				TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600		
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	192 1 76 9	1184 2	Y	69	63 1	43	
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	183 1 65 9	1064 2	Y	59	58 1	44	
10	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	187 1 68 9	1039 2	Y	62	58 1	48	
11	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	179 1 67 9	955 2	Y	61	58 1	51	
12	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	187 1 67 9	934 2	Y	61	62 1	50	
01	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	165 1 77 9	908 2	Y	70	62 1	58	

2 D OIL & GAS LLC HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 953828 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

EL BANO (SAN MIGUEL)			27898 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017												
JOHNSON, B. K.			WELL #: 9			RRCID -> 074302			COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-				-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-				-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-
*12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON, B. K.			WELL #: 5			RRCID -> 114641			COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
10	DELQ	PR	876	-0-	876	876	876	2		N	-0-				-0-
11	DELQ	PR	461	-0-	461	1337	461	2		N	-0-				-0-
*12		1858 N	521	-0-	-1337	-0-	521	2		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EL INDIO (OLMOS A-4)			27976 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
GILL, A. T.			305010												
GILL, A. T.			WELL #: 6			RRCID -> 063050			COMPL. DATE 06/29/1975			TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
M-TEX INC.			518920												
GILL, A. T.			WELL #: 741			RRCID -> 061279			COMPL. DATE 12/30/1973			TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EMILY A. (WILCOX 1830)			28882 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MILAM			
PROTEGE ENERGY III LLC			681493												
SHADD WILCOX			WELL #: 1			RRCID -> 271239			COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ENCINAL (OLMOS 8200)			28977 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
TUCKER PETROLEUM, INC.			872495												
SCHLETZ			WELL #: 4M			RRCID -> 048677			COMPL. DATE 10/21/1969			TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495											
SCHLETZE		WELL #:		1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390 - 8438			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
-----															
SCHLETZE		WELL #:		1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 - 8442			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
-----															
SCHLETZE		WELL #:		2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 - 8400			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
-----															
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
-----															
ENCINAL (5800)				28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	044414	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	5783 - 5788			
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	1	6	3	N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	142	1	25	3	N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	3	N	-0-			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	59	1	113	3	N	-0-			-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
-----															
BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914 - 5934					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909					
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	300	3	N	-0-					-0-
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	645	3	N	-0-					-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	715	3	N	-0-					-0-
-----																	
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID ->	249666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725 - 5737					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID ->	251273	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165 - 6170					
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
M & M MINERALS CORP. A				WELL #:	7	RRCID ->	284089	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4568 - 4710					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495										
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 6085 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	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
-----														
EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
CHI OPERATING, INC.				148123										
FRED		WELL #:		1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654			
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	80	1	1814	3	N	-0-			-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	3	N	-0-			-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	N	-0-			-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FRED		WELL #:		3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278			
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	3	N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	80	1	474	3	N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	80	1	463	3	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FRED		WELL #:		2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290			
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	285	3	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	3	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	80	1	223	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	22	-0-	-22	22	22	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
*01	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982			TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516			
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234  
 -----

08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-

-----  
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610  
 -----

08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

-----  
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460  
 STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715  
 -----

08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	3	N	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-					-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-

-----  
 EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645  
 -----

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
11	510 N	338	-0-	-172	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694					
M	ALLOW 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
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
-----														
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729					
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	3	N	-0-			-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	3	N	-0-			-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3601	-0-	601	601	114	1	1703	2	N	-0-			-0-
						1784	3							
*12	2618 N	2017	-0-	-601	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	6	1	1963	3	N	-0-			-0-
-----														
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681					
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	N	-0-			-0-
11	930 N	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	3	N	-0-			-0-
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-			-0-
01	868 N	626	-0-	-242	-0-	38	1	588	3	N	-0-			-0-
-----														
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		723489												
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862					
08	620 N	447	-0-	-173	-0-	27	1	420	2	N	-0-			-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	2	N	-0-			-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	2	N	-0-			-0-
12	527 N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	2	N	-0-			-0-
01	496 N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	2	N	-0-			-0-
-----														
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497					
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489											
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2414 - 2484	
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	
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	20 1	316 2	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 2	N	-0-		-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	-0-		-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	12 1	198 2	N	-0-		-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	14 1	227 2	N	-0-		-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	14 1	225 2	N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 2522 - 2568	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 2	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	N	-0-		-0-
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	13 1	202 2	N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	N	-0-		-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	13 1	208 2	N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2477 - 2545	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	5 1	68 2	N	-0-		-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4189 - 4313	
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	35 1	542 2	N	-0-		-0-
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	34 1	527 2	N	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38 1	592 2	N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36 1	566 2	N	-0-		-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	573 2	N	-0-		-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	31 1	492 2	N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4266 - 4464	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815	
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	18 1	285 2	N	-0-		-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	17 1	265 2	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 2	N	-0-		-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	16 1	242 2	N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	N	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	15 1	230 2	N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	N	-0-		-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	12 1	188 2	N	-0-		-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	12 1	180 2	N	-0-		-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	11 1	169 2	N	-0-		-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	11 1	173 2	N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	10 1	155 2	N	-0-		-0-

-----														
EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489														
EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862														
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
-----														
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	305 2		N	-0-			-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	334 2		N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	315 2		N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2		N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2		N	-0-			-0-
*01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2		N	-0-			-0-
-----														
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500														
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2		N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2		N	-0-			-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	184 2		N	-0-			-0-
11		210 N	137	-0-	-73	-0-	8 1	129 2		N	-0-			-0-
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	10 1	164 2		N	-0-			-0-
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	145 2		N	-0-			-0-
-----														
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213														
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466														
08		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-			-0-
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2			N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2			N	-0-			-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
01		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2			N	-0-			-0-
-----														
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800														
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			-0-
11		450 N	402	-0-	-48	-0-	402 2			N	-0-			-0-
12		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2			N	-0-			-0-
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2			N	-0-			-0-
-----														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965														
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848														
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3			N	-0-			-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3			N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3			N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142														
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



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	AMT	BALANCE
-----									
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		//CONT.//	29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		//CONT.//	664142						
POWERS, T. J.		WELL #:	1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823 PERF. 6586 - 6823
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124						
RHODES - STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 6482 - 9880
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
-----									
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)			29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917						
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655 PERF. 3000 - 4000
08 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
FAIRFIELD			30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR			
SONORA OIL COMPANY			802204						
BARKER, L & M		WELL #:	7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200 PERF. 1120 - 1200
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
FAIRFIELD (1100)			30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEXAR			
HINDS, W. L.			389125						
FRIAR, O. L.		WELL #:	1	RRCID ->	000186	COMPL. DATE	11/30/1939	TOTAL DEPTH	1198 PERF. 1100 - 1200
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
JOHNSON, J. R.			436750						
ROEGLIN PACKING COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1227 - 1281
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
FASHING (EAGLE FORD)															
XTO ENERGY INC.															
TARTT, EMMA ET AL															
30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA															
945936															
WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FASHING (EDWARDS LIME -A-)															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
TOM "A" GU 3															
30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
130426															
WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550															
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3			19
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	271	3	2	9	Y	2			21
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	167	3	2	9	Y	2	9	1	14
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3			17
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	8	1	13
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5			18
-----															
URBANCZYK GU 3															
WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TOM "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
URBANCZYK GU 1															
WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537															
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
-----															
URBANCZYK GU 2															
WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349															
08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9662	3	21	9	Y	19			120
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10093	3	22	9	Y	20			140
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9278	3	29	9	Y	26	60	1	106
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8637	3	20	9	Y	18			124
12	8866	X	8699	-0-	-167	-0-	8678	3	21	9	Y	19	61	1	82
01	9145	X	8350	-0-	-795	-0-	8322	3	28	9	Y	25			107

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
-----											
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488 - 10570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
-----											
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350	- 10393				
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
08	899 X	202	-0-	-697	-0-	201	3	1	9	Y	1					49
09	870 X	166	-0-	-704	-0-	165	3	1	9	Y	1					50
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	3			Y	-0-	22	1			28
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	111	3	1	9	Y	1					29
12	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			15
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2					17
-----																
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480	- 10568				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250	- 10340				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488	- 10644				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556	- 10770				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493	- 10848				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
-----																
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214	- 10328				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M	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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021																

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT WELL #: 406135 RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996																

PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 681493 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704	
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
08	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	2846	2239 3	Y	-0-		17	
09	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	4857	2011 3	Y	-0-		17	
10	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	5863	1006 3	Y	-0-		17	
11	DLQ	G-10	3038	-0-	3038	8901	3038 3	Y	-0-		17	
*12	2600	N	1590	-0-	-1010	7891	1590 3	Y	-0-		17	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7891		Y	NO RPT		17	
-----												
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778	
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	N	-0-		-0-	
09	420	X	403	-0-	-17	-0-	403 3	N	-0-		-0-	
10	434	X	241	-0-	-193	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
11	570	X	251	-0-	-319	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
12	1550	X	303	-0-	-1247	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701	
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1								
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648	- 10725		
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
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
09		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3			N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3			N	-0-			-0-
*12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-			-0-
*01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10726	- 10764	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10750	- 10800
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10713	- 10766
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10638	- 10724
08	1891	X	1249	-0-	-642	-0-	1228 2	21 9	Y	19	13 1	6
09	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	1209 2	23 9	Y	21	25 1	2
10	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	1196 2	22 9	Y	20	13 1	9
11	1500	X	1166	-0-	-334	-0-	1133 2	33 9	Y	30	26 1	13
12	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1252 2	34 9	Y	31	38 1	6
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1169 2	33 9	Y	30	27 1	9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10654	- 10733
08	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2539 2	21 9	Y	19	19 1	7
09	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	2846 2	22 9	Y	20	25 1	2
10	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2825 2	22 9	Y	20	13 1	9
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2738 2	33 9	Y	30	26 1	13
12	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2851 2	33 9	Y	30	37 1	6
01	2852	N	2308	-0-	-544	-0-	2275 2	33 9	Y	30	27 1	9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

08	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3251	2	8	9	Y	7	19	1			3
09	3750 X	3348	-0-	-402	-0-	3341	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	3282	2	7	9	Y	6	4	1			3
11	3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3304	2	11	9	Y	10	9	1			4
12	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	3441	2	11	9	Y	10	12	1			2
01	3472 X	3140	-0-	-332	-0-	3129	2	11	9	Y	10	9	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

08	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3086	2	22	9	Y	20	23	1			7
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3282	2	22	9	Y	20	25	1			2
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3197	2	21	9	Y	19	12	1			9
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3200	2	33	9	Y	30	26	1			13
12	3410 X	3306	-0-	-104	-0-	3273	2	33	9	Y	30	37	1			6
01	3410 X	3043	-0-	-367	-0-	3010	2	33	9	Y	30	27	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

08	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3807	2	14	9	Y	13	27	1			5
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4201	2	14	9	Y	13	16	1			2
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1			6
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3918	2	21	9	Y	19	17	1			8
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	2	22	9	Y	20	24	1			4
01	4092 X	3784	-0-	-308	-0-	3763	2	21	9	Y	19	17	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

08	4960 X	4446	-0-	-514	-0-	4423	2	23	9	Y	21	25	1			7
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4810	2	26	9	Y	24	28	1			3
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4755	2	24	9	Y	22	14	1			11
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4536	2	36	9	Y	33	29	1			15
12	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4851	2	36	9	Y	33	42	1			6
01	4991 X	4482	-0-	-509	-0-	4443	2	39	9	Y	35	30	1			11



FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENNDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756			
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	BALANCE	
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	22	1	7
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	25	1	2
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y	17	13	1	6
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	Y	30	23	1	13
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1732	2	34	9	Y	31	38	1	6
*01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	Y	31	27	1	10
-----														
KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981			TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630			
08	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	2	18	9	Y	16	28	1	6
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	Y	17	21	1	2
10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5846	2	19	9	Y	17	11	1	8
11	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5664	2	28	9	Y	25	22	1	11
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6016	2	28	9	Y	25	31	1	5
*01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5393	2	29	9	Y	26	23	1	8
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706			
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3993	2	29	9	Y	26	30	1	9
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	2	31	9	Y	28	34	1	3
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4516	2	30	9	Y	27	17	1	13
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4280	2	45	9	Y	41	36	1	18
12	4805 X	4637	-0-	-168	-0-	4592	2	45	9	Y	41	51	1	8
01	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	4169	2	46	9	Y	42	37	1	13
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648			
08	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	3344	2	13	9	Y	12	18	1	4
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	16	1	1
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3430	2	14	9	Y	13	8	1	6
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3346	2	20	9	Y	18	16	1	8
12	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3519	2	22	9	Y	20	24	1	4
01	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	3141	2	21	9	Y	19	17	1	6
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642			
08	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3104	2	20	9	Y	18	19	1	6
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3326	2	21	9	Y	19	23	1	2
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	12	1	9
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3242	2	30	9	Y	27	24	1	12
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3304	2	31	9	Y	28	35	1	5
01	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	2990	2	32	9	Y	29	25	1	9

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10637	-	10770
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	
08		8587 X	7930	-0-	-657	-0-	7823 2	107 9	Y	97	111 1		34	
09		8310 X	4830	-0-	-3480	-0-	4717 2	113 9	Y	103	125 1		12	
10		8432 X	5210	-0-	-3222	-0-	5100 2	110 9	Y	100	64 1		48	
11		8160 X	6046	-0-	-2114	-0-	5882 2	164 9	Y	149	131 1		66	
12		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8337 2	167 9	Y	152	189 1		29	
01		7936 X	7593	-0-	-343	-0-	7421 2	172 9	Y	156	137 1		48	
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10500	-	10772
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10548	-	10694
08		279 N	179	-0-	-100	-0-	168 2	11 9	Y	10	35 1		4	
09		240 N	125	-0-	-115	-0-	113 2	12 9	Y	11	14 1		1	
10		217 N	102	-0-	-115	-0-	90 2	12 9	Y	11	7 1		5	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	4 1		1	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474	-	10552
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10632	-	10780
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	151629	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10570	-	10648
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	156648	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10698	-	11980
08		4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3883 2	51 9	Y	46	53 1		16	
09		4230 X	3372	-0-	-858	-0-	3318 2	54 9	Y	49	59 1		6	
10		4371 X	1754	-0-	-2617	-0-	1702 2	52 9	Y	47	30 1		23	
11		4050 X	1369	-0-	-2681	-0-	1292 2	77 9	Y	70	62 1		31	
12		4185 X	1187	-0-	-2998	-0-	1107 2	80 9	Y	73	90 1		14	
01		3937 X	1038	-0-	-2899	-0-	968 2	70 9	Y	64	57 1		21	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721			
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	
08	3627 X	3229	-0-	-398	-0-	3209 2	20 9	Y	18	23 1	6
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3566 2	21 9	Y	19	23 1	2
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3469 2	21 9	Y	19	12 1	9
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3341 2	30 9	Y	27	24 1	12
12	3720 X	3548	-0-	-172	-0-	3517 2	31 9	Y	28	35 1	5
01	3720 X	3181	-0-	-539	-0-	3149 2	32 9	Y	29	25 1	9
-----											
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780			
08	3999 X	3567	-0-	-432	-0-	3542 2	25 9	Y	23	32 1	8
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4029 2	26 9	Y	24	29 1	3
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3897 2	25 9	Y	23	15 1	11
11	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3550 2	37 9	Y	34	30 1	15
12	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	3491 2	40 9	Y	36	44 1	7
01	4092 X	3686	-0-	-406	-0-	3646 2	40 9	Y	36	32 1	11
-----											
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693			
08	3906 X	3094	-0-	-812	-0-	3041 2	53 9	Y	48	55 1	17
09	3780 X	3304	-0-	-476	-0-	3248 2	56 9	Y	51	62 1	6
10	3906 X	3167	-0-	-739	-0-	3112 2	55 9	Y	50	32 1	24
11	3240 X	3026	-0-	-214	-0-	2945 2	81 9	Y	74	65 1	33
12	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3069 2	83 9	Y	75	94 1	14
01	3410 X	2844	-0-	-566	-0-	2758 2	86 9	Y	78	68 1	24
-----											
KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800			
08	124 X	76	-0-	-48	-0-	76 2		Y	-0-	-0-	
09	150 X	45	-0-	-105	-0-	45 2		Y	-0-	-0-	
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31 2		Y	-0-	-0-	
11	150 X	24	-0-	-126	-0-	24 2		Y	-0-	-0-	
12	155 X	43	-0-	-112	-0-	43 2		Y	-0-	-0-	
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-	
-----											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)												//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936											
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2												WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
-----																							
TARTT, EMMA ET AL												WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
-----																							
HURT, W. T. ET AL												WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
-----																							
HURT, W. T. ET AL												WELL #: 11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10524 - 10636			
08		5704 X	5144	-0-	-560	-0-	5105	2	39	9	Y	35	40	1					12				
09		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5492	2	41	9	Y	37	45	1					4				
10		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5329	2	40	9	Y	36	23	1					17				
11		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5203	2	59	9	Y	54	47	1					24				
12		5704 X	5520	-0-	-184	-0-	5461	2	59	9	Y	54	68	1					10				
01		5704 X	5037	-0-	-667	-0-	4975	2	62	9	Y	56	49	1					17				
-----																							
TARTT, EMMA ET AL												WELL #: 15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10620 - 10696			
08		3255 X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19	9	Y	17	20	1					6				
09		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3248	2	20	9	Y	18	22	1					2				
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3124	2	19	9	Y	17	11	1					8				
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	Y	27	23	1					12				
12		3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3171	2	29	9	Y	26	33	1					5				
01		3379 X	2868	-0-	-511	-0-	2838	2	30	9	Y	27	24	1					8				
-----																							
HURT, W. T. ET AL												WELL #: 13		RRCID -> 231980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10644 - 10736	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
-----																							
STOLLE ET AL GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 290894		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10830 - 10900			
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3		30379 750 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
WELL #:		1 L		RRCID -> 000252		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780								
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L		RRCID -> 056013		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A						
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726	
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
08		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9084 3	29 9	Y	26		174
09		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10504 3	33 9	Y	30		204
10		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9611 3	43 9	Y	39	88 1	155
11		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9007 3	31 9	Y	28		183
12		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9163 3	31 9	Y	28	90 1	121
*01		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8740 3	42 9	Y	38		159
-----												
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802	
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
-----												
CINCO OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)				32033 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
TAYLOR, J. M.				837790						
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5142 - 5152
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)				32363 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.				712930						
WHITEHEAD-WARDLAW		WELL #:		9401	RRCID -> 251791	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12150 - 12300
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID -> 206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7401	RRCID -> 209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7402	RRCID -> 214595	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12303	PERF.11800 - 12170
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-



FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HENRY PETROLEUM LLC		378641														
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350								
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2		N	-0-	-0-				-0-
09	1470	N	1029	-0-	-441	-0-	1029	2		N	-0-	-0-				-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-	-0-				-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-	-0-				-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-	-0-				-0-
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2		N	-0-	-0-				-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.// 32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

KLM PETROLEUM CORP.		470557		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RDR TURNEY 194		WELL #: 1		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILL -68-		WELL #: 1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	166	83	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	79	-0-	79	245	79	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56	301	56	2			N	-0-					-0-
*01	359 X	58	-0-	-301	-0-	58	2			N	-0-					-0-

  

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
CANYON RANCH SWD		WELL #: 3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

FRANCES HILL (PENN)		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200														
WHEAT -108-		WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504								
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
WHEAT -109-		WELL #:		1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871				
M	O	GAS PROD	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	3		N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-		374	3		N	-0-			-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-		347	3		N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3		N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	3		N	-0-			-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3		N	-0-			-0-
-----														
HILL -86-		WELL #:		1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-			-0-
-----														
HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		1		RRCID -> 056796		COMPL. DATE 09/22/1973		TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A		
HILL, FRANCIS -85-														
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-			-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-		143	2		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2		N	-0-			-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2		N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2		N	-0-			-0-
-----														
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1		RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2		N	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2		N	-0-			-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489	2		N	-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	2		N	-0-			-0-
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2		N	-0-			-0-
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2		N	-0-			-0-
-----														
HILL, GRADY		WELL #:		1		RRCID -> 143469		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL, GRADY		WELL #:		2		RRCID -> 143470		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641											
WHEAT		WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5213 - 5308			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 - 6232			
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-			-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-			-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
-----														
WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 - 6479			
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771												
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-			1
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-			1
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-			1
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	10	1	340	2	Y	-0-			1
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	6	1	232	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	6	1	231	2	Y	-0-			1
-----														
COX -84-		WELL #:	1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			3
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-			3
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-			3
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			3
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	458	-0-	458	-0-	12	1	446	2	Y	-0-			3
-----														
HILL, FRANCES -68-		WELL #:	3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	11	1	412	2	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TEXAS A & M -63-		WELL #: 1		RRCID -> 053097	COMPL. DATE 06/25/1972	TOTAL DEPTH 6812	PERF. N/A							
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	82	1	2581	2	Y	-0-			21
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2311	2	Y	-0-			21
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2176	2	Y	-0-			21
11	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	64	1	2256	2	Y	-0-			21
12	2821 X	2225	-0-	-596	-0-	60	1	2165	2	Y	-0-			21
01	DLQ G-10	1988	-0-	1988	1988	51	1	1937	2	Y	-0-			21
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243	COMPL. DATE 08/11/1972	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6360 - 6412							
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	2	Y	-0-			8
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-			8
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	45	1	1438	2	Y	-0-			8
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	40	1	1428	2	Y	-0-			8
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	40	1	1437	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1291	33	1	1258	2	Y	-0-			8
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493	COMPL. DATE 09/07/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6360 - 6385							
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	117	1	3678	2	Y	-0-			28
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	112	1	3864	2	Y	-0-			28
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	128	1	4119	2	Y	-0-			28
11	4050 X	3933	-0-	-117	-0-	108	1	3825	2	Y	-0-			28
12	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	108	1	3890	2	Y	-0-			28
01	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	83	1	3120	2	Y	-0-			28
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494	COMPL. DATE 09/14/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A							
08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	87	1	2736	2	Y	-0-			14
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	74	1	2539	2	Y	-0-			14
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	2	Y	-0-			14
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-			14
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	75	1	2714	2	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	2498	-0-	2498	2498	64	1	2434	2	Y	-0-			14
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206	COMPL. DATE 12/25/1972	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A							
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	75	1	2365	2	Y	-0-			14
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	63	1	2187	2	Y	-0-			14
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	Y	-0-			14
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-			14
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	49	1	1836	2	Y	-0-			14
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226	COMPL. DATE 05/16/1973	TOTAL DEPTH 6732	PERF. N/A							
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	47	1	1493	2	Y	-0-			5
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	-0-			5
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	42	1	1342	2	Y	-0-			5
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	38	1	1339	2	Y	-0-			5
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	29	1	1096	2	Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
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	
WELL #: 5		RRCID -> 056014	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 6790	PERF. N/A				
08	45 N	45	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	2 1	59 2	Y	-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-	
01 DLQ	G-10	44	-0-	44	1 1	43 2	Y	-0-	
COX, L. L. -84-		WELL #: 6	RRCID -> 068482	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
TEXAS A&M "62"		WELL #: 7	RRCID -> 133654	COMPL. DATE 02/04/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6417 - 6475			
08	3690 X	3690	-0-	-0-	113 1	3577 2	Y	-0-	
09	3456 X	3456	-0-	-0-	97 1	3359 2	Y	-0-	
10	3581 X	3581	-0-	-0-	108 1	3473 2	Y	-0-	
11	3750 X	3612	-0-	-138	100 1	3512 2	Y	-0-	
12	3875 X	3810	-0-	-65	103 1	3707 2	Y	-0-	
01 DLQ	G-10	3578	-0-	3578	92 1	3486 2	Y	-0-	
HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6	RRCID -> 148187	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6044 - 6098			
08	478 N	478	-0-	-0-	15 1	463 2	Y	-0-	
09	427 N	427	-0-	-0-	12 1	415 2	Y	-0-	
10	553 N	553	-0-	-0-	17 1	536 2	Y	-0-	
11	450 N	429	-0-	-21	12 1	417 2	Y	-0-	
12	435 N	435	-0-	-0-	12 1	423 2	Y	-0-	
01 DLQ	G-10	386	-0-	386	10 1	376 2	Y	-0-	
TEXAS A & M "69"		WELL #: 2	RRCID -> 177405	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6140 - 6382			
08	3108 X	3108	-0-	-0-	95 1	3013 2	Y	-0-	
09	2980 X	2980	-0-	-0-	84 1	2896 2	Y	-0-	
10	2954 X	2954	-0-	-0-	89 1	2865 2	Y	-0-	
11	2965 X	2965	-0-	-0-	82 1	2883 2	Y	-0-	
12	2948 X	2948	-0-	-0-	80 1	2868 2	Y	-0-	
01 DLQ	G-10	2607	-0-	2607	67 1	2540 2	Y	-0-	
PETEX HILL -68-		659782 WELL #: 1 L	RRCID -> 063705	COMPL. DATE 09/17/1975	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6308 - 6540			
08	1796 N	1796	-0-	-0-	1796 2		N	-0-	
09	1917 N	1917	-0-	-0-	1917 2		N	-0-	
10	2317 N	2317	-0-	-0-	2317 2		N	-0-	
11	2126 N	2126	-0-	-0-	2126 2		N	-0-	
12	2037 N	2037	-0-	-0-	2037 2		N	-0-	
*01	2499 N	2499	-0-	-0-	2499 2		N	-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
PETEX		//CONT.// 659782									
WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 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
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-		-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245			
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
UPP OPERATING, LLC		875310									
CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
*01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A			
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A					
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684					
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2		N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832					
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832											
MAYFIELD "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771		RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654
TEXAS A & M -63-				WELL #:	1							
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	Y	-0-	13
09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	Y	-0-	13
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-	13
11	1020 X	627	-0-	-393	-0-	17	1	610	2	Y	-0-	13
12	1054 X	550	-0-	-504	-0-	15	1	535	2	Y	-0-	13
01	DLQ G-10	694	-0-	694	694	18	1	676	2	Y	-0-	13

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.				723489		RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1							
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	2	N	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC				870379		RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730
TURNERY				WELL #:	1A							
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	-0-

HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6594 - 6635
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-	-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379										
REVEILLE		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6664 - 6714		
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
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-			14
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-			14
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-			14
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			14
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-			14
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-			14
-----												
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6837 - 6897		
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	N	-0-			40
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-			40
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3	N	-0-			40
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3	N	-0-			40
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3	N	-0-			40
*01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3	N	-0-			40
-----												
REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7030 - 7069		
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-			-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6876 - 6915		
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			37
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			37
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			37
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			37
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			37
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			37
-----												
SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6830 - 7086		
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-			40
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3	N	-0-			40
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3	N	-0-			40
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3	N	-0-			40
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3	N	-0-			40
*01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3	N	-0-			40
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6879 - 7102		
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
-----												
HULLBALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6900 - 6909		
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003							
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-			20
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	3		N	-0-			20
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-			20
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		247	3		N	-0-			20
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-			20
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	3		N	-0-			20
-----															
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094							
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	-0-		17	3		N	-0-			-0-
09	390 N	40	-0-	-350	-0-	-0-		40	3		N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	3		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-			-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		548	3		N	-0-			-0-
-----															
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876							
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-		1103	3		N	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-		989	3		N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-		1019	3		N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		950	3		N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		987	3		N	-0-			-0-
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		997	3		N	-0-			-0-
-----															
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020							
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	-0-		7745	3		N	-0-			39
09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	-0-		7405	3		N	-0-			39
10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	-0-		7930	3		N	-0-			39
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	-0-		7604	3		N	-0-			39
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	-0-		8099	3		N	-0-			39
*01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-		6960	3		N	-0-			39
-----															
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160							
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-		1890	3		N	-0-			-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-		2009	3		N	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-		1805	3		N	-0-			-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-		1564	3		N	-0-			-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-		1416	3		N	-0-			-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-		1441	3		N	-0-			-0-
-----															
GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PETROTX OPERATING, LLC		660964													
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-

GAS-X, S, (WALES)		//CONT.//		34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964										
MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 - 6328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)				34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
MORRILL		WELL #:		1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172 - 4203			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

GATES CATARINA				34200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
GATES RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 - 5142			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAUSE				34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM						
CXL ENERGY LLC				195770										
WALL, M. BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405 - 7432			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685 - 7715			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037										
CMAJDALKA 62		WELL #:		1	RRCID ->	232692	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616 - 8766			
08	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	3719	3			N	-0-			-0-
09	3960 X	3513	-0-	-447	-0-	3513	3			N	-0-			-0-
10	3813 X	3588	-0-	-225	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
11	3660 X	3429	-0-	-231	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
12	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-			-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.// 170037										
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796				
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
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY DAVIS		WELL #: 386310 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 6301		RRCID -> 207228		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 7701		RRCID -> 207230		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON)		35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
FORZA OPERATING, LLC		278837									
CLOUDT		WELL #: 7601		RRCID -> 284269		COMPL. DATE 12/14/2017			TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020		
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
08	3379 X	2617	-0-	-762	-0-	2617	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3270 X	2425	-0-	-845	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2439	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3270 X	2316	-0-	-954	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2379	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2604 X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-

  

RIO-TEX, INC.		712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
GREER, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 171045		COMPL. DATE 09/17/1998			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666		
08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	296	1	4631	2	N	-0-
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	274	1	4289	2	N	-0-
10	4588 X	4531	-0-	-57	-0-	272	1	4259	2	N	-0-
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-
12	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	266	1	4168	2	N	-0-
01	4650 X	3141	-0-	-1509	-0-	188	1	2953	2	N	-0-

  

GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
BAKER "4"		WELL #: 3		RRCID -> 162518		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

  

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 2		RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6202 - 6217		
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
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
WALKER, W. T., JR.		892795											
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6724 - 6776		
08	09	10	11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850											
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	1156 - 1170		
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710											
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6622 - 6629		
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
ACKER		WELL #:	1	RRCID ->	099939	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	7456 - 7466		
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)		37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
ACKER UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	210339	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8230 - 8236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)		37997 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
ACKER UNIT NO. 3		WELL #:	3	RRCID ->	133548	COMPL. DATE	12/29/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8438 - 8451			
08	11811	9843	-0-	-1968	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1	93
09	11430	9843	-0-	-1587	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1	93
10	11811	5019	-0-	-6792	-0-	4957	2	62	9	N	56	168	1	81
11	11430	-0-	-0-	-11430	-0-					N	20			101
12	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-					N	4			105
01	10168 #	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			105

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912												
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1861	RRCID ->	244581	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	1744 - 1785			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
ARRCO OPERATING, LLC		033103												
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	049117	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2982 - 3018			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-

ADA HAMMOND HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	290040	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2919 - 2971			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	5			N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
AGERON ENERGY, LLC		008625												
MARIA LUISA		WELL #:	5H	RRCID ->	289917	COMPL. DATE	03/05/2020	TOTAL DEPTH	3668	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625											
MARIA LUISA		WELL #:		3H	RRCID ->	290048	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12113	- 19851	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	87916 X	58612	-0-	-29304	-0-	5158	1	53454	2	N	-0-		-0-
09	85080 X	-0-	-0-	-85080	-0-					N	-0-		-0-
10	87916 X	3681	-0-	-84235	-0-	54	1	3627	2	N	-0-		-0-
11	85080 X	11107	-0-	-73973	-0-	124	1	10983	2	N	-0-		-0-
12	117379 X	117379	-0-	-0-	-0-	4430	1	112949	2	N	-0-		-0-
*01	78703 X	78703	-0-	-0-	-0-	4182	1	74521	2	N	-0-		-0-
-----													
MARIA LUISA		WELL #:		4H	RRCID ->	290194	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3578	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
STS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11810	- 16089	
08	25327 X	16473	-0-	-8854	-0-	862	1	1068	2	N	617	751 1	150
						13864	3	679	9				
09	24510 X	17515	-0-	-6995	-0-	987	1	1114	2	N	630	551 1	229
						14721	3	693	9				
10	22847 X	16815	-0-	-6032	-0-	1007	1	1217	2	N	649	758 1	120
						13877	3	714	9				
11	18150 X	15263	-0-	-2887	-0-	425	1	1041	2	N	650	577 1	193
						13082	3	715	9				
12	18755 X	16867	-0-	-1888	-0-	812	1	1358	2	N	694	570 1	317
						13934	3	763	9				
01	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT		317
-----													
STS SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12219	- 16017	
08	20429 X	19162	-0-	-1267	-0-	1257	1	3220	2	N	-0-		-0-
						14685	3						
09	18870 X	17020	-0-	-1850	-0-	1754	1	2730	2	N	-0-		-0-
						12536	3						
10	19499 X	14135	-0-	-5364	-0-	804	1	2506	2	N	-0-		-0-
						10825	3						
11	18870 X	16384	-0-	-2486	-0-	1138	1	2905	2	N	-0-		-0-
						12341	3						
12	19158 X	17367	-0-	-1791	-0-	1295	1	3275	2	N	-0-		-0-
						12797	3						
01	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STS SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	11669	PERF.12382	- 20271	
08	88319 X	74887	-0-	-13432	-0-	154	1	5143	2	N	674	734 1	250
						68849	3	741	9				
09	80400 X	72858	-0-	-7542	-0-	109	1	4923	2	N	665	750 1	165
						67094	3	732	9				
10	83080 X	7472	-0-	-75608	-0-	582	2	6818	3	N	65		230
						72	9						
11	77280 X	-0-	-0-	-77280	-0-					N	-0-		230
12	79856 X	58	-0-	-79798	-0-	4	1	5	2	N	-0-		230
						49	3						
01	75299 X	NO RPT	-0-	-75299	-0-					N	NO RPT		230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
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	
08		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	2345	1	1567	2	Y	232	209	1	154
							20345	3	255	9					
09		26520 X	21599	-0-	-4921	-0-	2152	1	1354	2	Y	189	215	1	128
							17885	3	208	9					
10		27032 X	20953	-0-	-6079	-0-	2157	1	1495	2	Y	239	228	1	139
							17038	3	263	9					
11		24930 X	23919	-0-	-1011	-0-	1713	1	1615	2	Y	266	317	1	88
							20298	3	293	9					
12		24614 X	21947	-0-	-2667	-0-	2011	1	1747	2	Y	238	213	1	113
							17927	3	262	9					
01		24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT			113
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
08		23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	2112	1	1505	2	Y	177	158	1	117
							19538	3	195	9					
09		27930 X	17915	-0-	-10015	-0-	1693	1	1132	2	Y	124	157	1	84
							14954	3	136	9					
10		24924 X	16202	-0-	-8722	-0-	1586	1	1166	2	Y	147	146	1	85
							13288	3	162	9					
11		26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	1775	1	1825	2	Y	231	240	1	76
							22936	3	254	9					
12		23343 X	17261	-0-	-6082	-0-	1492	1	1386	2	Y	150	155	1	71
							14218	3	165	9					
01		23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT			71
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
08		48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	1283	1	3282	2	Y	446	415	1	66
							43034	3	55	4					
09		57360 X	47606	-0-	-9754	-0-	1313	1	4144	2	Y	556	527	1	95
							41530	3	612	9					
10		59272 X	47645	-0-	-11627	-0-	1413	1	4858	2	Y	300	344	1	51
							41043	3	330	9					
11		55320 X	42470	-0-	-12850	-0-	1256	1	4654	2	Y	263	280	1	34
							36217	3	289	9					
12		54281 X	32319	-0-	-21962	-0-	1046	1	4097	2	Y	257	233	1	58
							26885	3	283	9					
01		49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT			58
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500															
08		52192 X	52192	-0-	-0-	-0-	1418	1	1338	2	Y	1644	1575	1	243
							47567	3	61	4					
09		58890 X	49905	-0-	-8985	-0-	1420	1	1861	2	Y	1525	1508	1	260
							44939	3	1678	9					
10		60853 X	48185	-0-	-12668	-0-	1442	1	2922	2	Y	1759	1719	1	300
							41885	3	1935	9					
11		58890 X	43969	-0-	-14921	-0-	1311	1	2942	2	Y	1710	1789	1	221
							37779	3	1881	9					
12		54777 X	44048	-0-	-10729	-0-	1440	1	3760	2	Y	1656	1503	1	374
							37015	3	1822	9					
01		52204 X	NO RPT	-0-	-52204	-0-					Y	NO RPT			374

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360														
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
-----														
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
-----														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915														
08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	122	1	6754	3	N	-0-			158
						2	4							
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	85	1	4550	3	N	-0-			158
10	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	122	1	6581	3	N	-0-			158
11	6660 X	6085	-0-	-575	-0-	112	1	5972	3	N	-0-			158
						1	4							
12	6882 X	6451	-0-	-431	-0-	120	1	6331	3	N	-0-			158
*01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	141	1	6905	3	N	-0-			158
-----														
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450														
08	5239 X	4439	-0-	-800	-0-	78	1	4360	3	N	-0-			137
						1	4							
09	4650 X	3992	-0-	-658	-0-	73	1	3919	3	N	-0-			137
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	78	1	4226	3	N	-0-			137
11	4290 X	4080	-0-	-210	-0-	75	1	4004	3	N	-0-			137
						1	4							
12	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	78	1	4124	3	N	-0-			137
*01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	114	1	5551	3	N	-0-			137
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
-----														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940					
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
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	215	1	11949	3	N	-0-			-0-
09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	172	1	9223	3	N	-0-			-0-
10	8556 X	7267	-0-	-1289	-0-	132	1	7135	3	N	-0-			-0-
11	8280 X	6942	-0-	-1338	-0-	128	1	6813	3	N	-0-			-0-
12	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	135	1	7094	3	N	-0-			-0-
01	8556 X	7529	-0-	-1027	-0-	151	1	7378	3	N	-0-			-0-
STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009			TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
DONNELL MINERALS 366		WELL #: 1H		RRCID -> 251821		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
STS-A		WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302					
08	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	63	1	3411	3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3413	-0-	-577	-0-	63	1	3350	3	N	-0-			-0-
10	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	70	1	3789	3	N	-0-			-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	66	1	3525	3	N	-0-			-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	66	1	3513	3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3343	-0-	-501	-0-	67	1	3276	3	N	-0-			-0-
STOREY 267		WELL #: 1H		RRCID -> 252816		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316					
08	3100 N	5519	-0-	2419	2419	101	1	4903	3	Y	468	605	1	105
09	3000 N	3115	-0-	115	2534	515	9	2682	3	Y	322	393	1	34
10	3100 N	3211	-0-	111	2645	79	1	2856	3	Y	265	212	1	87
11	8083 X	5438	-0-	-2645	-0-	354	9	4833	3	Y	449	454	1	82
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	63	1	4508	3	Y	415	392	1	105
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	292	9	2869	3	Y	233	244	1	94
						111	1							
						494	9							
						121	1							
						457	9							
						78	1							
						256	9							
HEIM		WELL #: 1H		RRCID -> 253307		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		2H	RRCID ->	254322	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11424	-	15569	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	112 1	6151 3	N	206	4 0	187 1		138
							1 4	227 9						
09		5550 X	4895	-0-	-655	-0-	87 1	4666 3	N	129	4 0	131 1		132
							142 9							
10		5735 X	5717	-0-	-18	-0-	100 1	5394 3	N	203	3 0	178 1		154
							223 9							
11		5550 X	5403	-0-	-147	-0-	96 1	5128 3	N	162	3 0	148 1		165
							1 4	178 9						
12		5735 X	5286	-0-	-449	-0-	95 1	4994 3	N	179	7 0	175 1		162
							197 9							
01		5735 X	4674	-0-	-1061	-0-	90 1	4405 3	N	163	8 0	191 1		126
							179 9							
-----														
CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID ->	254442	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11497	-	15867	
08		9207 X	8800	-0-	-407	-0-	158 1	8633 3	Y	6				95
							2 4	7 9						
09		8910 X	7508	-0-	-1402	-0-	136 1	7285 3	Y	79	50 1			124
							87 9							
10		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	166 1	8959 3	Y	-0-	23 1			101
							153 1	8111 3	Y	5				106
11		8520 X	8272	-0-	-248	-0-	2 4	6 9						
							158 1	8278 3	Y	48	58 1			96
							53 9							
12		8804 X	8489	-0-	-315	-0-	174 1	8507 3	Y	27				123
							30 9							
-----														
CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID ->	254447	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17409	PERF.11721	-	17309	
08		16337 X	14679	-0-	-1658	-0-	258 1	14412 3	Y	5				108
							3 4	6 9						
09		15810 X	13723	-0-	-2087	-0-	251 1	13459 3	Y	12	57 1			63
							13 9							
10		16337 X	14924	-0-	-1413	-0-	271 1	14652 3	Y	-0-	12 1			51
							1 4							
11		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	265 1	14125 3	Y	5				56
							3 4	6 9						
12		14663 X	14631	-0-	-32	-0-	271 1	14351 3	Y	8	31 1			33
							9 9							
01		14911 X	14870	-0-	-41	-0-	297 1	14543 3	Y	27				60
							30 9							
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	254449	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11184	-	15080	
08		7285 X	7071	-0-	-214	-0-	127 1	6941 3	N	-0-				91
							3 4							
09		7050 X	5014	-0-	-2036	-0-	93 1	4921 3	N	-0-				91
							128 1	6939 3	N	15				106
10		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	17 9							
							122 1	6488 3	N	73				179
							1 4	80 9						
12		7068 X	6677	-0-	-391	-0-	124 1	6528 3	N	23	60 1			142
							25 9							
01		7099 X	7055	-0-	-44	-0-	140 1	6835 3	N	73				215
							80 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS		WELL #:		4H	RRCID ->	254479	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11437	PERF.11398	- 15921	
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	
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	96 1	5140 3	N	73	14 0	187 1	22	
						1 4	80 9						
09	5340 X	3942	-0-	-1398	-0-	71 1	3795 3	N	69	13 0		78	
						76 9							
10	5518 X	5216	-0-	-302	-0-	91 1	4906 3	N	199	11 0	146 1	120	
						219 9							
11	5340 X	4256	-0-	-1084	-0-	78 1	4165 3	N	11	11 0		120	
						1 4	12 9						
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	103 1	5390 3	N	100	11 0	146 1	63	
						110 9							
*01	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	132 1	6447 3	N	141	16 0		188	
						155 9							

STS B		WELL #:		1H	RRCID ->	254484	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	11452	PERF.11299	- 15594	
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			270	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			270	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			270	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			270	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			270	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270	

MARTIN, DORA		WELL #:		2H	RRCID ->	254843	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11574	- 16391	
08	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	337 1	18867 3	N	-0-			78	
						4 4							
09	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	309 1	16615 3	N	-0-			78	
10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	309 1	16701 3	N	-0-			78	
						1 4							
11	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	287 1	15274 3	N	-0-			78	
						3 4							
12	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	284 1	15053 3	N	-0-			78	
*01	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	292 1	14296 3	N	-0-			78	

DONNELL 457		WELL #:		1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12062	- 15871	
08	3100 N	4936	-0-	1836	1836	678 1	3353 3	N	705	913 1		161	
						129 4	776 9						
09	3000 N	3059	-0-	59	1895	470 1	2100 3	N	412	368 1		205	
						36 4	453 9						
10	3100 N	2924	-0-	-176	1719	641 1	1810 3	N	414	395 1		224	
						18 4	455 9						
11	2790 X	654	-0-	-2136	-0-	99 1	394 3	N	112	89 1		247	
						38 4	123 9						
12	2883 X	2553	-0-	-330	-0-	248 1	1819 3	N	314	312 1		249	
						141 4	345 9						
01	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-	262 1	758 3	N	283	283 1		249	
						159 4	311 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	138	1	6637	3	N	434	188 1
						477	9					383
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	141	1	4731	3	N	329	535 1
						362	9					177
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	76	1	3099	3	N	202	209 1
						222	9					170
11	5580 X	3276	-0-	-2304	-0-	67	1	3011	3	N	180	198 1
						198	9					152
12	5766 X	4737	-0-	-1029	-0-	121	1	4447	3	N	154	99 1
						169	9					207
01	5766 X	2468	-0-	-3298	-0-	59	1	2237	3	N	156	188 1
						172	9					175
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732												
08	5022 X	4035	-0-	-987	-0-	70	1	3820	3	N	131	167 1
						1	4	144	9			117
09	4860 X	3964	-0-	-896	-0-	69	1	3699	3	N	178	180 1
						196	9					115
10	4991 X	4083	-0-	-908	-0-	70	1	3805	3	N	189	179 1
						208	9					125
11	4470 X	3640	-0-	-830	-0-	66	1	3497	3	N	69	76 1
						1	4	76	9			118
12	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	76	1	4028	3	N	343	369 1
						377	9					92
01	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	76	1	3706	3	N	108	80 1
						119	9					120
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997												
08	18848 X	16409	-0-	-2439	-0-	281	1	15768	3	N	324	319 1
						4	4	356	9			137
09	18240 X	16040	-0-	-2200	-0-	292	1	15691	3	N	52	97 1
						57	9					92
10	16957 X	16005	-0-	-952	-0-	290	1	15659	3	N	50	
						1	4	55	9			142
11	15870 X	15118	-0-	-752	-0-	277	1	14751	3	N	79	66 1
						3	4	87	9			155
12	16585 X	15784	-0-	-801	-0-	292	1	15457	3	N	32	117 1
						35	9					70
01	16585 X	14376	-0-	-2209	-0-	286	1	14016	3	N	67	
						74	9					137



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		9114 X	6971	-0-	-2143	-0-	124	1	6845	3	N	-0-	15
							2	4					
09		8820 X	6211	-0-	-2609	-0-	114	1	6097	3	N	-0-	15
10		8091 X	6784	-0-	-1307	-0-	123	1	6661	3	N	-0-	15
11		7830 X	6606	-0-	-1224	-0-	122	1	6483	3	N	-0-	15
							1	4					
12		7595 X	6514	-0-	-1081	-0-	121	1	6393	3	N	-0-	15
01		6975 X	6244	-0-	-731	-0-	125	1	6119	3	N	-0-	15
-----													
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251													
08		630 X	630	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	21	252
							23	9				2	
09		578 X	578	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	N	2	252
							2	9				2	
10		602 X	602	-0-	-0-	-0-	11	1	589	3	N	2	252
							2	9				2	
11		608 X	608	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	1	252
							1	9				1	
12		629 X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	616	3	N	1	252
							1	9				1	
*01		657 X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	N	2	252
							2	9				2	
-----													
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
-----													
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195													
08		6448 X	1555	-0-	-4893	-0-	28	1	1473	3	N	48	218
							1	4				53	
09		6240 X	2	-0-	-6238	-0-	2	3			N	-0-	72
10		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	116	1	6318	3	N	193	78
							212	9				187	
11		3450 X	972	-0-	-2478	-0-	17	1	926	3	N	26	103
							29	9				1	
12		3565 X	14	-0-	-3551	-0-	14	3			N	-0-	103
01		6448 X	73	-0-	-6375	-0-	2	1	71	3	N	-0-	103
-----													
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468													
08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	34	1	1808	3	N	131	87
							144	9				186	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	90
10		79 X	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-	90
11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2	92
12		60 X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-	92
*01		147 X	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-	92





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4464 X	2030	-0-	-2434	-0-	29 1	1546 3	N	414	1 0	461 1	140		
09	3540 X	2607	-0-	-933	-0-	455 9	2129 3	N	398	406 1	132			
10	3658 X	1371	-0-	-2287	-0-	40 1	1029 3	N	294	244 1	182			
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	438 9	2903 3	N	564	498 1	248			
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	19 1	2746 3	N	566	1 0	533 1	280		
01	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	323 9	1646 3	N	457	1 0	569 1	167		

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	37 1	2041 3	N	270	2 0	138 1	363		
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	16 4	904 3	N	97	2 0	241 1	217		
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	8 4	2611 3	N	331	1 0	340 1	207		
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	49 1	1520 3	N	221	2 0	207 1	219		
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	26 4	1336 3	N	189	1 0	197 1	210		
*01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	28 1	2115 3	N	304	1 0	235 1	278		

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
08	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	186 1	10055 3	N	-0-			28		
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	3 4	9895 3	N	-0-			28		
10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	184 1	10018 3	N	-0-			28		
11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	185 1	10249 3	N	-0-			28		
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	192 1	9855 3	N	-0-			28		
*01	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	2 4	10698 3	N	-0-			28		

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	3			204		
09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	52 1	2731 3	N	-0-			204		
10	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	55 1	2967 3	N	8			212		
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	9 9	2433 3	N	-0-			212		
12	1984 N	1393	-0-	-591	-0-	46 1	1367 3	N	-0-			212		
*01	3100 N	3463	-0-	363	363	26 1	3394 3	N	-0-			212		

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08		8153 X	6938	-0-	-1215	-0-	122 1	6814 3	N	-0-					-0-
09		7500 X	6563	-0-	-937	-0-	120 1	6443 3	N	-0-					-0-
10		7750 X	7225	-0-	-525	-0-	132 1	7093 3	N	-0-					-0-
11		7500 X	7218	-0-	-282	-0-	133 1	7084 3	N	-0-					-0-
12		7378 X	7227	-0-	-151	-0-	134 1	7093 3	N	-0-					-0-
*01		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	147 1	7202 3	N	-0-					-0-
-----															
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071															
08		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	99 1	5525 3	N	25	88 1				75
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	93 4	4815 3	N	-0-					75
10		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	103 1	5542 3	N	-0-					75
11		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	100 1	5304 3	N	-0-					75
12		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	102 1	5413 3	N	502	547 1				30
*01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	136 4	4395 3	N	85					115
-----															
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217															
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	25 1	1364 3	N	21	1 0				152
09		1020 N	376	-0-	-644	-0-	7 1	368 3	N	1	1 0	77 1			75
10		1054 N	813	-0-	-241	-0-	14 1	777 3	N	20					95
11		1020 N	677	-0-	-343	-0-	12 1	645 3	N	18					113
12		3100 N	11895	-0-	8795	8795	207 1	11475 3	N	194	1 0	192 1			114
*01		3100 N	29889	-0-	26789	35584	213 9	28815 3	N	441	14 0	310 1			231
-----															
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033															
08		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	122 1	5421 3	Y	255	212 1				272
09		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	281 9	4980 3	Y	255	342 1				185
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	144 1	2656 3	Y	157	157 1				185
11		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	281 9	5156 3	Y	314	274 1				225
12		4774 X	4303	-0-	-471	-0-	57 1	3931 3	Y	244	278 1				191
01		4774 X	3475	-0-	-1299	-0-	173 9	3154 3	Y	215	255 1				151
-----															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																					
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 085408																					
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129												CAPACITY		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11048 - 16068			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	186 1	10424 3		N	-0-			18								
09	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	183 1	9830 3		N	-0-			18								
10	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	191 1	10284 3		N	-0-			18								
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	6 1	347 3		N	-0-			18								
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	4 1	226 3		N	3			21								
*01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3 9	26 3		N	1			22								
						1 1															
						1 9															
HENDERSON-CENIZO												WELL #: 5H		RRCID -> 260173		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11286		PERF.11340 - 16948	
08	4557 X	2042	-0-	-2515	-0-	36 1	2006 3		N	-0-			43								
09	3630 X	1812	-0-	-1818	-0-	33 1	1779 3		N	-0-			43								
10	2790 X	1857	-0-	-933	-0-	34 1	1823 3		N	-0-			43								
11	2220 X	1490	-0-	-730	-0-	27 1	1463 3		N	-0-			43								
12	2046 X	1232	-0-	-814	-0-	23 1	1209 3		N	-0-			43								
01	2046 X	904	-0-	-1142	-0-	18 1	886 3		N	-0-			43								
STS-A												WELL #: 4H		RRCID -> 260176		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12065		PERF.12300 - 17911	
08	9083 X	5230	-0-	-3853	-0-	94 1	5134 3		N	-0-			22								
09	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	168 1	9060 3		N	-0-			22								
10	8742 X	8671	-0-	-71	-0-	158 1	8513 3		N	-0-			22								
11	8130 X	8019	-0-	-111	-0-	148 1	7869 3		N	-0-			22								
12	9548 X	8129	-0-	-1419	-0-	150 1	7979 3		N	-0-			22								
01	9548 X	8473	-0-	-1075	-0-	170 1	8303 3		N	-0-			22								
DONNELL A												WELL #: 6H		RRCID -> 260177		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11692 - 17147	
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	27 1	1567 3		N	315	2 0	294 1	147								
09	1410 N	355	-0-	-1055	-0-	5 1	267 3		N	75	1 0	111 1	110								
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	1 4			N	-0-	16 1		94								
11	1770 N	27	-0-	-1743	-0-	83 9			N	-0-			94								
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			94								
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4 1	197 3		N	162	137 1		119								
						178 9															
						5 1	276 3		N	151	159 1		111								
						166 9															
NICHOLS												WELL #: 1H		RRCID -> 260184		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.12790 - 18343	
08	7781 X	7176	-0-	-605	-0-	129 1	7045 3		N	-0-			-0-								
09	7530 X	5980	-0-	-1550	-0-	2 4							-0-								
10	6975 X	6463	-0-	-512	-0-	109 1	5871 3		N	-0-			-0-								
11	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	118 1	6345 3		N	-0-			-0-								
12	7161 X	6823	-0-	-338	-0-	129 1	6853 3		N	-0-			-0-								
01	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	1 4							-0-								
						127 1	6696 3		N	-0-			-0-								
						138 1	6761 3		N	1	1 0		-0-								
						1 9							-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		3224 X	2233	-0-	-991	-0-	39 1	2194 3		N	-0-	-0-
09		2880 X	2273	-0-	-607	-0-	42 1	2231 3		N	-0-	-0-
10		2666 X	2462	-0-	-204	-0-	45 1	2417 3		N	-0-	-0-
11		2400 X	2300	-0-	-100	-0-	42 1	2258 3		N	-0-	-0-
12		2356 X	2334	-0-	-22	-0-	43 1	2291 3		N	-0-	-0-
01		2449 X	2413	-0-	-36	-0-	48 1	2365 3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728												
08		3131 X	1925	-0-	-1206	-0-	34 1	1891 3		N	-0-	-0-
09		2610 X	500	-0-	-2110	-0-	9 1	491 3		N	-0-	-0-
10		2480 X	634	-0-	-1846	-0-	12 1	622 3		N	-0-	-0-
11		2310 X	1378	-0-	-932	-0-	26 1	1352 3		N	-0-	-0-
12		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	48 1	2537 3		N	-0-	-0-
*01		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	32 1	1583 3		N	-0-	-0-
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
-----												
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181												
08		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	108 1	6003 3		N	547 578 1	260
							2 4	602 9				
09		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	103 1	5549 3		N	169 262 1	167
							186 9					
10		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	110 1	5929 3		N	222 212 1	177
							244 9					
11		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	108 1	5767 3		N	251 213 1	215
							1 4	276 9				
12		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	97 1	5067 3		N	173 250 1	138
							190 9					
*01		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	128 1	6254 3		N	193 186 1	145
							212 9					
-----												
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
M O	ALLOW 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
08	12183 X	11169	-0-	-1014	-0-	198	1	10968	3	N	-0-			297
09	11790 X	10461	-0-	-1329	-0-	191	1	10270	3	N	-0-			297
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	212	1	11477	3	N	100			397
11	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	110	9							
12	11160 X	10409	-0-	-751	-0-	193	1	10216	3	N	-0-	150	1	297
01	11811 X	10321	-0-	-1490	-0-	206	1	10115	3	N	-0-			297
-----														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	115	1	6354	3	N	29	4	0	58
09	6750 X	6083	-0-	-667	-0-	111	1	5965	3	N	6	4	0	60
10	6975 X	6533	-0-	-442	-0-	118	1	6393	3	N	20	3	0	77
11	6750 X	6441	-0-	-309	-0-	118	1	6296	3	N	24	3	0	98
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	121	1	6370	3	N	20	4	0	27
*01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	136	1	6637	3	N	35	4	0	58
-----														
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
08	8897 X	6154	-0-	-2743	-0-	111	1	6037	3	N	4	1	0	98
09	6930 X	5783	-0-	-1147	-0-	106	1	5674	3	N	3	1	0	100
10	6572 X	6040	-0-	-532	-0-	110	1	5929	3	N	1	1	0	100
11	5970 X	4323	-0-	-1647	-0-	79	1	4243	3	N	1	1	0	100
12	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	120	1	6407	3	N	4	1	0	103
*01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	124	1	6075	3	N	16	1	0	118
-----														
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
08	3100 N	4214	-0-	1114	1114	53	1	2918	3	N	1111	1	0	255
09	2204 N	1090	-0-	-1114	-0-	21	4	1222	9					
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	606	9	475	3	N	551	1	0	285
11	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	34	1	1865	3	N	529	557	1	257
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	9	4	582	9					
01	2883 X	2450	-0-	-433	-0-	33	1	1810	3	N	358	1	0	248
						133	4	394	9					
						43	1	2275	3	N	497	1	0	312
						167	4	547	9					
						33	1	1637	3	N	669	2	0	393
						44	4	736	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		10664 X	6206	-0-	-4458	-0-		109	1	6096	3	N	-0-			16
								1	4							
09		8940 X	5433	-0-	-3507	-0-		99	1	5334	3	N	-0-			16
10		7409 X	5056	-0-	-2353	-0-		92	1	4964	3	N	-0-			16
11		6990 X	4565	-0-	-2425	-0-		84	1	4480	3	N	-0-			16
								1	4							
12		6479 X	4314	-0-	-2165	-0-		80	1	4234	3	N	-0-			16
01		6200 X	4143	-0-	-2057	-0-		83	1	4060	3	N	-0-			16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			283
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			283
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	31	1	253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			253

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011																
08		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-		76	1	4233	3	N	-0-			33
								1	4							
09		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		64	1	3466	3	N	-0-			33
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		69	1	3732	3	N	-0-			33
11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-		50	1	2725	3	N	-0-			33
								1	4							
12		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		65	1	3416	3	N	-0-			33
*01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		58	1	2896	3	N	-0-			33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149																
08		11315 X	8011	-0-	-3304	-0-		143	1	7855	3	N	10	10	0	147
								2	4							
09		10230 X	6958	-0-	-3272	-0-		127	1	6821	3	N	9	9	0	147
								10	9							
10		10323 X	6813	-0-	-3510	-0-		124	1	6680	3	N	8	8	0	147
								9	9							
11		8160 X	7998	-0-	-162	-0-		146	1	7784	3	N	61	7	0	122
								1	4							
12		7998 X	7330	-0-	-668	-0-		135	1	7147	3	N	44	8	0	50
								48	9							
01		7998 X	7526	-0-	-472	-0-		149	1	7324	3	N	48	10	0	88
								53	9							

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614																
08		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		71	1	3645	3	Y	202	197	1	219
								222	9							
09		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		122	1	4336	3	Y	238	284	1	173
								262	9							
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		57	1	2854	3	Y	194	148	1	219
								213	9							
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-		96	1	4473	3	Y	319	309	1	229
								351	9							
12		4588 X	2864	-0-	-1724	-0-		60	1	2625	3	Y	163	264	1	128
								179	9							
*01		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-		113	1	5202	3	Y	380	242	1	266
								418	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
M O	ALLOW 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
08	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	180	1	10056	3	Y	327	275	1	165
						2	4	360	9					
09	10710 X	10068	-0-	-642	-0-	178	1	9538	3	Y	320	273	1	212
						352	9							
10	11067 X	10352	-0-	-715	-0-	182	1	9815	3	Y	323	368	1	167
						355	9							
11	10710 X	10182	-0-	-528	-0-	180	1	9581	3	Y	381	361	1	187
						2	4	419	9					
12	10571 X	9991	-0-	-580	-0-	179	1	9471	3	Y	310	345	1	152
						341	9							
01	10602 X	10264	-0-	-338	-0-	195	1	9566	3	Y	457	456	1	153
						503	9							
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	881	754	1	205
						969	9							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	261	261	1	205
						287	9							
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	367	367	1	205
						404	9							
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	N	199	199	1	205
						219	9							
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	N	363	363	1	205
						399	9							
*01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	N	320	320	1	205
						352	9							
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			15
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	7	1	8
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
08	12152 X	9460	-0-	-2692	-0-	166	1	9292	3	N	-0-			57
						2	4							
09	11760 X	9525	-0-	-2235	-0-	174	1	9351	3	N	-0-			57
10	10633 X	9877	-0-	-756	-0-	180	1	9697	3	N	-0-			57
11	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	218	1	11606	3	N	-0-			57
						2	4							
12	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	229	1	12071	3	N	-0-			57
*01	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	244	1	11980	3	N	-0-			57
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544														
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			365
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-			1663	3	N	409	512	1	262
						31	1							
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-			151	3	N	531	578	1	215
						450	9							
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-			222	3	N	227	187	1	255
						584	9							
12	806 N	649	-0-	-157	-0-			328	3	N	286	314	1	227
						4	1							
01	744 N	701	-0-	-43	-0-			331	3	N	330	363	1	194
						250	9							
						6	1							
						315	9							
						7	1							
						363	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M O	ALLOW 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
08	7440 X	7335	-0-	-105	-0-	126	1	7023	3	Y	167	3	0	211
						2	4	184	9					
09	7200 X	6872	-0-	-328	-0-	121	1	6497	3	Y	231	3	0	235
						254	9							
10	7905 X	7086	-0-	-819	-0-	125	1	6728	3	Y	212	2	0	240
						233	9							
11	7650 X	6563	-0-	-1087	-0-	117	1	6249	3	Y	178	2	0	272
						1	4	196	9					
12	7905 X	6782	-0-	-1123	-0-	123	1	6507	3	Y	138	3	0	221
						152	9							
01	7347 X	6807	-0-	-540	-0-	132	1	6446	3	Y	208	3	0	262
						229	9							
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
08	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	82	1	4585	3	Y	108	7	0	128
						119	9							
09	4830 X	4732	-0-	-98	-0-	83	1	4470	3	Y	163	6	0	161
						179	9							
10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	92	1	4991	3	Y	163	6	0	178
						179	9							
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	90	1	4774	3	Y	137	6	0	202
						1	4	151	9					
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	90	1	4736	3	Y	76	6	0	134
						84	9							
01	5270 X	5258	-0-	-12	-0-	102	1	4970	3	Y	169	7	0	197
						186	9							
-----														
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			225
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	67	70	1	222
						74	9							
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	26	1	1414	3	N	195	230	1	187
						215	9							
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	25	1	1344	3	N	71	45	1	213
						78	9							
12	2170 X	1440	-0-	-730	-0-	24	1	1277	3	N	126	92	1	247
						139	9							
01	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	26	1	1271	3	N	105	105	1	247
						116	9							
-----														
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	162	1	9078	3	N	-0-			145
						2	4							
09	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	164	1	8801	3	N	-0-			145
10	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	165	1	8924	3	N	-0-			145
11	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	162	1	8638	3	N	-0-			145
						2	4							
12	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	200	1	10555	3	N	-0-			145
*01	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	209	1	10212	3	N	-0-			145
-----														
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			36
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			36
10	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			36
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			36
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			36
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-			36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041	- 15441					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
-----																	
CANGELOSI		WELL #:		1H	RRCID ->	261353	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12794	- 18680					
08		2852 X	1381	-0-	-1471	-0-	22	1	1358	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09		2790 X	1747	-0-	-1043	-0-	32	1	1715	3	N	-0-					-0-
10		2883 X	1758	-0-	-1125	-0-	32	1	1726	3	N	-0-					-0-
11		2790 X	1640	-0-	-1150	-0-	30	1	1610	3	N	-0-					-0-
12		1798 X	1667	-0-	-131	-0-	31	1	1636	3	N	-0-					-0-
01		1798 X	1684	-0-	-114	-0-	34	1	1650	3	N	-0-					-0-
-----																	
TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 15246					
08		2418 N	2212	-0-	-206	-0-	39	1	2173	3	N	-0-					21
09		2190 N	2056	-0-	-134	-0-	38	1	2018	3	N	-0-					21
10		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	39	1	2118	3	N	-0-					21
11		2130 N	2056	-0-	-74	-0-	38	1	2018	3	N	-0-					21
12		2139 N	2105	-0-	-34	-0-	39	1	2066	3	N	-0-					21
01		2170 N	1681	-0-	-489	-0-	34	1	1647	3	N	-0-					21
-----																	
STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343	- 17000					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-					165
*01		506 X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	N	-0-					165
-----																	
PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10947	- 17050					
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	N	131	1	0			292
							144	9									
09		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	862	3	N	170	1	0	291	1	170
							187	9									
10		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	26	1	1428	3	N	260	1	0	319	1	110
							286	9									
11		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1066	3	N	136	1	0	100	1	145
							150	9									
12		186 X	21	-0-	-165	-0-	9	3	12	9	N	11	1	0			155
*01		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	N	120					275
							106	4	132	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974													
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6944 X	679	-0-	-6265	-0-	13 1	666 3	666 3	N	-0-			-0-
09	5970 X	2748	-0-	-3222	-0-	50 1	2698 3	2698 3	N	-0-			-0-
10	5115 X	3620	-0-	-1495	-0-	66 1	3554 3	3554 3	N	-0-			-0-
11	4950 X	3143	-0-	-1807	-0-	58 1	3084 3	3084 3	N	-0-			-0-
						1 4							
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	52 1	2761 3	2761 3	N	-0-			-0-
*01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	58 1	2856 3	2856 3	N	-0-			-0-
						128 4							

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321													
08	2170 X	93	-0-	-2077	-0-	2 1	91 3	91 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4397	-0-	1397	1397	80 1	4317 3	4317 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2209	-0-	-891	506	40 1	2169 3	2169 3	N	-0-			-0-
11	1909 N	1403	-0-	-506	-0-	26 1	1377 3	1377 3	N	-0-			-0-
12	2170 X	1324	-0-	-846	-0-	25 1	1299 3	1299 3	N	-0-			-0-
*01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	46 1	2260 3	2260 3	N	-0-			-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951													
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	399 1	1203 3	1203 3	N	394	372 1		196
						433 9							
09	1620 N	770	-0-	-850	-0-	195 1	77 3	77 3	N	453	412 1		237
						498 9							
10	1674 N	872	-0-	-802	-0-	408 1	160 3	160 3	N	276	294 1		219
						304 9							
11	1620 N	472	-0-	-1148	-0-	158 1	179 3	179 3	N	123	178 1		164
						135 9							
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	435 1	238 3	238 3	N	307	271 1		200
						338 9							
01	868 N	387	-0-	-481	-0-	336 1	51 9	51 9	N	46	81 1		165

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471													
08	4867 X	4151	-0-	-716	-0-	75 1	4046 3	4046 3	N	25	3 0		208
						2 4	28 9	28 9					
09	4710 X	2891	-0-	-1819	-0-	52 1	2813 3	2813 3	N	24	2 0		230
						26 9							
10	4867 X	4620	-0-	-247	-0-	83 1	4490 3	4490 3	N	43	2 0		271
						47 9							
11	4710 X	4095	-0-	-615	-0-	75 1	3967 3	3967 3	N	47	2 0		316
						1 4	52 9	52 9					
12	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	74 1	3892 3	3892 3	N	48	3 0		361
						53 9							
01	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	81 1	3957 3	3957 3	N	57	3 0	90 1	325
						63 9							

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384													
08	11718 X	10833	-0-	-885	-0-	191 1	10639 3	10639 3	N	-0-			239
						3 4							
09	11340 X	10203	-0-	-1137	-0-	186 1	10017 3	10017 3	N	-0-			239
10	11718 X	11047	-0-	-671	-0-	201 1	10846 3	10846 3	N	-0-			239
11	10470 X	10219	-0-	-251	-0-	188 1	10029 3	10029 3	N	-0-			239
						2 4							
12	10819 X	10510	-0-	-309	-0-	195 1	10314 3	10314 3	N	1	1 0		239
						1 9							
01	11036 X	10000	-0-	-1036	-0-	198 1	9688 3	9688 3	N	104	1 0	92 1	250
						114 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 085408											
WK UNIT 10													WELL #:		1H		RRCID -> 264019		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11006		PERF.11097 - 16249	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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										
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	132	1	6227	3	N	326	557	1	217									
							359	9																
09		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	137	1	4625	3	N	440	375	1	282									
							484	9																
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	70	1	3009	3	N	187	281	1	188									
							206	9																
11		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	104	1	4417	3	N	433	318	1	303									
							476	9																
12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	112	1	4089	3	N	273	359	1	217									
							300	9																
01		3906 X	3705	-0-	-201	-0-	85	1	3278	3	N	311	271	1	257									
							342	9																
-----																								
EDWARDS B													WELL #:		2H		RRCID -> 264156		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11877		PERF.12433 - 17484	
08		4433 X	3200	-0-	-1233	-0-	2628	3	196	4	N	342	367	1	134									
							376	9																
09		4290 X	3157	-0-	-1133	-0-	2623	3	167	4	N	334	298	1	170									
							367	9																
10		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1472	3	88	4	N	178	184	1	164									
							196	9																
11		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	2930	3	171	4	N	369	393	1	140									
							406	9																
12		3255 X	2472	-0-	-783	-0-	2068	3	141	4	N	239	1	0	137									
							263	9																
*01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	2652	3	274	4	N	378	1	0	379									
							416	9																
-----																								
CHALOS MINERALS													WELL #:		2H		RRCID -> 264331		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 11407		PERF.11538 - 16288	
08		3813 X	2927	-0-	-886	-0-	51	1	2875	3	N	-0-			-0-									
							1	4																
09		3360 X	2744	-0-	-616	-0-	50	1	2694	3	N	-0-			-0-									
							31	1	1661	3	N	-0-			-0-									
10		3472 X	1692	-0-	-1780	-0-	57	1	3056	3	N	-0-			-0-									
							1	4																
11		3360 X	3114	-0-	-246	-0-	58	1	3047	3	N	-0-			-0-									
							62	1	3013	3	N	-0-			-0-									
12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-																		
*01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-																		
-----																								
PEEBLES UNIT 2													WELL #:		1H		RRCID -> 264428		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10960 - 16792	
08		927 X	927	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	N	99	1	0	98									
							8	4	109	9														
09		432 X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	N	63	1	0	82									
							69	9																
10		154 X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-	90	1	122									
							20	1	1056	3	N	184	88	1	218									
11		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	202	9																
							14	1	732	3	N	150	1	0	189									
12		911 X	911	-0-	-0-	-0-	165	9																
							31	1	1531	3	N	164	1	0	171									
*01		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	180	9																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GLADYS WHEELER		WELL #:		2H	RRCID ->	264460	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12486	- 17623			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 X	532	-0-	-615	-0-	4	1	279	3	N	226	289	1		250
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	249	9			N	279	289	1		240
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	282	294	1		228
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	273	236	1		265
12	3131 X	1598	-0-	-1533	-0-	25	1	1287	3	N	260	267	1		258
01	527 X	299	-0-	-228	-0-	286	9			N					
						2	1	101	3	N	178	1	0	238	1
						196	9								
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	265078	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	12286	PERF.12642	- 17449			
08	6541 X	5923	-0-	-618	-0-	104	1	5818	3	N	-0-				30
09	6330 X	5560	-0-	-770	-0-	1	4			N	-0-				30
10	6262 X	5470	-0-	-792	-0-	102	1	5458	3	N	-0-				30
11	5790 X	5110	-0-	-680	-0-	99	1	5371	3	N	-0-				30
12	5921 X	4183	-0-	-1738	-0-	94	1	5015	3	N	-0-				30
01	5921 X	5510	-0-	-411	-0-	1	4			N	-0-				30
						80	1	4103	3	N	-0-				30
						110	1	5400	3	N	-0-				30
ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID ->	265123	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11062	- 17744			
08	5239 X	2451	-0-	-2788	-0-	43	1	2407	3	N	-0-				-0-
09	3660 X	3460	-0-	-200	-0-	1	4			N	-0-				-0-
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	64	1	3396	3	N	-0-				-0-
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	103	1	5553	3	N	-0-				-0-
12	3565 X	3538	-0-	-27	-0-	79	1	4204	3	N	-0-				-0-
01	5239 X	3267	-0-	-1972	-0-	1	4			N	-0-				-0-
						66	1	3472	3	N	-0-				-0-
						65	1	3202	3	N	-0-				-0-
WHEELER MCTEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265373	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	12483	PERF.12416	- 18843			
08	3782 X	3218	-0-	-564	-0-	53	1	2946	3	N	198	2	0	187	1
09	3660 X	3081	-0-	-579	-0-	1	4	218	9	N	204	2	0	262	1
10	3689 X	2543	-0-	-1146	-0-	52	1	2805	3	N	177	2	0	132	1
11	3210 X	3124	-0-	-86	-0-	224	9			N	171	1	0	215	1
12	3224 X	3122	-0-	-102	-0-	43	1	2305	3	N	232	2	0	157	1
01	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	195	9			N	214	3	0	220	1
						54	1	2881	3	N					
						1	4	188	9	N					
						53	1	2814	3	N					
						255	9			N					
						56	1	2752	3	N					
						235	9								
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	265629	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10875	- 16588			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

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
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	28 1	1522 3	Y	94	2 0	61 1	262
						1 4	103 9					
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	20 1	1076 3	Y	31	2 0	150 1	141
						34 9						
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	18 1	1001 3	Y	127	2 0	75 1	191
						140 9						
11	1590 N	1212	-0-	-378	-0-	20 1	1076 3	Y	105	1 0	82 1	213
						116 9						
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	31 1	1693 3	Y	222	2 0	121 1	312
						244 9						
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31 1	1504 3	Y	220	3 0	340 1	189
						242 9						

-----  
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	21 1	1102 3	N	2	2 0		227
						31 4	2 9					
09	3960 X	2489	-0-	-1471	-0-	45 1	2384 3	N	2	2 0		227
						58 4	2 9					
10	4092 X	2661	-0-	-1431	-0-	47 1	2541 3	N	3	3 0		227
						70 4	3 9					
11	3960 X	2671	-0-	-1289	-0-	48 1	2545 3	N	3	3 0	99 1	128
						75 4	3 9					
12	2945 X	2508	-0-	-437	-0-	43 1	2200 3	N	184	3 0	186 1	123
						63 4	202 9					
*01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	78 1	3775 3	N	3	3 0		123
						42 4	3 9					

-----  
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

08	682 N	429	-0-	-253	-0-	3 1	200 3	Y	8	1 0	38 1	113
						217 4	9 9					
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	Y	7	1 0	65 1	54
						184 4	8 9					
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	Y	17	1 0	29 1	41
						163 4	19 9					
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	4 1	207 3	Y	18	17 1		42
						177 4	20 9					
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	25 3	400 4	Y	4	1 0	24 1	21
						4 9						
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	7 1	327 3	Y	61	29 1		53
						148 4	67 9					

-----  
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	60 1	3407 3	N	-0-			72
						1 4						
09	3180 X	1871	-0-	-1309	-0-	34 1	1837 3	N	-0-			72
10	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	50 1	2706 3	N	6			78
						7 9						
11	3180 X	1875	-0-	-1305	-0-	35 1	1840 3	N	-0-			78
12	3286 X	1876	-0-	-1410	-0-	36 1	1840 3	N	-0-			78
01	3286 X	2147	-0-	-1139	-0-	43 1	2104 3	N	-0-			78



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
WILLIE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 266150		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STOREY UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 266198		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020								
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	N	48					238
						47	4									
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	423	1	1542	3	N	593	669	1			162
						30	4									
10	14B2 EXT	914	-0-	914	914	531	1	190	3	N	175	1	0	179	1	157
						193	9									
11	14B2 EXT	580	-0-	580	1494	318	1	216	3	N	40	20	1			177
						2	4									
12	14B2 EXT	1258	-0-	1258	2752	297	1	717	3	N	221	188	1			210
						1	4									
*01	3154 X	402	-0-	-2752	-0-	27	1	351	3	N	15	100	1			125
						7	4									
-----																
OLLIE- LOWRY		WELL #: 2H		RRCID -> 266205		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423								
08	3472 X	2784	-0-	-688	-0-	48	1	2735	3	N	-0-					30
						1	4									
09	3360 X	2855	-0-	-505	-0-	52	1	2803	3	N	-0-					30
10	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	53	1	2855	3	N	-0-					30
11	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	51	1	2709	3	N	-0-					30
						1	4									
12	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	52	1	2779	3	N	-0-					30
*01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	N	-0-					30
-----																
NICHOLS LOWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266246		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475								
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
09	3750 X	89	-0-	-3661	-0-	2	1	87	3	N	-0-					234
10	1736 X	31	-0-	-1705	-0-	1	1	30	3	N	-0-					234
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	N	-0-					234
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					234
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					234
-----																
STS C		WELL #: 5H		RRCID -> 266249		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
-----																
FORREST WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 266251		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
M O	ALLOW 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
08	6789 X	6254	-0-	-535	-0-	112	1	6140	3	N	-0-			118
						2	4							
09	6570 X	5458	-0-	-1112	-0-	100	1	5358	3	N	-0-			118
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	117	1	6317	3	N	-0-			118
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	111	1	5932	3	N	-0-			118
						1	4							
12	6231 X	6127	-0-	-104	-0-	114	1	6013	3	N	-0-			118
*01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	148	1	7262	3	N	-0-			118
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912														
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	97	1	5527	3	N	47	5	0	357
						2	4	52	9					
09	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	113	1	6051	3	N	63	5	0	415
						69	9							
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	113	1	6080	3	N	49	5	0	334
						54	9					125	1	
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	108	1	5764	3	N	45	5	0	374
						1	4	50	9					
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	108	1	5734	3	N	89	5	0	360
						98	9					98	1	
*01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	117	1	5748	3	N	64	6	0	418
						70	9							
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
08	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	48	1	2605	3	N	46	1	0	180
						1	4	51	9					
09	3180 X	2289	-0-	-891	-0-	42	1	2247	3	N	-0-			180
10	3286 X	2578	-0-	-708	-0-	47	1	2531	3	N	-0-			180
11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	47	1	2502	3	N	2			182
						2	9							
12	2697 X	2586	-0-	-111	-0-	47	1	2498	3	N	37	1	0	218
						41	9							
*01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	55	1	2679	3	N	1	1	0	218
						1	9							
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
08	2201 X	887	-0-	-1314	-0-	11	1	603	3	N	248	1	0	37
						273	9							
09	2130 X	317	-0-	-1813	-0-	7	3	310	9	N	282	1	0	43
10	2201 X	1412	-0-	-789	-0-	17	1	932	3	N	421	429	1	35
						463	9							
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	41	1	2168	3	N	277	1	0	35
						305	9							
12	899 X	809	-0-	-90	-0-	8	1	411	3	N	342	4	0	55
						14	4	376	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	454	1	0	48
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	103	98 1	170
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	1 1	64 3		N	58	69 1	159
						64 9						
10	620 N	485	-0-	-135	-0-	7 1	370 3		N	98		257
						108 9						
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	9 1	457 3		N	163	195 1	225
						179 9						
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	20 1	987 3		N	170	181 1	214
						187 9						
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	7 1	349 3		N	56	1 0 100 1	169
						62 9						
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908												
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	25 1	1368 3		N	27	2 0	127
						30 9						
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	1	1 0	127
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		127
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-		127
12	1426 X	1160	-0-	-266	-0-	22 1	1129 3		N	8		135
						9 9						
01	1426 X	1124	-0-	-302	-0-	22 1	1101 3		N	1	1 0	135
						1 9						
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	2251	-0-	-1934	-0-	36 1	2060 3	N	141	6 0	99 1	118	
09	4050 X	2549	-0-	-1501	-0-	155 9	2208 3	N	273	6 0	262 1	123	
10	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	41 1	2424 3	N	165	6 0	154 1	128	
11	3390 X	2374	-0-	-1016	-0-	300 9	1976 3	N	328	6 0	330 1	120	
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	45 1	2087 3	N	480	5 0	477 1	118	
*01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	182 9	2207 3	N	504	6 0	533 1	83	
						37 1							
						361 9							
						40 1							
						528 9							
						45 1							
						554 9							

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854													
08	1581 N	744	-0-	-837	-0-	13 1	729 3	N	2	2 0		286	
09	1590 N	10	-0-	-1580	-0-	2 9	2 9	N	2	2 0		286	
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	8 3		N	-0-			286	
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	2 3	1207 3	N	-0-			286	
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	22 1	2599 3	N	3	3 0		286	
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	49 1	1770 3	N	7	7 0		286	
						3 9							
						36 1							
						8 9							

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179													
08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	130 1	7213 3	N	165	93 1		125	
09	7080 X	6371	-0-	-709	-0-	2 4	182 9	N	96	106 1		115	
10	7316 X	5552	-0-	-1764	-0-	114 1	6151 3	N	111	1 0	108 1	117	
11	7080 X	5058	-0-	-2022	-0-	106 9	5331 3	N	88	108 1		97	
12	7316 X	882	-0-	-6434	-0-	99 1	4869 3	N	7	1 0		103	
01	7316 X	6113	-0-	-1203	-0-	122 9	857 3	N	127	110 1		120	
						91 1							
						1 4							
						17 1							
						8 9							
						120 1							
						140 9							

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657													
08	5983 X	1509	-0-	-4474	-0-	24 1	1371 3	N	-0-	93 1		130	
09	5790 X	3045	-0-	-2745	-0-	114 4	2697 3	N	94	97 1		127	
10	5332 X	4175	-0-	-1157	-0-	51 1	103 9	N	174	184 1		117	
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	194 4	3727 3	N	211	196 1		132	
12	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	69 1	3495 3	N	199	216 1		115	
*01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	188 4	232 9	N	227	239 1		103	
						66 1	4184 3	N					
						241 4	250 9						
						44 1							
						165 4							
						86 1							
						379 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	97	1	5087	3	N	-0-				27
						2	4								
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	81	1	4369	3	N	-0-				27
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	75	1	4064	3	N	-0-				27
11	5010 X	3878	-0-	-1132	-0-	71	1	3806	3	N	-0-				27
						1	4								
12	5177 X	3705	-0-	-1472	-0-	69	1	3636	3	N	-0-				27
01	5177 X	3527	-0-	-1650	-0-	70	1	3457	3	N	-0-				27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-				52
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-				52
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	4	1	234	3	N	-0-				52
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	-0-				52
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-				52
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	2	1	104	3	N	-0-				52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

08	3100 N	3211	-0-	111	111	169	1	2006	3	N	521	2	0	471	1	107
						463	4	573	9							
09	3000 N	3785	-0-	785	896	267	1	2888	3	N	557	2	0	362	1	300
						17	4	613	9							
10	2910 X	2014	-0-	-896	-0-	146	1	1535	3	N	299	3	0	449	1	147
						4	4	329	9							
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	394	1	2275	3	N	405	2	0	395	1	155
						25	4	446	9							
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	400	1	1606	3	N	379	3	0	289	1	242
						2	4	417	9							
*01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	82	2	0	170	1	152
						90	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

08	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	116	1	6434	3	N	1	1	0			210
						2	4	1	9							
09	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	106	1	5710	3	N	1	1	0			210
						1	9									
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	106	1	5727	3	N	8	1	0			217
						9	9									
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	106	1	5627	3	N	79	1	0			295
						1	4	87	9							
12	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	105	1	5574	3	N	1	1	0			295
						1	9									
*01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	115	1	5638	3	N	1	1	0			295
						1	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	43	1	2310	3	N	454	1	0	465	1	250
						1132	4	499	9							
09	3540 X	2756	-0-	-784	-0-	26	1	1379	3	N	221	1	0	298	1	172
						1108	4	243	9							
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	49	1	2638	3	N	618	648	1			142
						1437	4	680	9							
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	50	1	2649	3	N	518	523	1			137
						1488	4	570	9							
*12	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	31	1	1702	3	N	405	1	0	359	1	182
						1483	4	446	9							
01	3844 X	3539	-0-	-305	-0-	53	1	2637	3	N	573	1	0	599	1	155
						219	4	630	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	3150	-0-	-1500	-0-	56 1	2956 3	N	-0-				252
09	4500 X	2562	-0-	-1938	-0-	138 4	2402 3	N	-0-	93 1			159
10	4650 X	3286	-0-	-1364	-0-	45 1	3078 3	N	-0-				159
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	115 4	2947 3	N	-0-				159
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	57 1	3047 3	N	-0-				159
*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	151 4	3589 3	N	1	1 0			159
						56 1	1 9						
-----													
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369													
08	5053 X	2199	-0-	-2854	-0-	34 1	1885 3	N	139	1 0	181 1		150
09	4890 X	2181	-0-	-2709	-0-	127 4	1849 3	N	230	1 0	176 1		203
10	5053 X	2159	-0-	-2894	-0-	34 1	253 9		508	1 0	568 1		142
11	4290 X	2419	-0-	-1871	-0-	45 4	1452 3	N	257	1 0	253 1		145
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	27 1	2096 3	N	260	1 0	271 1		133
*01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	121 4	2748 3	N	307	2 0	291 1		147
						39 1	338 9						
						1 4							
						44 1							
						2 4							
						56 1							
						19 4							
-----													
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272													
08	5394 X	1850	-0-	-3544	-0-	33 1	1740 3	N	3	3 0			618
09	5220 X	3653	-0-	-1567	-0-	74 4	3388 3	N	4	3 0	181 1		438
10	5394 X	4382	-0-	-1012	-0-	198 4	4061 3	N	6	6 0			438
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	75 1	4627 3	N	6	6 0			438
*12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	239 4	4389 3	N	9	9 0			438
*01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	87 1	4299 3	N	9	9 0			438
						249 4	10 9						
						83 1							
						237 4							
						88 1							
						212 4							
-----													
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035													
08	16833 X	2741	-0-	-14092	-0-	50 1	2691 3	N	-0-				207
09	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-			N	-0-				207
10	14601 X	14565	-0-	-36	-0-	264 1	14300 3	N	-0-				207
11	13470 X	12980	-0-	-490	-0-	1 4	12739 3	N	-0-				207
12	13423 X	11859	-0-	-1564	-0-	239 1	11636 3	N	-0-				207
01	14570 X	11918	-0-	-2652	-0-	2 4	11679 3	N	-0-				207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 10H		RRCID -> 267681		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4929 X	101	-0-	-4828	-0-	1 1	24 3	75 9		Y	68				207
09	4770 X	1030	-0-	-3740	-0-	16 1	836 3	77 9		Y	70	95 1			182
10	4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	101 4	2504 3	503 9		Y	457	467 1			172
11	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	46 1	2453 3	443 9		Y	403	1 0	344 1		230
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	282 4	443 9	532 9		Y	484	1 0	420 1		293
*01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	45 1	2404 3	623 9		Y	566	1 0	381 1		477
						265 4	532 9								
						73 1	3571 3								
						253 4	623 9								
FORREST WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 267682		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534						
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	12 1	679 3	334 9		N	304	1 0	367 1		246
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11 1	581 3	399 9		N	363	1 0	444 1		164
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	12 1	642 3	329 9		N	299	1 0	299 1		163
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	10 1	541 3	388 9		N	353	1 0	250 1		265
12	1023 N	839	-0-	-184	-0-	7 1	383 3	449 9		N	408	1 0	427 1		245
01	992 N	675	-0-	-317	-0-	9 1	428 3	238 9		N	216	1 0	294 1		166
RICK DAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267731		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
MAUPIN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267738		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A						
08	2542 X	2105	-0-	-437	-0-	36 1	1995 3	19 4	55 9	N	50				168
09	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	34 1	1843 3	18 4	39 9	N	35	88 1			115
10	2077 X	1142	-0-	-935	-0-	20 1	1091 3	9 4	22 9	N	20				135
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	45 1	2361 3	18 4	175 9	N	159	89 1			205
12	2108 X	1401	-0-	-707	-0-	27 1	1363 3	10 4	1 9	N	1	1 0			205
*01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	49 1	2410 3	97 4	1 9	N	1	1 0			205
WHEELER 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124													
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		
08	13640 X	11769	-0-	-1871	-0-	208 1	11537 3	N	7	7 0	247		
						16 4	8 9						
09	12420 X	11987	-0-	-433	-0-	219 1	11754 3	N	6	6 0	247		
						7 4	7 9						
10	12338 X	12122	-0-	-216	-0-	220 1	11878 3	N	10	10 0	247		
						13 4	11 9						
11	11940 X	11788	-0-	-152	-0-	217 1	11556 3	N	4	4 0	247		
						11 4	4 9						
12	12400 X	10920	-0-	-1480	-0-	202 1	10699 3	N	13	13 0	247		
						5 4	14 9						
01	12400 X	11567	-0-	-833	-0-	231 1	11288 3	N	17	17 0	247		
						29 4	19 9						
-----													
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944													
08	6634 X	3753	-0-	-2881	-0-	60 1	3410 3	N	94	1 0	98 1	165	
						180 4	103 9						
09	6420 X	4260	-0-	-2160	-0-	76 1	4061 3	N	82	1 0	78 1	168	
						33 4	90 9						
10	5580 X	4200	-0-	-1380	-0-	71 1	3830 3	N	254	3 0	261 1	158	
						20 4	279 9						
11	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	82 1	4361 3	N	147	1 0	52 1	252	
						23 4	162 9						
12	4402 X	3126	-0-	-1276	-0-	55 1	2746 3	N	209	4 0	305 1	152	
						95 4	230 9						
*01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	82 1	4020 3	N	252	4 0	141 1	259	
						238 4	277 9						
-----													
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243													
08	8742 X	6994	-0-	-1748	-0-	128 1	6861 3	N	4	4 0	217		
						1 4	4 9						
09	8460 X	8118	-0-	-342	-0-	148 1	7967 3	N	3	3 0	217		
						3 9							
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	154 1	8353 3	N	6	6 0	217		
						7 9							
11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	179 1	9562 3	N	2	2 0	217		
						2 4	2 9						
12	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	164 1	8659 3	N	10	10 0	217		
						11 9							
*01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	175 1	8557 3	N	13	13 0	217		
						14 9							
-----													
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451													
08	5859 X	4234	-0-	-1625	-0-	74 1	4159 3	N	-0-		9		
						1 4							
09	5310 X	4430	-0-	-880	-0-	81 1	4349 3	N	-0-		9		
						46 1	2503 3	N	-0-		9		
10	5394 X	2549	-0-	-2845	-0-	46 1	2503 3	N	-0-		9		
						50 1	2676 3	N	-0-		9		
11	5220 X	2726	-0-	-2494	-0-	50 1	2676 3	N	-0-		9		
						91 1	4752 3	N	-0-		9		
12	5394 X	4843	-0-	-551	-0-	91 1	4752 3	N	-0-		9		
						130 1	6378 3	N	-0-		9		
*01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	130 1	6378 3	N	-0-		9		
-----													
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708													
08	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8085 3	535 9	N	486	527 1	163		
						4436 3	389 9	N	354	271 1	246		
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4436 3	389 9	N	354	271 1	246		
						3119 3	260 9	N	236	274 1	208		
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3119 3	260 9	N	236	274 1	208		
						1953 3	267 9	N	243	183 1	268		
11	4830 X	2220	-0-	-2610	-0-	1953 3	267 9	N	243	183 1	268		
						3303 3	375 9	N	341	1 0	256		
12	4991 X	3678	-0-	-1313	-0-	3303 3	375 9	N	341	1 0	256		
						2758 3	80 9	N	73	2 0	121 1	206	
01	4991 X	2838	-0-	-2153	-0-	2758 3	80 9	N	73	2 0	121 1	206	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

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
08	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	228 1	12789 3	N	4	4 0		146
09	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	231 1	12422 3	N	31	3 0	86 1	88
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	236 1	12733 3	N	23	3 0		108
11	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	228 1	12142 3	N	19	3 0	49 1	75
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	173 1	8795 3	N	3	3 0		75
*01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	243 1	11844 3	N	36	3 0		108

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

08	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	279 1	15448 3	N	76	117 1		112
09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	290 1	15559 3	N	63	98 1		77
10	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	288 1	15553 3	N	83	75 1		85
11	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	281 1	14968 3	N	177	147 1		115
12	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	276 1	14625 3	N	33			148
*01	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	239 1	11619 3	N	191	237 1		102

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

08	8742 X	6384	-0-	-2358	-0-	114 1	6267 3	N	1	1 0		158
09	8460 X	6474	-0-	-1986	-0-	118 1	6355 3	N	1	1 0		158
10	7812 X	7056	-0-	-756	-0-	127 1	6871 3	N	53	2 0	92 1	117
11	7350 X	7013	-0-	-337	-0-	127 1	6757 3	N	116	1 0	79 1	153
12	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	131 1	6955 3	N	471	3 0	479 1	142
01	7068 X	6833	-0-	-235	-0-	134 1	6546 3	N	139	5 0	123 1	153

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

08	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	5 1	259 3	N	2			102
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	72 1	3840 3	N	-0-			102
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	48 1	2577 3	N	7	2 0		107
11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	73 1	3877 3	N	27	1 0		133
12	2480 X	2264	-0-	-216	-0-	41 1	2204 3	N	17	2 0		148
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	57 1	2807 3	N	20	1 0		167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
M O	ALLOW 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
08	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	424	1	23769	3	N	4	5	0	83 1 143
09	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	390	1	20977	3	N	15	5	0	153
10	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	322	1	17423	3	N	24	4	0	173
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	117	1	6228	3	N	3	3	0	173
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	109	1	5766	3	N	2	2	0	173
*01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	104	1	5050	3	N	2	2	0	173
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	229	206	1	245
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	252	9	177	3	N	149	203	1	191
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	164	9	20	9	N	18	92	1	117
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	13	3	239	3	N	97			214
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	320	382	1	152
*01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	107	9	121	3	N	174	187	1	139
-----														
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
08	4650 X	1172	-0-	-3478	-0-	13	1	867	3	N	265	177	1	239
09	4500 X	529	-0-	-3971	-0-	292	9	479	3	N	37	96	1	180
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	41	9	3227	3	N	682	639	1	223
11	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	60	1	1909	3	N	545	1	0	539 1 228
12	1240 X	1034	-0-	-206	-0-	750	9	773	3	N	224	1	0	309 1 142
01	4030 X	1636	-0-	-2394	-0-	36	1	1229	3	N	347	1	0	266 1 222
-----														
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
08	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	226	1	12659	3	Y	20	9	0	39
09	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	3	4	9800	3	Y	8	8	0	21 1 18
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	182	1	6320	3	Y	11	6	0	23
11	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	118	1	8239	3	Y	4	4	0	23
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	12	9	6085	3	Y	5	5	0	23
*01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	155	1	7042	3	Y	60	5	0	26 1 52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		2H	RRCID -> 268153	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 13039	PERF.13429	- 19379			
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
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9	577 3	N	8	1 0		97
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	80 1 75 9	4310 3	N	68	1 0	96 1	68
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	66 1 58 9	3595 3	N	53	3 0	66 1	52
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	3629 3	N	60	2 0		110
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	67 1 105 9	3547 3	N	95	3 0	109 1	93
*01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	70 1 74 9	3409 3	N	67	3 0		157
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138			
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	9 1 12 9	506 3	Y	11	1 0		139
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	75 1	64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64 1		-0-
GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003			
08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	102 1 2 4	5648 3	N	9	2 0		85
09	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	99 1 3 9	5295 3	N	3	1 0		87
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	100 1 11 9	5388 3	N	10	1 0	23 1	73
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	95 1 1 4	5072 3	N	5	1 0		77
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	98 1 6 9	5031 3	N	5	2 0		80
*01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	112 1 46 9	5474 3	N	42	2 0		120
GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KAREN WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 268411	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 12823	PERF.12749	- 18411			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	7080 X	4493	-0-	-2587	-0-	83 1	4410 3	N	-0-			81
10	7316 X	6852	-0-	-464	-0-	125 1	6727 3	N	-0-			81
11	7020 X	5062	-0-	-1958	-0-	93 1 1 4	4967 3	N	1	1 0		81
12	4650 X	4608	-0-	-42	-0-	85 1 1 9	4522 3	N	1	1 0		81
01	6851 X	4233	-0-	-2618	-0-	85 1 1 9	4147 3	N	1	1 0		81



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	112 1	6164 3	24 4	47 9	N	43	4 0	79 1	131	
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	114 1	6147 3	19 4	24 9	N	22	3 0		150	
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	115 1	6222 3	24 4	47 9	N	43	3 0	69 1	121	
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	112 1	5991 3	28 4	3 9	N	3	3 0		121	
12	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	119 1	6276 3	24 4	12 9	N	11	3 0		129	
*01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	99 1	4807 3	10 4	153 9	N	139	4 0	156 1	108	
GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095						
08	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	121 1	6605 3	2 4	1 9	N	1	1 0		202	
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	146 1	7856 3	1 9		N	1	1 0		202	
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	140 1	7547 3	1 9		N	13	1 0	32 1	182	
11	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	126 1	6685 3	14 9		N	50	1 0		231	
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	107 1	5579 3	1 4	55 9	N	1	1 0		231	
*01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	105 1	5140 3	1 9		N	1	1 0		231	
STS B		WELL #: 5H		RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781						
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	591 1	2244 3	2 4	856 9	N	778	1 0	726 1	257	
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	230 1	990 3	21 4	289 9	N	263	1 0	324 1	195	
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	323 1	1048 3	8 4	362 9	N	329	1 0	400 1	123	
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	404 1	1597 3	18 4	385 9	N	350	222 1		251	
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	647 1	1067 3	281 9		N	255	1 0	372 1	133	
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	35 1	56 3	99 9		N	90	1 0	81 1	141	
WHEELER UNIT 8		WELL #: 1H		RRCID -> 269137		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712						
08	6851 X	3852	-0-	-2999	-0-	68 1	3783 3	1 4		N	-0-			139	
09	5490 X	2622	-0-	-2868	-0-	49 1	2573 3			N	-0-			139	
10	4557 X	3978	-0-	-579	-0-	72 1	3906 3			N	-0-			139	
11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	87 1	4662 3	1 4		N	-0-			139	
12	4557 X	2901	-0-	-1656	-0-	56 1	2844 3	1 9		N	1	1 0		139	
*01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	86 1	4193 3	1 9		N	1	1 0		139	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	128	1	6882	3	N	-0-		152
						2	4						
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	134	1	7224	3	N	-0-		152
10	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	135	1	7261	3	N	-0-		152
11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	129	1	6870	3	N	-0-		152
						1	4						
12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	135	1	7091	3	N	-0-		152
*01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	132	1	6460	3	N	-0-	45 1	107
-----													
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654													
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	51	1	2705	3	N	15	3 0	160
						233	4	17	9				
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	58	1	3094	3	N	175	3 0 89 1	243
						203	4	193	9				
10	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	192	1	10386	3	N	634	3 0 621 1	253
						697	9						
11	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	182	1	9720	3	N	746	7 0 632 1	360
						2	4	821	9				
12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	186	1	9818	3	N	620	2 0 736 1	242
						682	9						
*01	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	193	1	9449	3	N	563	2 0 466 1	337
						619	9						
-----													
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567													
08	6634 X	5169	-0-	-1465	-0-	89	1	5079	3	N	-0-		-0-
						1	4						
09	6420 X	1436	-0-	-4984	-0-	26	1	1410	3	N	-0-		-0-
10	4805 X	557	-0-	-4248	-0-	10	1	547	3	N	-0-		-0-
11	5010 X	440	-0-	-4570	-0-	8	1	432	3	N	-0-		-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-		-0-
*01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	N	-0-		-0-
-----													
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786													
08	7843 X	6503	-0-	-1340	-0-	114	1	6387	3	N	-0-		15
						2	4						
09	7590 X	4675	-0-	-2915	-0-	85	1	4590	3	N	-0-		15
10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	141	1	7619	3	N	-0-		15
11	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	145	1	7731	3	N	-0-		15
						1	4						
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	144	1	7630	3	N	-0-		15
*01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	158	1	7727	3	N	-0-		15
-----													
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847													
08	4588 X	3204	-0-	-1384	-0-	60	1	3144	3	N	-0-		85
09	4440 X	3514	-0-	-926	-0-	64	1	3450	3	N	-0-		85
10	4309 X	3426	-0-	-883	-0-	62	1	3364	3	N	-0-		85
11	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	53	1	2813	3	N	-0-		85
						1	4						
12	3627 X	2404	-0-	-1223	-0-	45	1	2359	3	N	-0-		85
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	81	1	3937	3	N	-0-		85

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS C		WELL #:		11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	11335	- 17054	
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	EOM BALANCE
-----														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	131
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	143
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
-----														
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		3H	RRCID ->	270057	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10835	- 16244	
08		5859 X	3610	-0-	-2249	-0-	-0-	62	1	3547	3	N	-0-	-0-
								1	4					
09		4740 X	1491	-0-	-3249	-0-	-0-	27	1	1464	3	N	-0-	-0-
10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	4746	3	N	-0-	-0-
11		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	4645	3	N	-0-	-0-
								1	4					
12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	4590	3	N	-0-	-0-
01		4836 X	4819	-0-	-17	-0-	-0-	96	1	4723	3	N	-0-	-0-
-----														
SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270058	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	10844	- 15666	
08		5332 X	3229	-0-	-2103	-0-	-0-	57	1	3172	3	N	-0-	-0-
09		5160 X	2667	-0-	-2493	-0-	-0-	49	1	2618	3	N	-0-	-0-
10		3813 X	2932	-0-	-881	-0-	-0-	53	1	2879	3	N	-0-	-0-
11		3510 X	2735	-0-	-775	-0-	-0-	50	1	2684	3	N	-0-	-0-
								1	4					
12		3627 X	2674	-0-	-953	-0-	-0-	50	1	2624	3	N	-0-	-0-
01		3224 X	2754	-0-	-470	-0-	-0-	55	1	2699	3	N	-0-	-0-
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	11536	- 17546	
08		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	15361	3	N	-0-	138
								7	4					
09		13770 X	9596	-0-	-4174	-0-	-0-	177	1	9419	3	N	-0-	138
10		12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	12453	3	N	-0-	138
								1	4					
11		15120 X	13691	-0-	-1429	-0-	-0-	252	1	13436	3	N	-0-	138
								3	4					
12		15624 X	12899	-0-	-2725	-0-	-0-	241	1	12658	3	N	-0-	138
01		15655 X	12077	-0-	-3578	-0-	-0-	234	1	11482	3	N	328	361 1 105
								361	9					
-----														
DONNELL 457		WELL #:		2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	12024	- 17176	
08		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1464	3	N	444	9 0 270 1 292
								488	9					
09		3510 X	1935	-0-	-1575	-0-	-0-	30	1	1589	3	N	287	8 0 486 1 85
								316	9					
10		3627 X	3333	-0-	-294	-0-	-0-	53	1	2836	3	N	404	9 0 402 1 78
								444	9					
11		3510 X	120	-0-	-3390	-0-	-0-	1	1	65	3	N	49	12 0 115
								54	9					
12		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2598	3	N	483	2 0 443 1 153
								531	9					
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-					N	23	13 0 76 1 87
-----														





-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11260	- 16135	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	87	1	4823	3	Y	16	97
							2	4	18	9			
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	53	1	2861	3	Y	28	53 1 72
							31	9					
10		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	73	1	3926	3	Y	93	45 1 120
							102	9					
11		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	80	1	4207	3	Y	54	36 1 138
							1	4	59	9			
12		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	95	1	5015	3	Y	50	65 1 123
							55	9					
*01		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	119	1	5849	3	Y	54	81 1 96
							59	9					
-----													
SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	270535	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL DEPTH	11029	PERF.11025	- 15356	
08		7099 X	2491	-0-	-4608	-0-	47	1	2431	3	N	-0-	182
							13	4					
09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	128	1	6897	3	N	-0-	182
10		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	103	1	5550	3	N	-0-	182
11		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	96	1	5134	3	N	-0-	182
							1	4					
12		7254 X	3840	-0-	-3414	-0-	71	1	3769	3	N	-0-	182
01		7254 X	3531	-0-	-3723	-0-	65	1	3206	3	N	-0-	182
							260	4					
-----													
RYAN		WELL #:		4H	RRCID ->	270641	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	13631	PERF.13941	- 18940	
08		7099 X	6223	-0-	-876	-0-	6223	3			N	-0-	-0-
09		6120 X	5872	-0-	-248	-0-	5872	3			N	-0-	-0-
10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-	-0-
11		6000 X	3948	-0-	-2052	-0-	3948	3			N	-0-	-0-
12		6200 X	54	-0-	-6146	-0-	54	3			N	-0-	-0-
01		6231 X	679	-0-	-5552	-0-	406	3	273	4	N	-0-	-0-
-----													
RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	12942	PERF.13019	- 17985	
08		2263 X	2146	-0-	-117	-0-	36	1	2109	3	N	-0-	134
							1	4					
09		2190 X	710	-0-	-1480	-0-	13	1	697	3	N	-0-	134
10		2263 X	385	-0-	-1878	-0-	7	1	378	3	N	-0-	134
11		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	62	1	3334	3	N	-0-	134
							1	4					
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	3	N	-0-	134
*01		3100 N	4082	-0-	982	982	82	1	4000	3	N	-0-	134
-----													
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	12118	PERF.12399	- 18819	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #:		4H	RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12580 - 17307
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
08	3999 X	1638	-0-	-2361	-0-	27 1	1423 3	N	171	94 1		195
						188 9						
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	54 1	2927 3	N	382	389 1		188
						420 9						
10	2387 X	1484	-0-	-903	-0-	24 1	1313 3	N	134	182 1		140
						147 9						
11	2310 X	1528	-0-	-782	-0-	26 1	1348 3	N	139	76 1		203
						1 4	153 9					
12	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	56 1	2970 3	N	343	344 1		202
						377 9						
01	3503 X	2827	-0-	-676	-0-	50 1	2451 3	N	296	290 1		208
						326 9						

JC MARTIN		WELL #:		25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11247 - 16073
08	3255 X	1660	-0-	-1595	-0-	29 1	1613 3	Y	16			61
						18 9						
09	2160 X	1282	-0-	-878	-0-	23 1	1246 3	Y	12	34 1		39
						13 9						
10	1736 X	1320	-0-	-416	-0-	23 1	1266 3	Y	28	24 1		43
						31 9						
11	1680 X	1284	-0-	-396	-0-	23 1	1244 3	Y	15	13 1		45
						17 9						
12	1736 X	1589	-0-	-147	-0-	29 1	1541 3	Y	17	21 1		41
						19 9						
*01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	38 1	1852 3	Y	25	27 1		39
						28 9						

STS		WELL #:		5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11400 - 17812
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11170 - 17095
08	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	143 1	7938 3	Y	33	13 1		125
						2 4	36 9					
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	88 1	4731 3	Y	13	29 1		109
						14 9						
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	41 1	2238 3	Y	38			147
						42 9						
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	83 1	4439 3	Y	34	22 1		159
						1 4	37 9					
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	26 1	1389 3	Y	11	36 1		134
						12 9						
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	61 1	2995 3	Y	73	36 1		171
						80 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 7H		RRCID -> 270784		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11120 - 16115			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	88 1	4925 3	Y	21	24	1	190	
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1 4	23 9	Y	14	44	1	160	
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	89 1	4789 3	Y	37			197	
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	15 9	2195 3	Y	39	29	1	207	
12	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	41 1	5287 3	Y	57	47	1	217	
*01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	41 9	7766 3	Y	150	59	1	308	
						99 1	43 9						
						1 4	102 1						
						146 1	165 9						
						63 9							
						102 1							
						165 9							
-----													
JC MARTIN		WELL #: 4H		RRCID -> 270871		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10798		PERF.11155 - 16125			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
09	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	32 1	1706 3	Y	17	12	1	27	
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	19 9	1429 3	Y	33	17	1	43	
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	26 1	1321 3	Y	16	13	1	46	
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	36 9	1459 3	Y	17	22	1	41	
*01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	25 1	1726 3	Y	24	27	1	38	
						18 9							
						28 1							
						19 9							
						35 1							
						26 9							
-----													
JC MARTIN		WELL #: 29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10781		PERF.11120 - 17332			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	2	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
-----													
DORA MARTIN A		WELL #: 8H		RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10976 - 17041			
08	8184 X	6470	-0-	-1714	-0-	114 1	6354 3	Y	-0-			23	
09	7110 X	6015	-0-	-1095	-0-	2 4	5904 3	Y	-0-			23	
10	7750 X	6516	-0-	-1234	-0-	110 1	6397 3	Y	-0-			23	
11	7500 X	5533	-0-	-1967	-0-	1 4	5429 3	Y	-0-			23	
12	7750 X	5820	-0-	-1930	-0-	102 1	5710 3	Y	-0-			23	
01	6510 X	6359	-0-	-151	-0-	2 4	6222 3	Y	6			29	
						127 1	7 9						
						3 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10137 X	9210	-0-	-927	-0-	165	1	9041	3	Y	-0-		12
09	9810 X	7645	-0-	-2165	-0-	140	1	7504	3	Y	-0-		12
10	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	178	1	9626	3	Y	-0-		12
11	8910 X	6784	-0-	-2126	-0-	127	1	6653	3	Y	-0-		12
12	9207 X	8634	-0-	-573	-0-	159	1	8472	3	Y	-0-		12
01	9796 X	8220	-0-	-1576	-0-	164	1	8045	3	Y	7		19
-----													
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737													
08	6448 X	3946	-0-	-2502	-0-	71	1	3837	3	Y	34	5 0	118
09	6240 X	3834	-0-	-2406	-0-	69	1	3719	3	Y	42	5 0 38 1	117
10	4185 X	3852	-0-	-333	-0-	69	1	3747	3	Y	32	5 0 31 1	113
11	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	68	1	3637	3	Y	47	4 0 51 1	105
12	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	60	1	3090	3	Y	30	4 0	131
01	3968 X	3669	-0-	-299	-0-	72	1	3529	3	Y	62	4 0 69 1	120
-----													
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826													
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	56	1	3113	3	Y	12	12 1	99
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	37	1	1969	3	Y	6	23 1	82
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	43	1	2301	3	Y	37		119
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	59	1	3120	3	Y	25	18 1	126
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	Y	11	29 1	108
*01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2350	3	Y	56	29 1	135
-----													
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405													
08	1209 N	375	-0-	-834	-0-	7	1	368	3	N	-0-		-0-
09	1170 N	269	-0-	-901	-0-	5	1	264	3	N	-0-		-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	6	1	348	3	N	-0-		-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	5	1	295	3	N	-0-		-0-
12	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1922 N	1322	-0-	-600	-0-	23	1	1299	3	N	44
09		1860 N	998	-0-	-862	-0-	18	1	980	3	N	44
10		1395 N	1024	-0-	-371	-0-	19	1	1005	3	N	44
11		1290 N	876	-0-	-414	-0-	16	1	860	3	N	44
12		1023 N	806	-0-	-217	-0-	15	1	791	3	N	44
01		1023 N	882	-0-	-141	-0-	18	1	860	3	N	48
							4	9				
-----												
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494												
08		10137 X	7427	-0-	-2710	-0-	129	1	7296	3	N	-0-
							2	4				
09		9810 X	5733	-0-	-4077	-0-	105	1	5628	3	N	-0-
10		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	137	1	7395	3	N	-0-
11		7170 X	4756	-0-	-2414	-0-	87	1	4668	3	N	-0-
							1	4				
12		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	143	1	7572	3	N	-0-
01		7533 X	7273	-0-	-260	-0-	146	1	7127	3	N	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031												
08		3875 X	1370	-0-	-2505	-0-	25	1	1345	3	Y	17
09		3750 X	2576	-0-	-1174	-0-	47	1	2529	3	Y	17
10		3379 X	2981	-0-	-398	-0-	54	1	2927	3	Y	17
11		2550 X	938	-0-	-1612	-0-	17	1	920	3	Y	17
							1	4				
12		2666 X	104	-0-	-2562	-0-	2	1	102	3	Y	17
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522												
08		15 N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	165
09		11 N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	4	N	165
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	165
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	165
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400												
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	50
09		270 N	37	-0-	-233	-0-	1	1	36	3	Y	50
10		248 N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	3	Y	50
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	50
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	50
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DORA MARTIN 1716		WELL #:		2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.11175 -	17356		
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
08	3038 X	58	-0-	-2980	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			102
09	690 X	7	-0-	-683	-0-	7	3			Y	-0-			102
10	713 X	9	-0-	-704	-0-	9	3			Y	-0-			102
11	690 X	5	-0-	-685	-0-	5	3			Y	-0-			102
12	713 X	93	-0-	-620	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			102
*01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-			102

BROWN-TRUSTS		WELL #:		8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11348 -	17064		
08	5611 X	5309	-0-	-302	-0-	5309	3			N	-0-			187
09	5430 X	5356	-0-	-74	-0-	5253	3	103	9	N	94	94	1	187
10	5487 X	5390	-0-	-97	-0-	5356	3	34	9	N	31			218
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5343	3	14	9	N	13			231
12	5549 X	5462	-0-	-87	-0-	5462	3			N	-0-			231
*01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5506	3	75	9	N	68	1	0	298

BROWN-TRUSTS		WELL #:		9H	RRCID ->	271183	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11220 -	17290		
08	4774 X	4579	-0-	-195	-0-	4188	3	391	9	N	355	296	1	201
09	4620 X	4598	-0-	-22	-0-	4488	3	110	9	N	100	164	1	137
10	4774 X	4626	-0-	-148	-0-	4344	3	282	9	N	256	240	1	153
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4031	3	430	9	N	391	357	1	187
12	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	4072	3	399	9	N	363	307	1	243
01	4743 X	4143	-0-	-600	-0-	3787	3	356	9	N	324	266	1	301

EDWARDS B		WELL #:		1H	RRCID ->	271186	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12356 -	18163		
08	2263 X	1928	-0-	-335	-0-	1928	3			N	-0-			162
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2245	3	105	9	N	95			257
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3098	3	189	9	N	172	351	1	78
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2185	3	35	9	N	32			110
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			110
*01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3885	3	282	4	N	82			192
						90	9							

WK UNIT 14		WELL #:		1H	RRCID ->	271202	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10405 -	15007		
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	387	404	1	444
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	2	1	108	3	N	335	611	1	168
						369	9							
10	527 N	243	-0-	-284	-0-	2	1	91	3	N	136	68	1	236
						150	9							
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	268	188	1	316
						295	9							
12	496 N	218	-0-	-278	-0-	2	1	103	3	N	103	98	1	321
						113	9							
01	248 N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	N	-0-			321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
M O	ALLOW 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
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1291	3	Y	30	1	0	54
						33	9							
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	22	1	1176	3	Y	13	1	0	48
						14	9							
10	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	20	1	1111	3	Y	7	1	0	42
						8	9							
11	1290 N	976	-0-	-314	-0-	18	1	944	3	Y	13	1	0	35
						14	9							
12	1240 N	964	-0-	-276	-0-	18	1	916	3	Y	27	1	0	61
						30	9							
*01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	1129	3	Y	19	1	0	47
						21	9							
-----														
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			289
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			289
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	4		Y	-0-			289
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			289
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	4			Y	-0-			289
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	4			Y	-0-			289
-----														
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
08	7347 X	5057	-0-	-2290	-0-	88	1	4928	3	Y	36	7	0	180
						1	4	40	9					
09	7110 X	4805	-0-	-2305	-0-	87	1	4657	3	Y	55	7	0	169
						61	9							
10	6603 X	4897	-0-	-1706	-0-	88	1	4765	3	Y	40	6	0	159
						44	9							
11	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	84	1	4495	3	Y	60	5	0	143
						1	4	66	9					
12	5053 X	3939	-0-	-1114	-0-	75	1	3829	3	Y	32	6	0	169
						35	9							
01	5053 X	5009	-0-	-44	-0-	98	1	4816	3	Y	86	6	0	160
						95	9							
-----														
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
08	2759 X	1983	-0-	-776	-0-	1874	3	109	9	Y	99	1	0	449
09	2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1809	3	95	9	Y	86	1	0	273
10	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	1494	3	1	9	Y	1	1	0	273
11	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	1836	3	356	9	Y	324	1	0	326
12	2728 X	2460	-0-	-268	-0-	2099	3	361	9	Y	328	1	0	357
01	1984 X	1687	-0-	-297	-0-	1335	3	352	9	Y	320	1	0	298
-----														
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
08	13051 X	9934	-0-	-3117	-0-	161	1	8696	3	N	596	16	0	303
						421	4	656	9					
09	12630 X	9079	-0-	-3551	-0-	148	1	7926	3	N	544	15	0	193
						407	4	598	9					
10	11687 X	10450	-0-	-1237	-0-	169	1	9134	3	N	640	14	0	330
						443	4	704	9					
11	10140 X	10048	-0-	-92	-0-	166	1	8829	3	N	586	13	0	260
						408	4	645	9					
12	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	169	1	8935	3	N	520	14	0	382
						420	4	572	9					
*01	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	191	1	9340	3	N	714	17	0	302
						172	4	785	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #:		3H	RRCID ->	271374	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11450	- 15916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112	
BROWN-TRUSTS		WELL #:		5H	RRCID ->	271387	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	11147	PERF.11407	- 16619	
08	10757	X	8469	-0-	-2288	-0-	8461	3	8 9	N	7	220	
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9762	3	140 9	N	127	248	
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11493	3	8 9	N	7	248	
11	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11633	3	8 9	N	7	248	
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10602	3	9 9	N	8	248	
01	11501	X	11226	-0-	-275	-0-	11216	3	10 9	N	9	248	
STS B		WELL #:		2H	RRCID ->	271388	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11015	- 15765	
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	4		Y	-0-	8	
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	4		Y	-0-	8	
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4		Y	-0-	8	
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4		Y	-0-	8	
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	4		Y	-0-	8	
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	4		Y	-0-	8	
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID ->	271389	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11550	- 16001	
08	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	43	1	2392	3	N	16	64
							1	4	18	9			
09	3450	X	2308	-0-	-1142	-0-	42	1	2248	3	N	16	78
							18	9					
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	38	1	2070	3	N	5	81
							6	9					
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	72	1	3815	3	N	16	95
							1	4	18	9			
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	63	1	3259	3	N	17	109
							19	9					
*01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	83	1	4086	3	N	29	134
							32	9					
CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID ->	271390	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11325	- 17208	
08	13020	X	12597	-0-	-423	-0-	222	1	12372	3	N	-0-	52
							3	4				83	1
09	12600	X	11448	-0-	-1152	-0-	209	1	11239	3	N	-0-	52
10	14508	X	10848	-0-	-3660	-0-	197	1	10650	3	N	-0-	52
							1	4					
11	14040	X	12499	-0-	-1541	-0-	230	1	12267	3	N	-0-	52
							2	4					
12	14508	X	10956	-0-	-3552	-0-	205	1	10751	3	N	-0-	52
*01	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	324	1	15827	3	N	-0-	52
GLADYS WHEELER		WELL #:		10H	RRCID ->	271392	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12085	- 18107	
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2048	3	244	9	Y	222	248
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1879	3	353	9	Y	321	291
10	2759	N	1735	-0-	-1024	-0-	1634	3	101	9	Y	92	280
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2261	3	488	9	Y	444	350
12	3100	N	3557	-0-	457	-0-	2930	3	627	9	Y	570	389
01	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	1068	3	20	9	Y	18	405



-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
BROWN-TRUSTS		WELL #:		11H	RRCID ->	271420	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	11171	PERF.11170	- 16873		
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		
08		6634 X	5765	-0-	-869	-0-	5351 3	97 4	N	288	11 0	280 1	176	
09		6420 X	4697	-0-	-1723	-0-	317 9 4452 3	91 4	N	140	10 0	206 1	100	
10		6634 X	5665	-0-	-969	-0-	154 9 5195 3	122 4	N	316	8 0	266 1	142	
11		5820 X	4958	-0-	-862	-0-	348 9 4561 3	85 4	N	284	8 0	198 1	220	
12		6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	312 9 4616 3	93 4	N	247	8 0	361 1	98	
01		5766 X	4259	-0-	-1507	-0-	272 9 3853 3 329 9	77 4	N	299	9 0	243 1	145	
-----														
CAROLINE PIELOP		WELL #:		11H	RRCID ->	271422	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	10908	PERF.11280	- 15661		
08		5456 X	5344	-0-	-112	-0-	97 1	5233 3	N	8	57 1	63		
09		4650 X	3519	-0-	-1131	-0-	5 4 65 1	9 9 3454 3	N	-0-	63			
10		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	92 1	4996 3	N	-0-	63			
11		5160 X	4757	-0-	-403	-0-	88 1	4668 3	N	-0-	63			
12		5332 X	4825	-0-	-507	-0-	1 4 90 1	4735 3	N	-0-	63			
*01		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	134 1	6529 3	N	-0-	63			
-----														
BROWN-TRUSTS		WELL #:		10H	RRCID ->	271424	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11442	- 16621		
08		9672 X	8861	-0-	-811	-0-	8448 3	413 9	N	375	5 0	294 1	165	
09		9360 X	6970	-0-	-2390	-0-	6927 3	43 9	N	39	5 0	87 1	112	
10		9672 X	7637	-0-	-2035	-0-	7195 3	442 9	N	402	4 0	396 1	114	
11		8550 X	6820	-0-	-1730	-0-	6552 3	268 9	N	244	4 0	201 1	153	
12		8835 X	6688	-0-	-2147	-0-	6432 3	256 9	N	233	4 0	262 1	120	
01		8866 X	7271	-0-	-1595	-0-	6832 3	439 9	N	399	5 0	386 1	128	
-----														
BROWN-TRUSTS		WELL #:		7H	RRCID ->	271569	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11283	- 16607		
08		3999 X	3932	-0-	-67	-0-	3734 3	150 4	N	44	7 0	179		
09		3870 X	3098	-0-	-772	-0-	48 9 2896 3	108 4	N	85	6 0	93 1	165	
10		3999 X	3451	-0-	-548	-0-	94 9 3418 3	27 4	N	5	5 0	165		
11		3870 X	3197	-0-	-673	-0-	6 9 3159 3	32 4	N	5	5 0	165		
12		3937 X	3309	-0-	-628	-0-	6 9 3247 3	29 4	N	30	5 0	190		
01		3937 X	2527	-0-	-1410	-0-	33 9 2372 3 22 9	133 4	N	20	6 0	204		
-----														
FORREST WHEELER		WELL #:		4H	RRCID ->	271584	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11962	- 16912		
08		6169 X	3542	-0-	-2627	-0-	2784 3	758 9	Y	689	593 1	586		
09		5880 X	5202	-0-	-678	-0-	4181 3	1021 9	Y	928	806 1	708		
10		6076 X	3793	-0-	-2283	-0-	2966 3	827 9	Y	752	1036 1	424		
11		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-	6 1	418		
12		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-	418			
01		5363 X	1604	-0-	-3759	-0-	1604 3		Y	-0-	418			



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		5053 X	1955	-0-	-3098	-0-	1272	3	198	4	Y	441	307	1	134
							485	9							
09		4890 X	2961	-0-	-1929	-0-	2302	3	276	4	Y	348	348	1	134
							383	9							
10		3720 X	3391	-0-	-329	-0-	2646	3	301	4	Y	404	1	0	169
							444	9							
11		1890 X	133	-0-	-1757	-0-	52	3	78	4	Y	3	1	0	1
							3	9							
12		3069 X	3030	-0-	-39	-0-	2286	3	279	4	Y	423	243	1	181
							465	9							
01		3379 X	1129	-0-	-2250	-0-	719	3	258	4	Y	138	1	0	128
							152	9							
-----															
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917															
08		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1929	3	230	9	Y	209	1	0	234
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1623	3	287	9	Y	261	1	0	236
10		2356 N	1611	-0-	-745	-0-	1519	3	92	9	Y	84	1	0	236
11		2100 N	1346	-0-	-754	-0-	1124	3	222	9	Y	202	1	0	158
12		1984 N	1479	-0-	-505	-0-	1244	3	235	9	Y	214	1	0	146
01		1612 N	871	-0-	-741	-0-	852	3	19	9	Y	17	1	0	162
-----															
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
08		4557 X	2567	-0-	-1990	-0-	565	1	1444	3	N	507	4	0	212
							558	9							
09		4410 X	2459	-0-	-1951	-0-	570	1	1374	3	N	468	4	0	151
							515	9							
10		4557 X	2640	-0-	-1917	-0-	538	1	1534	3	N	516	3	0	159
							568	9							
11		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	576	1	1652	3	N	413	3	0	212
							454	9							
12		2759 X	1247	-0-	-1512	-0-	522	1	245	3	N	436	4	0	237
							480	9							
01		2635 X	2116	-0-	-519	-0-	318	1	1524	3	N	249	1	0	106
							274	9							
-----															
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	5	1	1
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1	1	1	1
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*01		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	4	Y	25			25
							28	9							
-----															
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
08		6603 X	5079	-0-	-1524	-0-	4618	3	461	9	Y	419	13	0	210
09		6390 X	4932	-0-	-1458	-0-	4511	3	421	9	Y	383	12	0	183
10		6603 X	5298	-0-	-1305	-0-	4881	3	417	9	Y	379	12	0	171
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5034	3	448	9	Y	407	11	0	161
12		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4837	3	494	9	Y	449	12	0	236
*01		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5314	3	539	9	Y	490	14	0	277

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	272275	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	12654	PERF.12560	- 19622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	2371	-0-	-1566	-0-	39 1	2213 3	34 4	85 9	N	77	2 0		262
09	3810 X	2379	-0-	-1431	-0-	42 1	2285 3	35 4	17 9	N	15	2 0	105 1	170
10	3441 X	2565	-0-	-876	-0-	43 1	2347 3	37 4	138 9	N	125	2 0	98 1	195
11	3060 X	2420	-0-	-640	-0-	41 1	2204 3	37 4	138 9	N	125	2 0	70 1	248
12	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	43 1	2298 3	38 4	84 9	N	76	2 0	132 1	190
01	2573 X	2178	-0-	-395	-0-	41 1	1992 3	33 4	112 9	N	102	3 0	116 1	173
-----														
RYAN 1795		WELL #:		3H	RRCID ->	272276	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	13985	PERF.14334	- 18825		
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	64 1	3473 3	2 4		N	-0-			27
09	690 X	474	-0-	-216	-0-	8 1	466 3			N	-0-			27
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	65 1	3501 3			N	-0-			27
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	78 1	4178 3	1 4		N	-0-			27
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	40 1	2216 3			N	-0-			27
*01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	75 1	3667 3	13 9		N	12	12 0		27
-----														
FORREST WHEELER		WELL #:		11H	RRCID ->	272330	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12148	- 17285		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STS C		WELL #:		17H	RRCID ->	272331	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11450	- 18110		
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	3852 3	411 4	781 9		Y	710	2 0	897 1	215
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	3362 3	357 4	813 9		Y	739	2 0	668 1	284
10	4619 X	4427	-0-	-192	-0-	3361 3	370 4	696 9		Y	633	1 0	650 1	266
11	4470 X	3156	-0-	-1314	-0-	2287 3	399 4	470 9		Y	427	1 0	350 1	342
12	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	3403 3	378 4	670 9		Y	609	1 0	690 1	260
01	4619 X	2300	-0-	-2319	-0-	1630 3	339 4	331 9		Y	301	2 0	280 1	279

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340			
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		
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2007 3	10 4	Y	583	2 0	484 1	321
09	2550 X	1084	-0-	-1466	-0-	641 9 780 3 290 9	14 4	Y	264	2 0	381 1	202
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	1	1 0	202 1	-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-			-0-
*12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			-0-
01	2666 X	1766	-0-	-900	-0-	1435 3 320 9	11 4	Y	291	157 1		134
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675			
08	12090 X	6380	-0-	-5710	-0-	6380 3		N	-0-			276
09	11700 X	5984	-0-	-5716	-0-	5984 3		N	-0-			276
10	12090 X	6896	-0-	-5194	-0-	6896 3		N	-0-			276
11	9480 X	6734	-0-	-2746	-0-	6734 3		N	-0-			276
12	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690 3		N	-0-			276
*01	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057 3		N	-0-			276
-----												
LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444			
08	4743 X	2209	-0-	-2534	-0-	1860 3	349 9	Y	317	2 0	356 1	174
09	2970 X	2076	-0-	-894	-0-	1822 3	254 9	Y	231	2 0	226 1	177
10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3780 3	593 9	Y	539	1 0	445 1	270
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3046 3	581 9	Y	528	2 0	502 1	294
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2671 3	426 9	Y	387	3 0	406 1	272
01	4371 X	2719	-0-	-1652	-0-	2244 3	475 9	Y	432	2 0	504 1	198
-----												
STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357			
08	3164 X	1310	-0-	-1854	-0-	1180 3	130 9	Y	118	1 0	277 1	28
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2688 3	109 9	Y	99	1 0	80 1	46
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5484 3	271 9	Y	246	2 0	247 1	43
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4472 3	216 9	Y	196	3 0	113 1	123
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3838 3	153 9	Y	139	1 0	195 1	66
*01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	714 3	206 9	Y	187	1 0	88 1	164
-----												
LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209			
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	440 1 50 9	1883 3	Y	45	1 0	84 1	68
09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	416 1 41 9	4463 3	Y	37	1 0	39 1	65
10	930 X	325	-0-	-605	-0-	233 3	92 9	Y	84	3 0	12 1	134
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			134
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			134
01	3255 X	269	-0-	-2986	-0-	243 3	26 9	Y	24			158
-----												
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912			
08	4805 X	4063	-0-	-742	-0-	3726 3	337 9	Y	306	12 0	250 1	152
09	4290 X	4143	-0-	-147	-0-	3787 3	356 9	Y	324	11 0	311 1	154
10	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	3876 3	349 9	Y	317	11 0	317 1	143
11	4320 X	3752	-0-	-568	-0-	3457 3	295 9	Y	268	10 0	296 1	105
12	4278 X	2941	-0-	-1337	-0-	2679 3	262 9	Y	238	10 0	210 1	123
01	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	3451 3	354 9	Y	322	9 0	253 1	183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	3255 X	1783	-0-	-1472	-0-	1333	3	450	9	Y	409	1	0	432	1	225
09	2160 X	1301	-0-	-859	-0-	1016	3	285	9	Y	259	1	0	284	1	199
10	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	2559	3	608	9	Y	553	1	0	474	1	277
11	3270 X	1798	-0-	-1472	-0-	1288	3	510	9	Y	464	2	0	481	1	258
12	3379 X	2599	-0-	-780	-0-	2115	3	484	9	Y	440	1	0	386	1	311
01	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2371	3	549	9	Y	499	2	0	579	1	229

WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3		WELL #: 6H		RRCID -> 272757		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235							
08	14B2 EXT	27	-0-	27	35043	14	4	13	9	Y	12	3	0			117
09	35043 X	-0-	-0-	-35043	-0-					Y	3	3	0			117
10	40210 X	40210	-0-	-0-	-0-	21214	3	18836	4	Y	145	132	1			130
						160	9									
11	26970 X	14432	-0-	-12538	-0-	14182	3	77	4	Y	157	26	0	102	1	159
						173	9									
12	27869 X	11354	-0-	-16515	-0-	11187	3	65	4	Y	93	23	0	185	1	44
						102	9									
01	40207 X	10134	-0-	-30073	-0-	9962	3	84	4	Y	80	21	0	51	1	52
						88	9									

WHEELER 3		WELL #: 9H		RRCID -> 272765		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000							
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1536	3	34	4	Y	11	3	0			14
						12	9									
09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2166	3	48	4	Y	2	2	0			14
						2	9									
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1458	3	27	4	Y	93	4	0	24	1	79
						102	9									
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	1938	3	35	4	Y	105	2	0	62	1	120
						116	9									
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2516	3	37	4	Y	185	3	0	187	1	115
						204	9									
*01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2303	3	37	4	Y	166	5	0	135	1	141
						183	9									

STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132							
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9	52	1			3
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	26	1	1418	3	Y	602	369	1			236
						130	4	662	9							
10	961 X	521	-0-	-440	-0-	6	1	301	3	Y	170	371	1			35
						27	4	187	9							
11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	20	1	1073	3	Y	427	412	1			50
						44	4	470	9							
12	2325 X	1142	-0-	-1183	-0-	13	1	664	3	Y	290	308	1			32
						146	4	319	9							
01	2325 X	285	-0-	-2040	-0-	4	1	176	3	Y	64					96
						35	4	70	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	728	3	Y	16		49
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	18	9	358	3	Y	3	27 1	25
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	7	1	246	3	Y	6	16 1	15
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	3	9	658	3	Y	9	5 1	19
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	5	1	314	3	Y	3	9 1	13
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	12	1	1020	3	Y	19	9 1	23
						10	9						
						6	1						
						3	9						
						21	1						
						21	9						
-----													
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108				
08	13144 X	11784	-0-	-1360	-0-	202	1	11327	3	N	229	7 0	150
09	12090 X	11268	-0-	-822	-0-	3	4	11012	3	N	46	7 0	80
10	12493 X	11828	-0-	-665	-0-	205	1	11465	3	N	137	6 0	132
11	11580 X	11377	-0-	-203	-0-	51	9	10963	3	N	187	6 0	95
12	11966 X	11461	-0-	-505	-0-	212	1	206	9	N	145	7 0	145
01	11842 X	11568	-0-	-274	-0-	151	9	11092	3	N	182	8 0	128
						206	1						
						2	4						
						209	1						
						160	9						
						228	1						
						200	9						
-----													
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449				
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	23	1	1281	3	Y	300	1 0	140
09	2610 N	432	-0-	-2178	-0-	330	9	293	3	Y	122	1 0	155
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	5	1			Y	-0-	22 1	133
11	1590 N	36	-0-	-1554	-0-	134	9	35	3	Y	-0-		133
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	1	1	2241	3	Y	274	205 1	202
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	42	1	1473	3	Y	340	2 0	249
						301	9						
						30	1						
						374	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1351	-0-	-106	-0-		20	1	1095	3	N	103	5	0	108
							123	4	113	9					
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		23	1	1256	3	N	121	5	0	156
							122	4	133	9					
10	1209 N	895	-0-	-314	-0-		14	1	730	3	N	71	6	0	46
							73	4	78	9					
11	1290 N	916	-0-	-374	-0-		14	1	765	3	N	61	3	0	49
							70	4	67	9					
12	1581 N	1001	-0-	-580	-0-		16	1	825	3	N	72	3	0	65
							81	4	79	9					
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		22	1	1060	3	N	100	4	0	98
							109	4	110	9					
-----															
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
08	2170 N	1633	-0-	-537	-0-		24	1	1328	3	N	130	6	0	140
							138	4	143	9					
09	2070 N	1859	-0-	-211	-0-		30	1	1614	3	N	68	6	0	114
							140	4	75	9					
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		29	1	1566	3	N	151	7	0	102
							154	4	166	9					
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		35	1	1860	3	N	151	6	0	124
							172	4	166	9					
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		31	1	1660	3	N	149	7	0	133
							162	4	164	9					
*01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		33	1	1627	3	N	156	8	0	153
							157	4	172	9					
-----															
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
08	2914 X	2278	-0-	-636	-0-		1867	3	411	9	Y	374	2	0	166
							1339	3	339	9	Y	308	1	0	266
09	2820 X	1678	-0-	-1142	-0-		1339	3	339	9	Y	308	1	0	266
							1640	3	487	9	Y	443	1	0	262
10	2418 X	2127	-0-	-291	-0-		1640	3	487	9	Y	443	1	0	262
							1385	3	243	9	Y	221	1	0	214
11	2190 X	1628	-0-	-562	-0-		1385	3	243	9	Y	221	1	0	214
							1312	3	385	9	Y	350	1	0	190
12	2263 X	1697	-0-	-566	-0-		1312	3	385	9	Y	350	1	0	190
							1378	3	323	9	Y	294	1	0	245
01	2139 N	1701	-0-	-438	-0-		1378	3	323	9	Y	294	1	0	245
-----															
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
08	2325 X	1127	-0-	-1198	-0-		810	3	317	9	Y	288	147	1	245
							595	3	131	9	Y	119	273	1	91
09	2250 X	726	-0-	-1524	-0-		595	3	131	9	Y	119	273	1	91
							460	3	116	9	Y	105	137	1	59
10	2294 X	576	-0-	-1718	-0-		460	3	116	9	Y	105	137	1	59
											Y	-0-	1	1	58
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-						Y	-0-			58
											Y	-0-			58
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-			58
											Y	-0-			58
*01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	3			Y	-0-			58
-----															
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
08	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-		237	1	12423	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-		709	1	38107	3	N	-0-			-0-
							501	1	26862	3	N	-0-			-0-
10	27363 X	27363	-0-	-0-	-0-		501	1	26862	3	N	-0-			-0-
							424	1	22609	3	N	-0-			-0-
11	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-		424	1	22609	3	N	-0-			-0-
							4	4							
12	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-		349	1	18458	3	N	-0-			-0-
							297	1	14531	3	N	-0-			-0-
*01	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-		297	1	14531	3	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013														TOTAL DEPTH	11830	PERF.12167	- 17288
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	7750 X	3638	-0-	-4112	-0-	3408	3	32	4	Y	180	310	1		79		
09	7500 X	4270	-0-	-3230	-0-	3559	3	4	4	Y	643	419	1		303		
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3398	3	16	4	Y	736	755	1		284		
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3066	3	35	4	Y	484	643	1		125		
12	4402 X	2306	-0-	-2096	-0-	1873	3	101	4	Y	302	350	1		77		
01	4402 X	1459	-0-	-2943	-0-	1155	3	98	4	Y	187	206	1		58		
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014														TOTAL DEPTH	10330	PERF.10230	- 14682
08	961 X	920	-0-	-41	-0-	17	1	902	3	Y	-0-				139		
09	930 X	65	-0-	-865	-0-	1	4	63	3	Y	-0-				139		
10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	83	1	4467	3	Y	-0-				139		
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	958	3	Y	-0-				139		
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	-0-	30	1		109		
01	961 X	136	-0-	-825	-0-	3	1	133	3	Y	-0-				109		
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014														TOTAL DEPTH	10170	PERF.10200	- 14874
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-				223		
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				223		
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	85	1	4620	3	Y	-0-				223		
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	1994	3	Y	-0-				223		
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3776	3	Y	-0-	48	1		175		
*01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	257	1	12536	3	Y	-0-				175		
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013														TOTAL DEPTH	10940	PERF.10873	- 16411
08	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	227	1	12710	3	N	-0-				-0-		
09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	207	1	11101	3	N	-0-				-0-		
10	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	236	1	12728	3	N	-0-				-0-		
11	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	137	1	7315	3	N	-0-				-0-		
12	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	242	1	12827	3	N	-0-				-0-		
*01	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	440	1	21494	3	N	-0-				-0-		
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013														TOTAL DEPTH	12109	PERF.12414	- 18021
08	3720 X	2446	-0-	-1274	-0-	2007	3	439	9	Y	399	1	0	429	1	177	
09	3600 X	1568	-0-	-2032	-0-	1280	3	288	9	Y	262	1	0	213	1	225	
10	3720 X	2407	-0-	-1313	-0-	1860	3	547	9	Y	497	1	0	428	1	293	
11	3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	1732	3	233	9	Y	212	1	0	300	1	204	
12	2449 X	1875	-0-	-574	-0-	1492	3	383	9	Y	348	1	0	362	1	189	
01	2449 X	1422	-0-	-1027	-0-	1148	3	274	9	Y	249	1	0	230	1	207	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	134	1	7148	3	N	875	743	247
						963	9						
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	3	N	265	425	87
						292	9						
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	3	N	191		278
						210	9						
11	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	199	1	8430	3	N	881	947	212
						969	9						
12	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	234	1	8821	3	N	534	648	98
						587	9						
01	6510 X	2610	-0-	-3900	-0-	60	1	2341	3	N	190	190	98
						209	9						
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900													
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	45	1	2513	3	Y	533	526	169
						1	4	586	9				
09	2430 X	991	-0-	-1439	-0-	12	1	661	3	Y	247	319	97
						46	4	272	9				
10	2418 X	739	-0-	-1679	-0-	6	1	330	3	Y	324	354	67
						47	4	356	9				
11	2430 X	1303	-0-	-1127	-0-	16	1	861	3	Y	352	378	41
						39	4	387	9				
12	2511 X	2151	-0-	-360	-0-	26	1	1509	3	Y	363	364	40
						217	4	399	9				
01	2511 X	603	-0-	-1908	-0-	9	1	461	3	Y	64		104
						63	4	70	9				
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262													
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	495	1	2116	3	Y	328	1	407
						361	9						
09	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	532	1	6510	3	Y	239	1	411
						263	9						
10	1519 X	155	-0-	-1364	-0-	63	3	92	9	Y	84	3	415
										Y	-0-		415
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-		415
*12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-		415
*01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6010	3	26	9	Y	24		439
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108													
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3	Y	-0-		-0-
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	22	1	1149	3	Y	-0-		-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY DONNELL A		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	36	1	2057	3	Y	358	409	1	225		
09	2280 X	1746	-0-	-534	-0-	222	4	394	9	Y	328	270	1	283		
10	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	22	1	1148	3	Y	460	439	1	304		
11	3300 X	2652	-0-	-648	-0-	215	4	361	9	Y	441	3	0	489	1	253
*12	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	45	1	2438	3	Y	594	4	0	526	1	317
*01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	276	4	506	9	Y	431	4	0	485	1	259
						36	1	1938	3	Y						
						193	4	485	9							
						40	1	2135	3	Y						
						278	4	653	9							
						50	1	2465	3	Y						
						272	4	474	9							
-----																
DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500							
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	21	1	1199	3	Y	216	243	1	135		
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	130	4	238	9	Y	193	162	1	166		
10	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	12	1	628	3	Y	215	239	1	142		
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	125	4	212	9	Y	235	1	0	241	1	135
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	21	1	1119	3	Y	273	1	0	261	1	146
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	126	4	237	9	Y	215	2	0	230	1	129
						18	1	976	3	Y						
						115	4	259	9							
						19	1	1006	3	Y						
						162	4	300	9	Y						
						24	1	1202	3	Y						
						148	4	237	9							
-----																
LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089							
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	17	1	866	3	Y	-0-			-0-		
*12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	-0-			-0-		
*01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	3	Y	-0-			-0-		
-----																
STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683							
08	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	9544	3	783	9	Y	712	6	0	744	1	168
09	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8570	3	474	9	Y	431	6	0	394	1	199
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	5883	3	537	9	Y	488	6	0	595	1	86
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4014	3	283	9	Y	257	4	0	178	1	161
12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7386	3	420	9	Y	382	1	0	361	1	181
01	4247 X	207	-0-	-4040	-0-	168	3	39	9	Y	35	2	0	185	1	29
-----																
STS		WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861							
08	6789 X	5623	-0-	-1166	-0-	5133	3	490	9	Y	445	7	0	371	1	226
09	6120 X	5146	-0-	-974	-0-	4710	3	436	9	Y	396	6	0	424	1	192
10	6169 X	5351	-0-	-818	-0-	4927	3	424	9	Y	385	6	0	394	1	177
11	5610 X	5017	-0-	-593	-0-	4623	3	394	9	Y	358	5	0	386	1	144
12	5611 X	5360	-0-	-251	-0-	4869	3	491	9	Y	446	5	0	347	1	238
01	5611 X	5273	-0-	-338	-0-	4775	3	498	9	Y	453	7	0	424	1	260

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2021	3	548	9	Y	498	415	1		424	
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	2764	3	675	9	Y	614	569	1		469	
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1980	3	550	9	Y	500	687	1		282	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		278	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				278	
*01	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-				278	

  

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																
08	10447 X	7475	-0-	-2972	-0-	133	1	7338	3	N	2	2	0		185	
						2	4	2	9							
09	10110 X	7076	-0-	-3034	-0-	129	1	6945	3	N	2	2	0		185	
						2	9									
10	9889 X	6720	-0-	-3169	-0-	116	1	6279	3	N	295	3	0	147	1	330
						325	9									
11	8760 X	6499	-0-	-2261	-0-	116	1	6241	3	N	128	1	0	294	1	163
						1	4	141	9							
12	7471 X	6335	-0-	-1136	-0-	122	1	6140	3	N	66	4	0	88	1	137
						73	9									
*01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	157	1	7676	3	N	121	6	0			252
						133	9									

  

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-

  

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

  

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843															
08	4898 X	3522	-0-	-1376	-0-	3520	3	2	9	N	2	2	0		229
09	4740 X	1516	-0-	-3224	-0-	1514	3	2	9	N	2	2	0		229
10	4898 X	3847	-0-	-1051	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	0		229
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3893	3	1	9	N	1	1	0		229
12	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3433	3	14	9	N	13	5	0		237
*01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4126	3	7	9	N	6	6	0		237

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
M O	ALLOW 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
08	16306 X	14087	-0-	-2219	-0-	247	1	13837	3	N	-0-			13
09	14400 X	12881	-0-	-1519	-0-	235	1	12646	3	N	-0-			13
10	13702 X	13631	-0-	-71	-0-	248	1	13382	3	N	-0-			13
11	13620 X	7949	-0-	-5671	-0-	149	1	7796	3	N	-0-			13
12	29716 X	29716	-0-	-0-	-0-	549	1	29167	3	N	-0-			13
*01	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	547	1	26776	3	N	-0-			13
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
08	14942 X	10543	-0-	-4399	-0-	10356	3	187	9	N	170	324	1	139
09	14460 X	10333	-0-	-4127	-0-	10107	3	226	9	N	205	185	1	159
10	14942 X	12030	-0-	-2912	-0-	11824	3	206	9	N	187	204	1	142
11	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11646	3	333	9	N	303	188	1	257
12	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11470	3	274	9	N	249	347	1	159
01	12028 X	11633	-0-	-395	-0-	11370	3	263	9	N	239	219	1	179
-----														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
08	3999 X	2480	-0-	-1519	-0-	32	1	1842	3	N	551	1	0	220
09	3870 X	2194	-0-	-1676	-0-	606	9	1569	3	N	541	1	0	201
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	595	9	2918	3	N	624	1	0	209
11	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-	54	1	807	3	N	400	1	0	229
12	2790 X	2051	-0-	-739	-0-	686	9	1452	3	N	519	553	1	195
01	3658 X	2931	-0-	-727	-0-	440	9	2306	3	N	525	1	0	231
						28	1							
						571	9							
						47	1							
						578	9							
-----														
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
-----														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
08	4774 X	1	-0-	-4773	-0-	1	4			N	-0-			162
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	57	96	1	123
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	91	1	4881	3	N	306	276	1	153
11	3330 X	3018	-0-	-312	-0-	96	4	337	9					
12	3441 X	1507	-0-	-1934	-0-	52	1	2784	3	N	116	1	0	268
01	4774 X	2123	-0-	-2651	-0-	54	4	128	9					
						26	1	1317	3	N	125	1	0	173
						26	4	138	9					
						36	1	1746	3	N	278	1	0	198
						35	4	306	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	25575 X	20136	-0-	-5439	-0-	361 1	19385 3	5 4	385 9	Y	350	350 1	-0-	
09	24750 X	16704	-0-	-8046	-0-	315 1	16045 3	344 9	385 9	Y	313	313 1	-0-	
10	22506 X	18614	-0-	-3892	-0-	336 1	17901 3	1 4	376 9	Y	342	342 1	-0-	
11	21780 X	17457	-0-	-4323	-0-	318 1	16612 3	3 4	524 9	Y	476	475 1	1	
12	20243 X	18001	-0-	-2242	-0-	351 1	17259 3	391 9		Y	355	345 1	11	
01	20150 X	17511	-0-	-2639	-0-	363 1	16744 3	404 9		Y	367	372 1	6	
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
08	7037 X	5729	-0-	-1308	-0-	99 1	5526 3	1 4	103 9	Y	94	94 1	-0-	
09	6810 X	5395	-0-	-1415	-0-	96 1	5157 3	142 9		Y	129	129 1	-0-	
10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	100 1	5391 3	105 9		Y	95	95 1	-0-	
11	5550 X	4684	-0-	-866	-0-	86 1	4541 3	1 4	56 9	Y	51	51 1	-0-	
12	5735 X	5439	-0-	-296	-0-	120 1	5208 3	111 9		Y	101	101 1	-0-	
01	5735 X	5156	-0-	-579	-0-	120 1	4942 3	94 9		Y	85	85 1	-0-	
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
08	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	387 1	20786 3	5 4	413 9	Y	375	375 1	-0-	
09	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	338 1	17204 3	369 9		Y	335	335 1	-0-	
10	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	361 1	19194 3	1 4	403 9	Y	366	366 1	-0-	
11	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	341 1	17812 3	4 4	562 9	Y	511	510 1	1	
12	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	376 1	18506 3	419 9		Y	381	370 1	12	
*01	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	390 1	17954 3	432 9		Y	393	398 1	7	
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
08	20150 X	17884	-0-	-2266	-0-	321 1	17216 3	5 4	342 9	Y	311	311 1	-0-	
09	19500 X	14835	-0-	-4665	-0-	280 1	14249 3	306 9		Y	278	278 1	-0-	
10	19995 X	16530	-0-	-3465	-0-	299 1	15897 3	1 4	333 9	Y	303	303 1	-0-	
11	19350 X	15503	-0-	-3847	-0-	282 1	14753 3	3 4	465 9	Y	423	422 1	1	
12	17980 X	15986	-0-	-1994	-0-	311 1	15328 3	347 9		Y	315	306 1	10	
01	17887 X	15552	-0-	-2335	-0-	323 1	14870 3	359 9		Y	326	330 1	6	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	16182 X	15973	-0-	-209	-0-	15834	3	139	9	N	126	7	0	87	1	125
09	16500 X	12587	-0-	-3913	-0-	12580	3	7	9	N	6	6	0			125
10	17050 X	15552	-0-	-1498	-0-	15546	3	6	9	N	5	5	0			125
11	16500 X	14858	-0-	-1642	-0-	14852	3	6	9	N	5	5	0			125
12	15965 X	14712	-0-	-1253	-0-	14705	3	7	9	N	6	6	0			125
01	15965 X	13896	-0-	-2069	-0-	13887	3	9	9	N	8	8	0			125

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	18042 X	17475	-0-	-567	-0-	16968	3	507	9	N	461	7	0	449	1	122
09	18540 X	13991	-0-	-4549	-0-	13512	3	479	9	N	435	7	0	415	1	135
10	19158 X	17786	-0-	-1372	-0-	17168	3	618	9	N	562	5	0	577	1	115
11	18540 X	16511	-0-	-2029	-0-	15853	3	658	9	N	598	6	0	582	1	125
12	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	17287	3	823	9	N	748	7	0	763	1	103
*01	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17329	3	507	9	N	461	9	0	428	1	127

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	12276 X	9916	-0-	-2360	-0-	178	1	9546	3	Y	172	172	1			-0-
09	11880 X	8226	-0-	-3654	-0-	155	1	7902	3	Y	154	154	1			-0-
10	11067 X	9166	-0-	-1901	-0-	166	1	8815	3	Y	168	168	1			-0-
11	10710 X	8597	-0-	-2113	-0-	157	1	8181	3	Y	234	234	1			-0-
12	9982 X	8866	-0-	-1116	-0-	173	1	8500	3	Y	175	170	1			5
01	9920 X	8624	-0-	-1296	-0-	179	1	8246	3	Y	181	183	1			3

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	368	1	20493	3	Y	347	347	1			-0-
09	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	357	1	19124	3	Y	477	477	1			-0-
10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	371	1	19993	3	Y	352	352	1			-0-
11	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	318	1	16842	3	Y	190	190	1			-0-
12	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	445	1	19315	3	Y	375	375	1			-0-
*01	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	446	1	18326	3	Y	314	314	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	21855 X	17198	-0-	-4657	-0-	309	1	16556	3	Y	299	299	1			-0-
09	21150 X	14266	-0-	-6884	-0-	269	1	13703	3	Y	267	267	1			-0-
10	19220 X	15897	-0-	-3323	-0-	287	1	15288	3	Y	292	292	1			-0-
11	18600 X	14910	-0-	-3690	-0-	272	1	14187	3	Y	407	406	1			1
12	17298 X	15373	-0-	-1925	-0-	300	1	14740	3	Y	303	295	1			9
01	17205 X	14955	-0-	-2250	-0-	310	1	14300	3	Y	314	317	1			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1829 X	590	-0-	-1239	-0-	282	1	178	3	Y	111	121	1		24
							8	4	122	9						
09		1920 X	1609	-0-	-311	-0-	487	1	639	3	Y	430	325	1		129
							10	4	473	9						
10		1984 X	1644	-0-	-340	-0-	426	1	1070	3	Y	121	231	1		19
							15	4	133	9						
11		1920 X	1258	-0-	-662	-0-	397	1	760	3	Y	84	86	1		17
							9	4	92	9						
12		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	516	1	1363	3	Y	108	106	1		19
							8	4	119	9						
*01		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	496	1	1447	3	Y	72	1	0	78	1
							10	4	79	9						
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026																
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	4	1	2931	3	Y	146	232	1		64
							161	9								
09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	Y	506	332	1		238
							557	9								
10		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	3	Y	297	421	1		114
							327	9								
11		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	256	1	9247	3	Y	1266	1054	1		326
							1393	9								
12		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	401	1	6051	3	Y	881	1	0	983	1
							969	9								
*01		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	3583	3	Y	501	1	0	569	1
							551	9								
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014																
08		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	3	1	3326	3	Y	1208	983	1		528
							1329	9								
09		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4	1	4781	3	Y	733	916	1		345
							806	9								
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	4	1	3361	3	Y	464	630	1		179
							510	9								
11		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	273	1	10241	3	Y	1422	1235	1		366
							1564	9								
12		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	456	1	6833	3	Y	968	1	0	1088	1
							1065	9								
*01		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	379	1	6010	3	Y	1152	1	0	1041	1
							1267	9								
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120																
08		2914 X	1176	-0-	-1738	-0-	316	1	214	3	Y	580	616	1		127
							8	4	638	9						
09		2820 X	772	-0-	-2048	-0-	210	1	277	3	Y	255	305	1		77
							4	4	281	9						
10		2759 X	2294	-0-	-465	-0-	428	1	1223	3	Y	569	557	1		89
							17	4	626	9						
11		2670 X	1927	-0-	-743	-0-	462	1	951	3	Y	456	453	1		92
							12	4	502	9						
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	638	1	1703	3	Y	677	1	0	650	1
							10	4	745	9						
*01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	592	1	1765	3	Y	571	1	0	589	1
							11	4	628	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DONNELL A		WELL #:		9H	RRCID ->	276707	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11331	- 15952		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		6045 X	214	-0-	-5831	-0-		82	1	132	9	Y	120	160
09		5850 X	103	-0-	-5747	-0-		80	1	23	9	Y	21	181
10		4278 X	83	-0-	-4195	-0-		83	1			Y	-0-	181
11		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		247	1	2648	3	Y	344	-0-
								378	9					
12		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		291	1	1705	3	Y	574	-0-
								631	9					
*01		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-		331	1	2047	3	Y	601	-0-
								661	9					
STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449		
08		2232 X	828	-0-	-1404	-0-		346	1	223	3	Y	227	50
								9	4	250	9			
09		2580 X	775	-0-	-1805	-0-		276	1	348	3	Y	132	40
								6	4	145	9			
10		2666 X	1729	-0-	-937	-0-		403	1	1071	3	Y	218	34
								15	4	240	9			
11		2580 X	1771	-0-	-809	-0-		510	1	1040	3	Y	189	38
								13	4	208	9			
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		607	1	1655	3	Y	240	42
								10	4	264	9			
*01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-		578	1	1692	3	Y	194	34
								11	4	213	9			
DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746		
08		4247 X	197	-0-	-4050	-0-		65	1	132	9	Y	120	152
09		4110 X	87	-0-	-4023	-0-		64	1	23	9	Y	21	173
10		3441 X	66	-0-	-3375	-0-		66	1			Y	-0-	173
11		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		197	1	2114	3	Y	275	-0-
								303	9					
12		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		232	1	1361	3	Y	458	-0-
								504	9					
*01		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		264	1	1634	3	Y	480	-0-
								528	9					
JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170		
08		17701 X	14087	-0-	-3614	-0-		244	1	13587	3	Y	230	-0-
								3	4	253	9			
09		17130 X	13265	-0-	-3865	-0-		237	1	12679	3	Y	317	-0-
								349	9					
10		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-		246	1	13256	3	Y	233	-0-
								1	4	256	9			
11		13620 X	11518	-0-	-2102	-0-		211	1	11166	3	Y	126	-0-
								2	4	139	9			
12		14074 X	13374	-0-	-700	-0-		295	1	12806	3	Y	248	-0-
								273	9					
01		14074 X	12674	-0-	-1400	-0-		295	1	12150	3	Y	208	-0-
								229	9					

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
FORREST WHEELER		WELL #:		14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2 1	2234 3	Y	679	567 1			297
							747 9							
09		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2 1	2124 3	Y	364	490 1			171
							400 9							
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	4 1	2521 3	Y	288	348 1			111
							317 9							
11		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	246 1	7752 3	Y	1216	1014 1			313
							1338 9							
12		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	418 1	6107 3	Y	1074	1 0	1114 1		272
							1181 9							
*01		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	280 1	4344 3	Y	917	1 0	905 1		283
							1009 9							
-----														
JC MARTIN		WELL #:		14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11031	PERF.10883	- 18022		
-----														
08		17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	298 1	16591 3	Y	281	281 1			-0-
							4 4	309 9						
09		16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	289 1	15482 3	Y	387	387 1			-0-
							426 9							
10		16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	301 1	16186 3	Y	285	285 1			-0-
							1 4	314 9						
11		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	258 1	13635 3	Y	154	154 1			-0-
							3 4	169 9						
12		16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	360 1	15637 3	Y	303	303 1			-0-
							333 9							
*01		15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	361 1	14836 3	Y	254	254 1			-0-
							279 9							
-----														
STS		WELL #:		39H	RRCID ->	277297	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11151	- 15778		
-----														
08		5921 X	5010	-0-	-911	-0-	85 1	4578 3	Y	314	3 0	311 1		-0-
							2 4	345 9						
09		5580 X	3689	-0-	-1891	-0-	67 1	3427 3	Y	177	3 0	174 1		-0-
							195 9							
10		4929 X	4872	-0-	-57	-0-	85 1	4499 3	Y	262	2 0	260 1		-0-
							288 9							
11		4830 X	3957	-0-	-873	-0-	72 1	3793 3	Y	84	2 0	82 1		-0-
							92 9							
12		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	99 1	5007 3	Y	220	2 0	218 1		-0-
							242 9							
*01		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	104 1	5016 3	Y	233	3 0	230 1		-0-
							256 9							
-----														
STS		WELL #:		41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11123	- 15024		
-----														
08		5022 X	4251	-0-	-771	-0-	72 1	3884 3	Y	267	3 0	264 1		-0-
							1 4	294 9						
09		4740 X	3128	-0-	-1612	-0-	56 1	2907 3	Y	150	3 0	147 1		-0-
							165 9							
10		4185 X	4134	-0-	-51	-0-	72 1	3817 3	Y	223	2 0	221 1		-0-
							245 9							
11		4110 X	3359	-0-	-751	-0-	61 1	3217 3	Y	74	2 0	72 1		-0-
							81 9							
12		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	84 1	4247 3	Y	187	2 0	185 1		-0-
							206 9							
*01		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	89 1	4255 3	Y	198	3 0	195 1		-0-
							218 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20181 X	12254	-0-	-7927	-0-	278	1	11616	3	Y	326	326	0	11
						1	4	359	9					
09	19530 X	12037	-0-	-7493	-0-	270	1	11435	3	Y	302	302	0	11
						332	9							
10	20181 X	15482	-0-	-4699	-0-	331	1	14699	3	Y	410	410	0	11
						1	4	451	9					
11	16650 X	14447	-0-	-2203	-0-	317	1	13722	3	Y	369	369	0	11
						2	4	406	9					
12	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	354	1	15216	3	Y	260	219	0	45 1 7
						286	9							
01	15469 X	14209	-0-	-1260	-0-	332	1	13418	3	Y	417	416	0	8
						459	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
08	11966 X	9550	-0-	-2416	-0-	217	1	9053	3	Y	254	254	0	9
						1	4	279	9					
09	11580 X	9382	-0-	-2198	-0-	211	1	8912	3	Y	235	235	0	9
						259	9							
10	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	258	1	11457	3	Y	319	319	0	9
						1	4	351	9					
11	11580 X	11261	-0-	-319	-0-	247	1	10695	3	Y	288	288	0	9
						2	4	317	9					
12	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	276	1	11859	3	Y	203	171	0	35 1 6
						223	9							
01	11966 X	11075	-0-	-891	-0-	259	1	10458	3	Y	325	325	0	6
						358	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
08	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	58	1	2418	3	Y	68	68	0	3
						75	9							
09	3090 X	2505	-0-	-585	-0-	56	1	2380	3	Y	63	63	0	3
						69	9							
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	69	1	3060	3	Y	85	85	0	3
						94	9							
11	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	66	1	2857	3	Y	77	77	0	3
						85	9							
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	74	1	3168	3	Y	55	46	0	10 1 2
						61	9							
01	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	69	1	2793	3	Y	87	87	0	2
						96	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
08	7130 X	5682	-0-	-1448	-0-	129	1	5387	3	Y	151	151	0	6
						166	9							
09	6900 X	5582	-0-	-1318	-0-	125	1	5303	3	Y	140	140	0	6
						154	9							
10	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	153	1	6817	3	Y	190	190	0	6
						209	9							
11	6900 X	6700	-0-	-200	-0-	147	1	6364	3	Y	171	171	0	6
						1	4	188	9					
12	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	164	1	7056	3	Y	120	102	0	21 1 3
						132	9							
01	7130 X	6590	-0-	-540	-0-	154	1	6223	3	Y	194	193	0	4
						213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19282 X	15810	-0-	-3472	-0-	254	1	14115	3	Y	1308	1308	0	136
						2	4	1439	9					
09	18660 X	15209	-0-	-3451	-0-	254	1	13623	3	Y	1210	1210	0	136
						1	4	1331	9					
10	19282 X	16107	-0-	-3175	-0-	263	1	14235	3	Y	1461	1461	0	136
						2	4	1607	9					
11	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	275	1	14649	3	Y	1146	1146	0	136
						3	4	1261	9					
12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	280	1	14786	3	Y	1204	1204	0	136
						1324	9							
*01	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	313	1	15301	3	Y	1429	1429	0	136
						1	4	1572	9					

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
08	21607 X	16039	-0-	-5568	-0-	260	1	14530	3	Y	1134	1134	0	239
						2	4	1247	9					
09	20880 X	14909	-0-	-5971	-0-	252	1	13501	3	Y	1050	1050	0	239
						1	4	1155	9					
10	21576 X	16437	-0-	-5139	-0-	275	1	14832	3	Y	1207	1207	0	239
						2	4	1328	9					
11	19590 X	16498	-0-	-3092	-0-	282	1	15019	3	Y	1085	1085	0	239
						3	4	1194	9					
12	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	280	1	14806	3	Y	1116	1116	0	239
						1228	9							
*01	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	323	1	15809	3	Y	1353	1353	0	239
						1	4	1488	9					

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
08	16120 X	13385	-0-	-2735	-0-	228	1	12407	3	Y	680	680	0	164
						2	4	748	9					
09	15600 X	12996	-0-	-2604	-0-	225	1	12078	3	Y	629	629	0	164
						1	4	692	9					
10	16120 X	14213	-0-	-1907	-0-	243	1	13130	3	Y	763	763	0	164
						1	4	839	9					
11	14970 X	13744	-0-	-1226	-0-	240	1	12797	3	Y	640	640	0	164
						3	4	704	9					
12	13423 X	12017	-0-	-1406	-0-	217	1	11064	3	Y	669	669	0	164
						736	9							
*01	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	290	1	14176	3	Y	837	837	0	164
						1	4	921	9					

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
08	1192 X	-0-	-0-	-1192	-0-					Y	11	11	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0	-0-
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	510	1	2966	3	Y	648	648	0	-0-
						713	9							
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	161	1	399	3	Y	604	542	0	-0-
						664	9						62	1
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	346	1	1329	3	Y	1843	1843	0	-0-
						2027	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	1164	1	8453	3	Y	1102	1075	0	27
							2	4	1212	9					
09		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	1179	1	9420	3	Y	2111	1948	0	162 1 28
							2322	9							
10		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	1165	1	8700	3	Y	2419	2419	0	28
							2661	9							
11		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	1237	1	6683	3	Y	1461	1461	0	28
							1	4	1607	9					
12		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	1533	1	6070	3	Y	1239	1200	0	67 1 -0-
							1363	9							
*01		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	1453	1	6326	3	Y	1480	1480	0	-0-
							1628	9							
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680															
08		14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	1612	1	11242	3	Y	1200	1164	0	36
							3	4	1320	9					
09		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	1352	1	10835	3	Y	2563	2360	0	204 1 35
							2819	9							
10		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	1368	1	10267	3	Y	2932	2932	0	35
							3225	9							
11		12930 X	11322	-0-	-1608	-0-	1454	1	7974	3	Y	1720	1720	0	35
							2	4	1892	9					
12		13361 X	6208	-0-	-7153	-0-	745	1	3933	3	Y	1391	1369	0	57 1 -0-
							1530	9							
01		13361 X	1015	-0-	-12346	-0-	15	1	1000	9	Y	909	909	0	-0-
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976															
08		13764 X	4453	-0-	-9311	-0-	3178	3	1275	9	Y	1159	1159	0	3
09		13320 X	11277	-0-	-2043	-0-	10098	3	1179	9	Y	1072	1072	0	3
10		27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	24519	3	3292	9	Y	2993	2993	0	3
11		31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	28158	3	3714	9	Y	3376	3376	0	3
12		32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	29086	3	3092	9	Y	2811	2811	0	3
*01		29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	26354	3	2822	9	Y	2565	2565	0	3
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900															
08		27807 X	23989	-0-	-3818	-0-	21297	3	2692	9	Y	2447	2447	0	24
09		26910 X	21352	-0-	-5558	-0-	18862	3	2490	9	Y	2264	2264	0	24
10		25265 X	22281	-0-	-2984	-0-	19151	3	3130	9	Y	2845	2845	0	24
11		24450 X	22526	-0-	-1924	-0-	20076	3	2450	9	Y	2227	2227	0	24
12		24707 X	24316	-0-	-391	-0-	22016	3	2300	9	Y	2091	2091	0	24
01		23994 X	23560	-0-	-434	-0-	20899	3	2661	9	Y	2419	2419	0	24
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437															
08		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	9460	3	1755	9	Y	1595	1593	0	53
09		10650 X	10648	-0-	-2	-0-	8965	3	1683	9	Y	1530	1474	0	76 1 33
10		11005 X	10524	-0-	-481	-0-	8800	3	1724	9	Y	1567	1566	0	34
11		10650 X	7010	-0-	-3640	-0-	5631	3	1379	9	Y	1254	1253	0	35
12		11005 X	6193	-0-	-4812	-0-	5359	3	834	9	Y	758	758	0	35
01		11005 X	7436	-0-	-3569	-0-	6354	3	1082	9	Y	984	984	0	35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	13349	3	1812	9	Y	1647	1646	0	43
09		12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	11157	3	1737	9	Y	1579	1523	0	33
10		11718 X	11249	-0-	-469	-0-	9586	3	1663	9	Y	1512	1511	0	34
11		11340 X	8079	-0-	-3261	-0-	6808	3	1271	9	Y	1155	1154	0	35
12		11718 X	6448	-0-	-5270	-0-	5413	3	1035	9	Y	941	941	0	35
01		11718 X	7286	-0-	-4432	-0-	6303	3	983	9	Y	894	894	0	35
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941															
08		26381 X	15261	-0-	-11120	-0-	13517	3	1744	9	Y	1585	1585	0	24
09		25530 X	14152	-0-	-11378	-0-	12538	3	1614	9	Y	1467	1467	0	24
10		26381 X	24381	-0-	-2000	-0-	22380	3	2001	9	Y	1819	1819	0	24
11		25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	22701	3	2647	9	Y	2406	2406	0	24
12		26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	24297	3	2347	9	Y	2134	2134	0	24
*01		25166 X	25166	-0-	-0-	-0-	22530	3	2636	9	Y	2396	2396	0	24
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963															
08		23219 X	19033	-0-	-4186	-0-	17229	3	1804	9	Y	1640	1640	0	19
09		22470 X	18231	-0-	-4239	-0-	16561	3	1670	9	Y	1518	1518	0	19
10		23219 X	21623	-0-	-1596	-0-	19524	3	2099	9	Y	1908	1908	0	19
11		21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	19388	3	1735	9	Y	1577	1577	0	19
12		22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	21050	3	1554	9	Y	1413	1413	0	19
*01		22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	20294	3	1756	9	Y	1596	1596	0	19
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911															
08		27280 X	19732	-0-	-7548	-0-	17685	3	2047	9	Y	1861	1861	0	21
09		26400 X	19095	-0-	-7305	-0-	17201	3	1894	9	Y	1722	1722	0	21
10		27125 X	24242	-0-	-2883	-0-	21954	3	2288	9	Y	2080	2080	0	21
11		22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	20882	3	2000	9	Y	1818	1818	0	21
12		25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	24080	3	1876	9	Y	1705	1705	0	21
*01		25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	22980	3	2146	9	Y	1951	1951	0	21
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627															
08		119257 X	86669	-0-	-32588	-0-	1521	1	84710	3	Y	380	379	1	48
							20	4	418	9					
09		108630 X	75491	-0-	-33139	-0-	1373	1	73812	3	Y	278	282	1	44
							306	9							
10		112251 X	107949	-0-	-4302	-0-	1953	1	105569	3	Y	384	374	1	54
							5	4	422	9					
11		108120 X	101423	-0-	-6697	-0-	1863	1	99178	3	Y	329	342	1	41
							20	4	362	9					
12		103694 X	103694	-0-	-0-	-0-	1914	1	101390	3	Y	354	356	1	39
							1	4	389	9					
01		107942 X	98968	-0-	-8974	-0-	1971	1	96564	3	Y	393	402	1	30
							1	4	432	9					

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
STS			WELL #: 25H		RRCID -> 288037			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704		
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	
08		112654 X	89011	-0-	-23643	-0-	1533 1	85922 3	Y	1404	1404 0	17	
							12 4	1544 9					
09		104580 X	83663	-0-	-20917	-0-	1502 1	80732 3	Y	1299	1299 0	17	
							1429 9						
10		102579 X	86388	-0-	-16191	-0-	1541 1	83294 3	Y	1408	1408 0	17	
							4 4	1549 9					
11		99270 X	77624	-0-	-21646	-0-	1409 1	75000 3	Y	1091	1091 0	17	
							15 4	1200 9					
*12		95077 X	77058	-0-	-18019	-0-	1406 1	74316 3	Y	1214	1214 0	17	
							1335 9						
01		89001 X	77805	-0-	-11196	-0-	1529 1	74925 3	Y	1228	1228 0	17	
							1351 9						
-----													
JC MARTIN			WELL #: 103H		RRCID -> 288070			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996		
08		92380 X	66182	-0-	-26198	-0-	1161 1	64716 3	Y	264	257 1	34	
							15 4	290 9					
09		80430 X	57570	-0-	-22860	-0-	1048 1	56329 3	Y	175	181 1	28	
							193 9						
10		82956 X	76537	-0-	-6419	-0-	1386 1	74932 3	Y	196	196 1	28	
							3 4	216 9					
11		74520 X	70975	-0-	-3545	-0-	1305 1	69500 3	Y	142	152 1	18	
							14 4	156 9					
12		66092 X	65653	-0-	-439	-0-	1218 1	64260 3	Y	158	159 1	17	
							1 4	174 9					
01		76539 X	66465	-0-	-10074	-0-	1326 1	64952 3	Y	170	174 1	13	
							187 9						
-----													
JC MARTIN			WELL #: 104H		RRCID -> 288071			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058		
08		94953 X	74226	-0-	-20727	-0-	1298 1	72546 3	Y	332	325 1	42	
							17 4	365 9					
09		89730 X	65766	-0-	-23964	-0-	1197 1	64313 3	Y	233	238 1	37	
							256 9						
10		89931 X	83364	-0-	-6567	-0-	1510 1	81606 3	Y	222	228 1	31	
							4 4	244 9					
11		81720 X	75560	-0-	-6160	-0-	1390 1	73972 3	Y	166	176 1	21	
							15 4	183 9					
12		74121 X	71724	-0-	-2397	-0-	1326 1	70204 3	Y	175	177 1	19	
							1 4	193 9					
01		83359 X	70394	-0-	-12965	-0-	1404 1	68790 3	Y	182	187 1	14	
							200 9						
-----													
JC MARTIN			WELL #: 105H		RRCID -> 288072			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143		
08		103633 X	67183	-0-	-36450	-0-	1172 1	65588 3	Y	371	386 1	47	
							15 4	408 9					
09		96000 X	62561	-0-	-33439	-0-	1138 1	61137 3	Y	260	266 1	41	
							286 9						
10		99200 X	89305	-0-	-9895	-0-	1617 1	87418 3	Y	242	249 1	34	
							4 4	266 9					
11		92760 X	80792	-0-	-11968	-0-	1485 1	79104 3	Y	171	184 1	21	
							15 4	188 9					
12		72876 X	72876	-0-	-0-	-0-	1347 1	71305 3	Y	203	202 1	22	
							1 4	223 9					
01		89311 X	71324	-0-	-17987	-0-	1422 1	69669 3	Y	212	218 1	16	
							233 9						



OIL AND GAS DIVISION

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		91481 X	71207	-0-	-20274	-0-	1247	1	69467	3	Y	434	422	1	55
							16	4	477	9					
09		88530 X	64774	-0-	-23756	-0-	1177	1	63253	3	Y	313	318	1	50
							344	9							
10		89776 X	84466	-0-	-5310	-0-	1528	1	82607	3	Y	297	305	1	42
							4	4	327	9					
11		83340 X	76593	-0-	-6747	-0-	1408	1	74938	3	Y	211	227	1	26
							15	4	232	9					
12		73751 X	73751	-0-	-0-	-0-	1363	1	72135	3	Y	229	230	1	25
							1	4	252	9					
01		84475 X	71895	-0-	-12580	-0-	1433	1	70205	3	Y	234	241	1	18
							257	9							
-----															
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896															
08		59017 X	59017	-0-	-0-	-0-	461	1	58347	3	Y	183	27	0	39
							8	4	201	9					
09		54050 X	54050	-0-	-0-	-0-	492	1	53422	3	Y	124	25	0	8
							136	9							
10		53971 X	44088	-0-	-9883	-0-	497	1	43476	3	Y	104	18	0	23
							1	4	114	9					
11		52230 X	37677	-0-	-14553	-0-	457	1	37096	3	Y	109	30	0	17
							4	4	120	9					
12		53971 X	44005	-0-	-9966	-0-	476	1	43377	3	Y	138	46	0	24
							152	9							
01		53971 X	50694	-0-	-3277	-0-	510	1	49901	3	Y	257	23	0	69
							283	9							
-----															
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826															
08		116746 X	82599	-0-	-34147	-0-	1488	1	79060	3	Y	1853	1853	0	26
							13	4	2038	9					
09		109890 X	88973	-0-	-20917	-0-	1591	1	85495	3	Y	1715	1715	0	26
							1887	9							
10		111135 X	89769	-0-	-21366	-0-	1584	1	85608	3	Y	2339	2339	0	26
							4	4	2573	9					
11		101640 X	84323	-0-	-17317	-0-	1519	1	80829	3	Y	1780	1780	0	26
							17	4	1958	9					
*12		104005 X	83122	-0-	-20883	-0-	1501	1	79461	3	Y	1963	1963	0	26
							2159	9							
01		91946 X	83990	-0-	-7956	-0-	1635	1	80170	3	Y	1986	1986	0	26
							2185	9							
-----															
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769															
08		117242 X	96573	-0-	-20669	-0-	1654	1	92785	3	Y	1928	1928	0	22
							13	4	2121	9					
09		108270 X	88743	-0-	-19527	-0-	1585	1	85196	3	Y	1784	1784	0	22
							1962	9							
10		106547 X	92384	-0-	-14163	-0-	1640	1	88624	3	Y	1924	1924	0	22
							4	4	2116	9					
11		103110 X	83328	-0-	-19782	-0-	1508	1	80249	3	Y	1413	1413	0	22
							17	4	1554	9					
12		103478 X	82780	-0-	-20698	-0-	1510	1	79770	3	Y	1363	1363	0	22
							1	4	1499	9					
01		96565 X	85321	-0-	-11244	-0-	1671	1	81892	3	Y	1597	1597	0	22
							1	4	1757	9					

(GWN415)

03/17/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* JANUARY 2022 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1233

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STS				WELL #:	28H	RRCID ->	288391	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11922	-	21914
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			
08	131006 X	91676	-0-	-39330	-0-	1637 13 4	1	87049 2977 9	3	Y	2706	2706	0	33
09	122460 X	94664	-0-	-27796	-0-	1679 2754 9	1	90231 3328 9	3	Y	2504	2504	0	33
10	123814 X	101632	-0-	-22182	-0-	1786 4 4	1	96514 87431 3	3	Y	3025	3025	0	33
11	117960 X	91664	-0-	-26296	-0-	1643 18 4	1	87431 2572 9	3	Y	2338	2338	0	33
12	119536 X	91735	-0-	-27801	-0-	1658 1 4	1	87653 2423 9	3	Y	2203	2203	0	33
01	101618 X	93010	-0-	-8608	-0-	1804 1 4	1	88374 2831 9	3	Y	2574	2574	0	33
JC MARTIN				WELL #:	102H	RRCID ->	288392	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10651	PERF.11115	-	18770
08	70680 X	42620	-0-	-28060	-0-	739 12 4	1	41529 340 9	3	Y	309	315	1	39
09	65248 X	65248	-0-	-0-	-0-	1186 430 9	1	63632 54329 3	3	Y	391	368	1	62
10	55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	1005 3 4	1	54329 414 9	3	Y	376	385	1	53
11	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	922 11 4	1	49297 361 9	3	Y	328	340	1	41
12	67425 X	46960	-0-	-20465	-0-	864 373 9	1	45723 27271 3	3	Y	339	343	1	37
01	67425 X	28065	-0-	-39360	-0-	559 235 9	1	27271 235 9	3	Y	214	235	1	16
STS				WELL #:	29H	RRCID ->	288393	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11039	PERF.11844	-	21023
08	113367 X	58443	-0-	-54924	-0-	1029 1 4	1	55000 2413 9	3	Y	2194	2194	0	26
09	114240 X	73756	-0-	-40484	-0-	1331 2234 9	1	70191 133857 3	3	Y	2031	2031	0	26
10	139617 X	139617	-0-	-0-	-0-	2477 6 4	1	133857 3277 9	3	Y	2979	2979	0	26
11	114240 X	111914	-0-	-2326	-0-	2012 23 4	1	107059 2820 9	3	Y	2564	2564	0	26
12	116033 X	105974	-0-	-10059	-0-	1944 1 4	1	101651 2378 9	3	Y	2162	2162	0	26
01	136865 X	114142	-0-	-22723	-0-	2230 1 4	1	109262 2649 9	3	Y	2408	2408	0	26
JC MARTIN				WELL #:	101H	RRCID ->	288455	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10717	PERF.11018	-	19055
*07	84661 X	35059	-0-	-49602	-0-	660 1 4	1	34210 188 9	3	Y	171	178	1	40
08	84661 X	68184	-0-	-16477	-0-	1189 16 4	1	66454 525 9	3	Y	477	456	1	61
*09	76740 X	57487	-0-	-19253	-0-	1043 393 9	1	56051 72387 3	3	Y	357	361	1	57
*10	76415 X	74373	-0-	-2042	-0-	1339 3 4	1	72387 644 9	3	Y	585	559	1	83
11	70290 X	67395	-0-	-2895	-0-	1233 13 4	1	65650 499 9	3	Y	454	480	1	57
*12	69395 X	69395	-0-	-0-	-0-	1294 1 4	1	67546 554 9	3	Y	504	506	1	55
01	74369 X	73305	-0-	-1064	-0-	1453 1 4	1	71286 565 9	3	Y	514	530	1	39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STS C				WELL #:		1H	RRCID -> 288456	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11380	- 22101			
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			
08	40858 X	28847	-0-	-12011	-0-	444 1 7 4	24732 3 3664 9	Y	3331	3331 0	45			
09	39540 X	31867	-0-	-7673	-0-	520 1 3391 9	27956 3	Y	3083	3083 0	45			
10	40424 X	30659	-0-	-9765	-0-	475 1 1 4	25621 3 4562 9	Y	4147	4106 0	86 1	-0-		
11	35610 X	30661	-0-	-4949	-0-	503 1 6 4	26812 3 3340 9	Y	3036	2981 0	55			
12	34937 X	29336	-0-	-5601	-0-	486 1 3036 9	25814 3	Y	2760	2760 0	55			
01	32922 X	27197	-0-	-5725	-0-	471 1 3621 9	23105 3	Y	3292	3292 0	55			
STS C				WELL #:		2H	RRCID -> 288457	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11265	PERF.11494	- 21966			
08	31813 X	31813	-0-	-0-	-0-	403 1 5 4	22459 3 8946 9	Y	8133	8133 0	102			
09	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	442 1 8279 9	23821 3	Y	7526	7526 0	102			
10	32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	413 1 1 4	22325 3 9632 9	Y	8756	8652 0	206 1	-0-		
11	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	449 1 5 4	23893 3 7827 9	Y	7115	7042 0	73			
12	28272 X	28156	-0-	-116	-0-	434 1 4723 9	22999 3	Y	4294	4293 0	74			
01	28272 X	26324	-0-	-1948	-0-	446 1 4014 9	21864 3	Y	3649	3649 0	74			
GENTRY				WELL #:		33H	RRCID -> 288495	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL DEPTH 12930	PERF.13266	- 20579			
08	158596 X	125914	-0-	-32682	-0-	2218 1 29 4	123131 3 536 9	Y	487	202 0	265 1	32		
09	144330 X	109685	-0-	-34645	-0-	1995 1 494 9	107196 3	Y	449	187 0	252 1	42		
10	142259 X	104095	-0-	-38164	-0-	1881 1 4 4	101697 3 513 9	Y	466	188 0	288 1	32		
11	130380 X	122223	-0-	-8157	-0-	2244 1 23 4	119593 3 363 9	Y	330	91 0	248 1	23		
12	133300 X	114842	-0-	-18458	-0-	2124 1 1 4	112484 3 233 9	Y	212	53 0	163 1	19		
01	125922 X	111079	-0-	-14843	-0-	2217 1 1 4	108606 3 255 9	Y	232	95 0	135 1	21		
STS C				WELL #:		3H	RRCID -> 288713	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11487	- 22135			
08	36456 X	26942	-0-	-9514	-0-	410 1 6 4	22914 3 3612 9	Y	3284	3284 0	38			
09	33180 X	26096	-0-	-7084	-0-	415 1 3343 9	22338 3	Y	3039	3039 0	38			
10	31434 X	26733	-0-	-4701	-0-	416 1 1 4	22496 3 3820 9	Y	3473	3435 0	76 1	-0-		
11	30420 X	27463	-0-	-2957	-0-	449 1 4 4	23909 3 3101 9	Y	2819	2762 0	57			
12	29295 X	25960	-0-	-3335	-0-	420 1 3246 9	22294 3	Y	2951	2951 0	57			
01	26970 X	25646	-0-	-1324	-0-	431 1 4050 9	21165 3	Y	3682	3682 0	57			

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GENTRY		WELL #: 31H				RRCID -> 288714			COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015				
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					
08	40920 X	27047	-0-	-13873	-0-	1049	1	25574	3	Y	374	61	0	456	1	78
						13	4	411	9							
09	39600 X	27975	-0-	-11625	-0-	994	1	26419	3	Y	511	57	0	495	1	37
						562	9									
10	39339 X	28219	-0-	-11120	-0-	806	1	26873	3	Y	489	38	0	369	1	119
						2	4	538	9							
11	34350 X	25582	-0-	-8768	-0-	695	1	24353	3	Y	479	49	0	459	1	90
						7	4	527	9							
12	29574 X	26433	-0-	-3141	-0-	820	1	25031	3	Y	529	70	0	430	1	119
						582	9									
01	28923 X	26402	-0-	-2521	-0-	1020	1	24962	3	Y	382	39	0	361	1	101
						420	9									
-----																
GENTRY		WELL #: 32H				RRCID -> 288749			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958				
08	172422 X	129753	-0-	-42669	-0-	2253	1	125931	3	Y	1400	207	0	1104	1	132
						29	4	1540	9							
09	151830 X	121694	-0-	-30136	-0-	2197	1	118087	3	Y	1282	191	0	1048	1	175
						1410	9									
10	156891 X	126920	-0-	-29971	-0-	2278	1	123215	3	Y	1293	205	0	1139	1	124
						5	4	1422	9							
11	149220 X	141063	-0-	-8157	-0-	2573	1	137129	3	Y	1213	108	0	1121	1	108
						27	4	1334	9							
12	137392 X	36818	-0-	-100574	-0-	665	1	35340	3	Y	739	61	0	705	1	81
						813	9									
01	129766 X	94369	-0-	-35397	-0-	1857	1	91585	3	Y	843	34	0	768	1	122
						927	9									
-----																
GENTRY		WELL #: 61H				RRCID -> 288750			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677				
08	174995 X	160785	-0-	-14210	-0-	2818	1	157256	3	Y	613	258	0	330	1	39
						37	4	674	9							
09	169350 X	160592	-0-	-8758	-0-	2924	1	157069	3	Y	544	238	0	296	1	49
						1	4	598	9							
10	174995 X	146232	-0-	-28763	-0-	2644	1	142941	3	Y	583	271	0	325	1	36
						6	4	641	9							
11	164490 X	156945	-0-	-7545	-0-	2883	1	153518	3	Y	466	129	0	340	1	33
						31	4	513	9							
12	165943 X	156432	-0-	-9511	-0-	2907	1	153189	3	Y	304	69	0	240	1	28
						2	4	334	9							
01	165943 X	151142	-0-	-14801	-0-	3016	1	147752	3	Y	339	129	0	206	1	32
						1	4	373	9							
-----																
GENTRY		WELL #: 60H				RRCID -> 288805			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328				
08	155868 X	136593	-0-	-19275	-0-	2394	1	133502	3	Y	606	219	0	358	1	43
						30	4	667	9							
09	157980 X	127420	-0-	-30560	-0-	2317	1	124520	3	Y	529	203	0	317	1	52
						1	4	582	9							
10	163339 X	113508	-0-	-49831	-0-	2051	1	110859	3	Y	539	216	0	338	1	37
						5	4	593	9							
11	158070 X	135308	-0-	-22762	-0-	2483	1	132301	3	Y	453	101	0	355	1	34
						26	4	498	9							
12	145700 X	141709	-0-	-3991	-0-	2624	1	138767	3	Y	287	59	0	235	1	27
						2	4	316	9							
01	136586 X	129188	-0-	-7398	-0-	2578	1	126262	3	Y	315	116	0	196	1	30
						1	4	347	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	34286 X	25120	-0-	-9166	-0-	382 1	21230 3	Y	3184	3184 0	23
09	32490 X	22932	-0-	-9558	-0-	360 1	19331 3	Y	2946	2946 0	23
10	31775 X	25799	-0-	-5976	-0-	404 1	21832 3	Y	3238	3238 0	23
11	30750 X	30489	-0-	-261	-0-	508 1	27090 3	Y	2624	2624 0	23
12	31775 X	24599	-0-	-7176	-0-	402 1	21487 3	Y	2464	2372 0 104 1	11
01	25792 X	8518	-0-	-17274	-0-	100 1	4859 3	Y	2516	2516 0	11

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

08	27993 X	20214	-0-	-7779	-0-	290 1	16187 3	Y	3394	3394 0	34
09	27090 X	19118	-0-	-7972	-0-	287 1	15376 3	Y	3141	3141 0	34
10	27993 X	22157	-0-	-5836	-0-	332 1	17946 3	Y	3525	3525 0	34
11	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	401 1	21423 3	Y	2905	2905 0	34
12	24676 X	21113	-0-	-3563	-0-	332 1	17744 3	Y	2761	2655 0 127 1	13
01	22165 X	18324	-0-	-3841	-0-	303 1	14908 3	Y	2830	2830 0	13

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

08	29543 X	25762	-0-	-3781	-0-	381 1	21132 3	Y	3859	3859 0	32
09	28590 X	21514	-0-	-7076	-0-	321 1	17265 3	Y	3571	3571 0	32
10	29543 X	23493	-0-	-6050	-0-	3928 9	19090 3	Y	3681	3681 0	32
11	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	412 1	21939 3	Y	2534	2534 0	32
12	25544 X	23893	-0-	-1651	-0-	392 1	20817 3	Y	2440	2338 0 122 1	12
01	25761 X	19923	-0-	-5838	-0-	2684 9	16683 3	Y	2637	2637 0	12

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

08	27280 X	18008	-0-	-9272	-0-	268 1	14788 3	Y	2681	2681 0	21
09	26400 X	15174	-0-	-11226	-0-	228 1	12217 3	Y	2481	2481 0	21
10	27280 X	18446	-0-	-8834	-0-	281 1	15223 3	Y	2674	2674 0	21
11	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	372 1	19766 3	Y	2175	2175 0	21
12	21266 X	19854	-0-	-1412	-0-	322 1	17143 3	Y	2172	2085 0 98 1	10
01	18445 X	17685	-0-	-760	-0-	304 1	14878 3	Y	2275	2275 0	10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
JC MARTIN		WELL #:		60H	RRCID ->	288845	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11024	- 19919		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	132153 X	91621	-0-	-40532	-0-	1610	1	89806	3	Y	165	153	1	126
						23	4	182	9					
09	116580 X	86754	-0-	-29826	-0-	1584	1	85007	3	Y	148	132	1	142
						163	9							
10	120435 X	94895	-0-	-25540	-0-	1720	1	92959	3	Y	193	133	1	202
						4	4	212	9					
11	116550 X	94945	-0-	-21605	-0-	1747	1	93075	3	Y	95	152	1	145
						18	4	105	9					
12	110825 X	91058	-0-	-19767	-0-	1685	1	89223	3	Y	135	195	1	85
						1	4	149	9					
01	94891 X	86805	-0-	-8086	-0-	1730	1	84762	3	Y	284	263	1	106
						1	4	312	9					
-----														
JC MARTIN		WELL #:		61H	RRCID ->	288847	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11234	- 19915		
08	123628 X	99626	-0-	-24002	-0-	1747	1	97684	3	Y	158	118	1	120
						21	4	174	9					
09	109980 X	91563	-0-	-18417	-0-	1670	1	89752	3	Y	128	126	1	122
						141	9							
10	113646 X	81563	-0-	-32083	-0-	1482	1	79939	3	Y	126	114	1	134
						3	4	139	9					
11	108330 X	84663	-0-	-23667	-0-	1557	1	82971	3	Y	108	101	1	141
						16	4	119	9					
12	102889 X	83675	-0-	-19214	-0-	1549	1	81985	3	Y	127	189	1	79
						1	4	140	9					
01	99634 X	81127	-0-	-18507	-0-	1617	1	79219	3	Y	264	245	1	98
						1	4	290	9					
-----														
JC MARTIN		WELL #:		62H	RRCID ->	288848	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	11239	PERF.11118	- 20636		
08	125488 X	98279	-0-	-27209	-0-	1723	1	96382	3	Y	140	103	1	107
						20	4	154	9					
09	107460 X	93952	-0-	-13508	-0-	1715	1	92092	3	Y	132	112	1	127
						145	9							
10	111042 X	91645	-0-	-19397	-0-	1663	1	89812	3	Y	151	119	1	159
						4	4	166	9					
11	102900 X	86095	-0-	-16805	-0-	1584	1	84381	3	Y	103	120	1	142
						17	4	113	9					
12	102672 X	68677	-0-	-33995	-0-	1254	1	67313	3	Y	99	179	1	62
						1	4	109	9					
01	98270 X	79304	-0-	-18966	-0-	1583	1	77602	3	Y	108	130	1	40
						119	9							
-----														
JC MARTIN		WELL #:		63H	RRCID ->	288849	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11073	- 20799		
08	109306 X	93877	-0-	-15429	-0-	1646	1	92188	3	Y	20	19	1	6
						21	4	22	9					
09	91290 X	89545	-0-	-1745	-0-	1636	1	87888	3	Y	19	19	1	6
						21	9							
10	94333 X	86768	-0-	-7565	-0-	1577	1	85184	3	Y	3	8	1	1
						4	4	3	9					
11	90720 X	80590	-0-	-10130	-0-	1485	1	79089	3	Y	-0-	1	1	-0-
						16	4							
12	93744 X	79814	-0-	-13930	-0-	1483	1	78330	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93868 X	79931	-0-	-13937	-0-	1600	1	78324	3	Y	6	4	1	2
						7	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
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
08	122760 X	103775	-0-	-18985	-0-	1817	1	101658	3	Y	251	230	1	81
						24	4	276	9					
09	107520 X	92679	-0-	-14841	-0-	1691	1	90853	3	Y	123	164	1	40
						135	9							
10	109461 X	92873	-0-	-16588	-0-	1685	1	90996	3	Y	171	163	1	48
						4	4	188	9					
11	102510 X	86787	-0-	-15723	-0-	1595	1	84973	3	Y	184	197	1	35
						17	4	202	9					
12	103633 X	86293	-0-	-17340	-0-	1595	1	84430	3	Y	243	208	1	70
						1	4	267	9					
01	103788 X	82401	-0-	-21387	-0-	1644	1	80533	3	Y	203	210	1	63
						1	4	223	9					
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
08	107384 X	92365	-0-	-15019	-0-	1616	1	90460	3	Y	244	226	1	79
						21	4	268	9					
09	97200 X	84146	-0-	-13054	-0-	1534	1	82412	3	Y	182	201	1	60
						200	9							
10	100409 X	84904	-0-	-15505	-0-	1538	1	83116	3	Y	224	221	1	63
						4	4	246	9					
11	97170 X	78672	-0-	-18498	-0-	1446	1	77027	3	Y	167	198	1	32
						15	4	184	9					
12	92256 X	77070	-0-	-15186	-0-	1424	1	75403	3	Y	220	189	1	63
						1	4	242	9					
01	92380 X	73407	-0-	-18973	-0-	1465	1	71741	3	Y	183	190	1	56
						201	9							
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
*07	120342 X	88680	-0-	-31662	-0-	1692	1	86237	3	Y	682	612	1	240
						1	4	750	9					
08	120342 X	102505	-0-	-17837	-0-	1788	1	100036	3	Y	598	645	1	193
						23	4	658	9					
09	104760 X	95605	-0-	-9155	-0-	1737	1	93322	3	Y	496	526	1	163
						546	9							
10	108252 X	95866	-0-	-12386	-0-	1732	1	93543	3	Y	534	547	1	150
						4	4	587	9					
11	104190 X	90106	-0-	-14084	-0-	1650	1	87885	3	Y	504	558	1	96
						17	4	554	9					
*12	102362 X	89305	-0-	-13057	-0-	1643	1	86980	3	Y	619	537	1	178
						1	4	681	9					
01	102517 X	87454	-0-	-15063	-0-	1739	1	85179	3	Y	486	514	1	150
						1	4	535	9					
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
08	169092 X	169092	-0-	-0-	-0-	2943	1	165308	3	Y	742	271	0	438
						25	4	816	9					52
09	161190 X	138976	-0-	-22214	-0-	2527	1	135642	3	Y	733	251	0	457
						1	4	806	9					77
10	166563 X	148732	-0-	-17831	-0-	2686	1	145263	3	Y	706	239	0	491
						6	4	777	9					53
11	171650 X	171650	-0-	-0-	-0-	3151	1	167781	3	Y	622	127	0	500
						34	4	684	9					48
*12	185453 X	185453	-0-	-0-	-0-	3457	1	181463	3	Y	483	150	0	341
						2	4	531	9					40
*01	177271 X	177271	-0-	-0-	-0-	3535	1	173128	3	Y	552	152	0	380
						1	4	607	9					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307													
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
08		27621 X	18894	-0-	-8727	-0-	292 1 4 4	16220 3 2378 9	Y	2162	2162 0		50
09		24990 X	16750	-0-	-8240	-0-	267 1 2201 9	14282 3	Y	2001	2001 0		50
10		25823 X	19105	-0-	-6718	-0-	304 1 1 4	16432 3 2368 9	Y	2153	2061 0	142 1	-0-
11		23760 X	19251	-0-	-4509	-0-	321 1 4 4	17060 3 1866 9	Y	1696	1696 0		-0-
12		21638 X	17840	-0-	-3798	-0-	297 1 1812 9	15731 3	Y	1647	1647 0		-0-
*01		19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	351 1 1945 9	17156 3	Y	1768	1768 0		-0-
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993													
08		25854 X	19710	-0-	-6144	-0-	315 1 4 4	17468 3 1923 9	Y	1748	1748 0		28
09		24510 X	17731	-0-	-6779	-0-	291 1 1779 9	15661 3	Y	1617	1617 0		28
10		25141 X	18200	-0-	-6941	-0-	295 1 1 4	15968 3 1936 9	Y	1760	1684 0	104 1	-0-
11		22620 X	19435	-0-	-3185	-0-	330 1 4 4	17565 3 1536 9	Y	1396	1396 0		-0-
12		19406 X	18119	-0-	-1287	-0-	308 1 1519 9	16292 3	Y	1381	1381 0		-0-
*01		20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	376 1 1619 9	18399 3	Y	1472	1472 0		-0-
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120													
08		20088 X	14714	-0-	-5374	-0-	228 1 3 4	12625 3 1858 9	Y	1689	1689 0		19
09		18900 X	13217	-0-	-5683	-0-	210 1 1719 9	11288 3	Y	1563	1563 0		19
10		17670 X	12450	-0-	-5220	-0-	194 1 1803 9	10453 3	Y	1639	1568 0	90 1	-0-
11		15810 X	14239	-0-	-1571	-0-	237 1 3 4	12581 3 1418 9	Y	1289	1289 0		-0-
12		16337 X	12815	-0-	-3522	-0-	209 1 1553 9	11053 3	Y	1412	1412 0		-0-
*01		15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	276 1 1642 9	13522 3	Y	1493	1493 0		-0-
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021													
08		38037 X	22961	-0-	-15076	-0-	358 1 5 4	19822 3 2776 9	Y	2524	2524 0		39
09		34290 X	20531	-0-	-13759	-0-	328 1 2570 9	17633 3	Y	2336	2336 0		39
10		33356 X	22904	-0-	-10452	-0-	364 1 1 4	19692 3 2847 9	Y	2588	2484 0	143 1	-0-
11		29310 X	23768	-0-	-5542	-0-	397 1 4 4	21135 3 2232 9	Y	2029	2029 0		-0-
12		25358 X	22551	-0-	-2807	-0-	379 1 2082 9	20090 3	Y	1893	1893 0		-0-
*01		24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	439 1 2232 9	21494 3	Y	2029	2029 0		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STS C				WELL #:	24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11636 -	22564
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	
08	58528 X	43070	-0-	-15458	-0-	666 1	36959 3	Y	4943	4943 0		138	
						8 4	5437 9						
09	50070 X	44569	-0-	-5501	-0-	723 1	38813 3	Y	4575	4574 0	63 1	76	
						5033 9							
10	49476 X	42857	-0-	-6619	-0-	673 1	36354 3	Y	5298	5232 0	123 1	19	
						2 4	5828 9						
11	45150 X	37226	-0-	-7924	-0-	604 1	32190 3	Y	4023	4022 0		20	
						7 4	4425 9						
12	46655 X	34809	-0-	-11846	-0-	563 1	29779 3	Y	4061	4041 0	17 1	23	
						4467 9							
01	46066 X	19648	-0-	-26418	-0-	266 1	12943 3	Y	4839	4833 0	14 1	15	
						1116 4	5323 9						
STS C				WELL #:	23H	RRCID ->	289487	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11518 -	22449
08	63736 X	38808	-0-	-24928	-0-	583 1	32263 3	Y	5413	5413 0		151	
						8 4	5954 9						
09	55200 X	35288	-0-	-19912	-0-	544 1	29234 3	Y	5009	5009 0	68 1	83	
						5510 9							
10	56327 X	36780	-0-	-19547	-0-	564 1	30477 3	Y	5216	5149 0	130 1	20	
						1 4	5738 9						
11	43890 X	32279	-0-	-11611	-0-	513 1	27374 3	Y	3987	3987 0		20	
						6 4	4386 9						
12	42687 X	30048	-0-	-12639	-0-	486 1	25657 3	Y	3550	3533 0	17 1	20	
						3905 9							
01	38812 X	17510	-0-	-21302	-0-	194 1	9439 3	Y	4012	4005 0	13 1	14	
						3464 4	4413 9						
STS C				WELL #:	22H	RRCID ->	289511	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11480 -	22556
08	68076 X	47902	-0-	-20174	-0-	707 1	39223 3	Y	7239	7239 0		142	
						9 4	7963 9						
09	60690 X	45167	-0-	-15523	-0-	690 1	37108 3	Y	6699	6699 0	64 1	78	
						7369 9							
10	58404 X	41942	-0-	-16462	-0-	621 1	33559 3	Y	7055	6966 0	141 1	26	
						1 4	7761 9						
11	50310 X	43764	-0-	-6546	-0-	700 1	37303 3	Y	5230	5229 0		27	
						8 4	5753 9						
12	51708 X	41561	-0-	-10147	-0-	669 1	35380 3	Y	5011	4988 0	23 1	27	
						5512 9							
01	47895 X	32212	-0-	-15683	-0-	526 1	25757 3	Y	5390	5370 0	17 1	30	
						5929 9							
STS C				WELL #:	19H	RRCID ->	289666	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11577 -	22564
08	49321 X	35405	-0-	-13916	-0-	531 1	29199 3	Y	5152	5152 0		124	
						8 4	5667 9						
09	47130 X	36374	-0-	-10756	-0-	568 1	30562 3	Y	4767	4767 0	56 1	68	
						5244 9							
10	46779 X	38613	-0-	-8166	-0-	597 1	32242 3	Y	5248	5183 0	114 1	19	
						1 4	5773 9						
11	41820 X	33880	-0-	-7940	-0-	546 1	29102 3	Y	3842	3841 0		20	
						6 4	4226 9						
12	39184 X	31965	-0-	-7219	-0-	522 1	27601 3	Y	3493	3476 0	17 1	20	
						3842 9							
01	38626 X	28387	-0-	-10239	-0-	475 1	23261 3	Y	4228	4209 0	13 1	26	
						4651 9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
STS C			WELL #:	20H	RRCID ->	289667	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11476	- 22607	
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
08		54343 X	38149	-0-	-16194	-0-	581 1	31974 3	Y	5077	5077 0		118
							9 4	5585 9					
09		49290 X	39567	-0-	-9723	-0-	628 1	33770 3	Y	4699	4698 0	54 1	65
							5169 9						
10		50034 X	40089	-0-	-9945	-0-	619 1	33441 3	Y	5480	5416 0	110 1	19
							1 4	6028 9					
11		44580 X	34465	-0-	-10115	-0-	556 1	29637 3	Y	3878	3878 0		19
							6 4	4266 9					
12		43152 X	32708	-0-	-10444	-0-	534 1	28250 3	Y	3567	3548 0	17 1	21
							3924 9						
01		40889 X	28490	-0-	-12399	-0-	474 1	23216 3	Y	4364	4344 0	13 1	28
							4800 9						
STS C			WELL #:	21H	RRCID ->	289668	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11616	- 22538	
08		48949 X	28969	-0-	-19980	-0-	431 1	23610 3	Y	4474	4474 0		141
							7 4	4921 9					
09		42360 X	30591	-0-	-11769	-0-	474 1	25563 3	Y	4140	4140 0	64 1	77
							4554 9						
10		42594 X	34288	-0-	-8306	-0-	532 1	28732 3	Y	4566	4505 0	120 1	18
							1 4	5023 9					
11		36930 X	27170	-0-	-9760	-0-	426 1	22674 3	Y	3697	3697 0		18
							3 4	4067 9					
12		32023 X	25289	-0-	-6734	-0-	411 1	21763 3	Y	2832	2817 0	16 1	17
							3115 9						
01		34286 X	21419	-0-	-12867	-0-	353 1	17259 3	Y	3461	3448 0	10 1	20
							3807 9						
JC MARTIN			WELL #:	82H	RRCID ->	291374	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11105	- 19293	
08		909500 X	322030	-0-	-587470	-0-	5850 1	316163 3	Y	-0-			13
							17 4						
09		525420 X	464010	-0-	-61410	-0-	8472 1	455524 3	Y	11			24
							2 4	12 9					
10		542934 X	402221	-0-	-140713	-0-	7311 1	394893 3	Y	-0-			24
							17 4						
11		525420 X	339876	-0-	-185544	-0-	6262 1	333549 3	Y	-0-			24
							65 4						
12		542934 X	310115	-0-	-232819	-0-	5745 1	304367 3	Y	-0-			24
							3 4						
01		479477 X	250972	-0-	-228505	-0-	5015 1	245955 3	Y	-0-			24
							2 4						
JC MARTIN			WELL #:	84H	RRCID ->	291375	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11263	- 19957	
08		981692 X	337273	-0-	-644419	-0-	6125 1	331132 3	Y	-0-			30
							16 4						
09		540540 X	491660	-0-	-48880	-0-	8976 1	482669 3	Y	12			42
							2 4	13 9					
10		558558 X	395254	-0-	-163304	-0-	7178 1	388060 3	Y	-0-			42
							16 4						
11		540540 X	357098	-0-	-183442	-0-	6576 1	350452 3	Y	-0-			42
							70 4						
12		558558 X	338449	-0-	-220109	-0-	6276 1	332170 3	Y	-0-			42
							3 4						
01		508059 X	310788	-0-	-197271	-0-	6219 1	304567 3	Y	-0-			42
							2 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
M O	ALLOW 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
08	1067709 X	335083	-0-	-732626	-0-	6085	1	328986	3	Y	-0-			21
09	531270 X	528613	-0-	-2657	-0-	9652	1	518946	3	Y	12			33
10	548979 X	461708	-0-	-87271	-0-	8394	1	453294	3	Y	-0-			33
11	531270 X	396144	-0-	-135126	-0-	7298	1	388770	3	Y	-0-			33
12	548979 X	359340	-0-	-189639	-0-	6659	1	352677	3	Y	-0-			33
01	546220 X	323583	-0-	-222637	-0-	6475	1	317106	3	Y	-0-			33
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
08	864263 X	281856	-0-	-582407	-0-	5113	1	276730	3	Y	-0-			57
09	466890 X	409396	-0-	-57494	-0-	7472	1	401910	3	Y	11			68
10	482453 X	350214	-0-	-132239	-0-	6366	1	343833	3	Y	-0-			68
11	466890 X	295403	-0-	-171487	-0-	5442	1	289905	3	Y	-0-			68
12	482453 X	269897	-0-	-212556	-0-	5007	1	264887	3	Y	-0-			68
01	423057 X	246386	-0-	-176671	-0-	4930	1	241454	3	Y	-0-			68
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
08	907653 X	327082	-0-	-580571	-0-	5939	1	321132	3	Y	-0-			11
09	539190 X	501579	-0-	-37611	-0-	9159	1	492405	3	Y	12			23
10	557163 X	440781	-0-	-116382	-0-	8011	1	432751	3	Y	-0-			23
11	539190 X	361624	-0-	-177566	-0-	6657	1	354897	3	Y	-0-			23
12	557163 X	333396	-0-	-223767	-0-	6184	1	327209	3	Y	-0-			23
01	518289 X	304605	-0-	-213684	-0-	6095	1	298508	3	Y	-0-			23
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996														
08	DELQ PR	290754	-0-	290754	942075	5277	1	285464	3	Y	-0-			116
09	1354986 X	412911	-0-	-942075	-0-	7537	1	405359	3	Y	12			128
10	501239 X	360703	-0-	-140536	-0-	6557	1	354131	3	Y	-0-			128
11	485070 X	306068	-0-	-179002	-0-	5637	1	300375	3	Y	-0-			128
12	501239 X	280345	-0-	-220894	-0-	5195	1	275147	3	Y	-0-			128
01	426684 X	257234	-0-	-169450	-0-	5146	1	252086	3	Y	-0-			128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																					
LOWE										WELL #:	35H	RRCID ->	291592	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	12456	PERF.	12429 - 21749					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE										
08	785762 X	323663	-0-	-462099	-0-	5158	1	289713	3	N	26122	26122	0	1										
						58	4	28734	9															
09	995130 X	262906	-0-	-732224	-0-	4403	1	236802	3	N	19727	19727	0	1										
						1	4	21700	9															
10	1028301 X	231389	-0-	-796912	-0-	3814	1	206019	3	N	19588	19588	0	1										
						9	4	21547	9															
11	995130 X	205690	-0-	-789440	-0-	3495	1	186076	3	N	14618	14618	0	1										
						39	4	16080	9															
12	1028301 X	190792	-0-	-837509	-0-	3278	1	173296	3	N	12924	12924	0	1										
						2	4	14216	9															
01	323671 X	176215	-0-	-147456	-0-	3307	1	162048	3	N	9872	9802	0	70 1 1										
						1	4	10859	9															
LOWE										WELL #:	36H	RRCID ->	291730	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	12450 - 22302					
08	771445 X	330520	-0-	-440925	-0-	5237	1	294230	3	N	28175	28175	0	1										
						60	4	30993	9															
09	345090 X	261592	-0-	-83498	-0-	4360	1	234540	3	N	20628	20628	0	1										
						1	4	22691	9															
10	356593 X	228391	-0-	-128202	-0-	3771	1	203792	3	N	18926	18926	0	1										
						9	4	20819	9															
11	345090 X	193220	-0-	-151870	-0-	3262	1	173714	3	N	14734	14734	0	1										
						37	4	16207	9															
12	356593 X	188546	-0-	-168047	-0-	3225	1	170990	3	N	13026	13026	0	1										
						2	4	14329	9															
01	356593 X	166144	-0-	-190449	-0-	3095	1	151671	3	N	10343	10268	0	75 1 1										
						1	4	11377	9															
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1										WELL #:	1H	RRCID ->	291885	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11242 - 22146					
09	0	145993	-0-	145993	145993	2700	1	143292	3	N	-0-			-0-										
						1	4																	
10	0	432804	-0-	432804	578797	7485	1	404239	3	N	19148	19148	0	-0-										
						17	4	21063	9															
*11	1003111 X	424314	-0-	-578797	-0-	6972	1	371300	3	N	41788	41788	0	-0-										
						75	4	45967	9															
*12	476036 X	398331	-0-	-77705	-0-	6542	1	346696	3	N	40990	40990	0	-0-										
						4	4	45089	9															
*01	476036 X	356367	-0-	-119669	-0-	6309	1	309073	3	N	37257	37257	0	-0-										
						2	4	40983	9															
CARIBBEAN ENERGY LLC II										WELL #:	131762	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	10718 - 14492					
JCM JR. MINERALS										WELL #:	1H													
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			53										
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			53										
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			53										
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			53										
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			53										
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			53										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										WELL #:	147699	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A					
WHEELER										WELL #:	1													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
SAN ROMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11678	PERF.11599 - 18181	
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
08	119288	X	96069	-0-	-23219	-0-	96069 2	N	-0-			-0-
09	110910	X	90356	-0-	-20554	-0-	90356 2	N	-0-			-0-
10	108872	X	89985	-0-	-18887	-0-	89985 2	N	-0-			-0-
11	102000	X	83219	-0-	-18781	-0-	83219 2	N	-0-			-0-
12	101246	X	84302	-0-	-16944	-0-	84302 2	N	-0-			-0-
01	96069	X	82439	-0-	-13630	-0-	82439 2	N	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11695 - 19322	
08	153605	X	127850	-0-	-25755	-0-	127850 2	N	-0-			-0-
09	148650	X	119963	-0-	-28687	-0-	119963 2	N	-0-			-0-
10	149885	X	119228	-0-	-30657	-0-	119228 2	N	-0-			-0-
11	145050	X	111948	-0-	-33102	-0-	111948 2	N	-0-			-0-
12	128216	X	111978	-0-	-16238	-0-	111978 2	N	-0-			-0-
01	127844	X	110430	-0-	-17414	-0-	110430 2	N	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698 - 18015	
08	130789	X	105699	-0-	-25090	-0-	105699 2	N	-0-			-0-
09	126540	X	100014	-0-	-26526	-0-	100014 2	N	-0-			-0-
10	117831	X	99720	-0-	-18111	-0-	99720 2	N	-0-			-0-
11	110250	X	93388	-0-	-16862	-0-	93388 2	N	-0-			-0-
12	110639	X	94187	-0-	-16452	-0-	94187 2	N	-0-			-0-
01	105710	X	92192	-0-	-13518	-0-	92192 2	N	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695 - 17709	
08	81276	X	81276	-0-	-0-	-0-	81276 2	N	-0-			-0-
09	72768	X	72768	-0-	-0-	-0-	72768 2	N	-0-			-0-
10	70927	X	70927	-0-	-0-	-0-	70927 2	N	-0-			-0-
11	78660	X	65135	-0-	-13525	-0-	65135 2	N	-0-			-0-
12	81282	X	65800	-0-	-15482	-0-	65800 2	N	-0-			-0-
01	81282	X	63803	-0-	-17479	-0-	63803 2	N	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480 - 19037	
08	130944	X	110371	-0-	-20573	-0-	110371 2	N	-0-			-0-
09	121410	X	101516	-0-	-19894	-0-	101516 2	N	-0-			-0-
10	117149	X	99896	-0-	-17253	-0-	99896 2	N	-0-			-0-
11	109020	X	93042	-0-	-15978	-0-	93042 2	N	-0-			-0-
12	110360	X	89441	-0-	-20919	-0-	89441 2	N	-0-			-0-
01	110360	X	88142	-0-	-22218	-0-	88142 2	N	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517 - 18413	
08	87978	X	82765	-0-	-5213	-0-	82765 2	N	-0-			-0-
09	79380	X	73260	-0-	-6120	-0-	73260 2	N	-0-			-0-
10	76880	X	71116	-0-	-5764	-0-	71116 2	N	-0-			-0-
11	80100	X	67170	-0-	-12930	-0-	67170 2	N	-0-			-0-
12	82770	X	66756	-0-	-16014	-0-	66756 2	N	-0-			-0-
01	82770	X	65077	-0-	-17693	-0-	65077 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STEWART TRUST		WELL #:	5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396	- 15778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		7905 X	7062	-0-	-843	-0-	163 1	6899 2	N	-0-	-0-	
09		7650 X	7163	-0-	-487	-0-	223 1	6940 2	N	-0-	-0-	
10		7812 X	7421	-0-	-391	-0-	259 1	7162 2	N	-0-	-0-	
11		7470 X	7006	-0-	-464	-0-	226 1	6780 2	N	-0-	-0-	
12		7409 X	7217	-0-	-192	-0-	258 1	6959 2	N	-0-	-0-	
01		7409 X	5852	-0-	-1557	-0-	235 1	5617 2	N	-0-	-0-	
-----												
STEWART TRUST STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743	- 16700	
08		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	148 1	6253 2	N	-0-	-0-	
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	199 1	6198 2	N	-0-	-0-	
10		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	237 1	6550 2	N	-0-	-0-	
11		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	204 1	6095 2	N	-0-	-0-	
12		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	238 1	6421 2	N	-0-	-0-	
01		6231 X	5306	-0-	-925	-0-	213 1	5093 2	N	-0-	-0-	
-----												
LM 1870		WELL #:	1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570	- 17802	
08		2356 N	1976	-0-	-380	-0-	376 1	1600 2	N	-0-	-0-	
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	454 1	1636 2	N	-0-	-0-	
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	451 1	1515 2	N	-0-	-0-	
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	428 1	1625 2	N	-0-	-0-	
12		2170 N	1867	-0-	-303	-0-	484 1	1383 2	N	-0-	-0-	
01		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	466 1	1462 2	N	-0-	-0-	
-----												
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:	5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543	- 16576	
08		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-	-0-	
09		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2		N	-0-	-0-	
10		4960 X	4606	-0-	-354	-0-	4606 2		N	-0-	-0-	
11		4800 X	4041	-0-	-759	-0-	4041 2		N	-0-	-0-	
12		4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	3631 2		N	-0-	-0-	
01		4619 X	3588	-0-	-1031	-0-	3588 2		N	-0-	-0-	
-----												
HACHAR 1476		WELL #:	18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204	- 16226	
08		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2		N	-0-	-0-	
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2		N	-0-	-0-	
10		4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118 2		N	-0-	-0-	
11		4260 X	3313	-0-	-947	-0-	3313 2		N	-0-	-0-	
12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-	-0-	
*01		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9064 2		N	-0-	-0-	
-----												
F.D. LAUREL		WELL #:	20H	RRCID ->	267854	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12200	- 15263	
08		6417 X	5813	-0-	-604	-0-	5813 2		N	-0-	-0-	
09		6210 X	5268	-0-	-942	-0-	5268 2		N	-0-	-0-	
10		6262 X	5213	-0-	-1049	-0-	5213 2		N	-0-	-0-	
11		6060 X	4959	-0-	-1101	-0-	4959 2		N	-0-	-0-	
12		6262 X	5842	-0-	-420	-0-	5842 2		N	-0-	-0-	
01		5828 X	5375	-0-	-453	-0-	5375 2		N	-0-	-0-	
-----												
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #:	1H	RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.12843	- 17247	
08		7843 X	4642	-0-	-3201	-0-	4642 2		N	-0-	-0-	
09		7590 X	52	-0-	-7538	-0-	52 2		N	-0-	-0-	
10		7843 X	5157	-0-	-2686	-0-	5157 2		N	-0-	-0-	
11		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	112 1	6801 2	N	-0-	-0-	
12		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	120 1	6625 2	N	-0-	-0-	
*01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	124 1	6633 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																	
LAUREL, F. D.		WELL #:		21H		RRCID ->		270525		COMPL. DATE		08/22/2012		TOTAL DEPTH		12214		PERF.12312		- 17601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE							
08		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-		13303 2		N	-0-			-0-							
09		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-		9751 2		N	-0-			-0-							
10		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-		10606 2		N	-0-			-0-							
11		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-		10126 2		N	-0-			-0-							
12		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-		9830 2		N	-0-			-0-							
*01		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-		8859 2		N	-0-			-0-							
STEWART TRUST		WELL #:		22H		RRCID ->		277202		COMPL. DATE		11/24/2014		TOTAL DEPTH		11269		PERF.11684		- 16715	
08		24490 X	22567	-0-	-1923	-0-		22567 2		N	-0-			-0-							
09		23700 X	21558	-0-	-2142	-0-		21558 2		N	-0-			-0-							
10		24490 X	21841	-0-	-2649	-0-		21841 2		N	-0-			-0-							
11		22560 X	20912	-0-	-1648	-0-		20912 2		N	-0-			-0-							
12		23126 X	20970	-0-	-2156	-0-		20970 2		N	-0-			-0-							
01		22568 X	20627	-0-	-1941	-0-		20627 2		N	-0-			-0-							
STEWART STATE		WELL #:		23H		RRCID ->		277260		COMPL. DATE		11/24/2014		TOTAL DEPTH		11529		PERF.11767		- 16935	
08		13702 X	11256	-0-	-2446	-0-		11256 2		N	-0-			-0-							
09		13260 X	12511	-0-	-749	-0-		12511 2		N	-0-			-0-							
10		13330 X	10677	-0-	-2653	-0-		10677 2		N	-0-			-0-							
11		11820 X	11295	-0-	-525	-0-		11295 2		N	-0-			-0-							
12		12927 X	11253	-0-	-1674	-0-		11253 2		N	-0-			-0-							
01		12927 X	5913	-0-	-7014	-0-		5913 2		N	-0-			-0-							
SAN ROMAN 1508		WELL #:		33H		RRCID ->		278959		COMPL. DATE		03/18/2015		TOTAL DEPTH		12621		PERF.12894		- 18045	
08		31868 X	22256	-0-	-9612	-0-		22256 2		N	-0-			-0-							
09		30300 X	26854	-0-	-3446	-0-		26854 2		N	-0-			-0-							
10		31093 X	10703	-0-	-20390	-0-		10703 2		N	-0-			-0-							
11		29550 X	26387	-0-	-3163	-0-		131 1	26256 2	N	-0-			-0-							
12		31248 X	31248	-0-	-0-	-0-		140 1	31108 2	N	-0-			-0-							
*01		29217 X	29217	-0-	-0-	-0-		135 1	29082 2	N	-0-			-0-							
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		2H		RRCID ->		279443		COMPL. DATE		11/06/2015		TOTAL DEPTH		12492		PERF.13149		- 19455	
08		31713 X	29190	-0-	-2523	-0-		29190 2		N	-0-			-0-							
09		30120 X	27486	-0-	-2634	-0-		27486 2		N	-0-			-0-							
10		31124 X	28319	-0-	-2805	-0-		28319 2		N	-0-			-0-							
11		29310 X	25976	-0-	-3334	-0-		112 1	25864 2	N	-0-			-0-							
12		29295 X	25909	-0-	-3386	-0-		124 1	25785 2	N	-0-			-0-							
01		29202 X	27883	-0-	-1319	-0-		124 1	27759 2	N	-0-			-0-							
SAN ROMAN 1508		WELL #:		34H		RRCID ->		279447		COMPL. DATE		09/28/2017		TOTAL DEPTH		11994		PERF.12348		- 17642	
08		63581 X	56379	-0-	-7202	-0-		56379 2		N	-0-			-0-							
09		59280 X	47920	-0-	-11360	-0-		47920 2		N	-0-			-0-							
10		60419 X	39579	-0-	-20840	-0-		39579 2		N	-0-			-0-							
11		57420 X	27025	-0-	-30395	-0-		130 1	26895 2	N	-0-			-0-							
12		56885 X	7892	-0-	-48993	-0-		54 1	7838 2	N	-0-			-0-							
01		56389 X	87	-0-	-56302	-0-		87 2		N	-0-			-0-							
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		4H		RRCID ->		279451		COMPL. DATE		10/03/2015		TOTAL DEPTH		10617		PERF.10915		- 17240	
08		25482 X	23082	-0-	-2400	-0-		23082 2		N	-0-			-0-							
09		24000 X	21035	-0-	-2965	-0-		21035 2		N	-0-			-0-							
10		24087 X	20715	-0-	-3372	-0-		20715 2		N	-0-			-0-							
11		22620 X	19387	-0-	-3233	-0-		19387 2		N	-0-			-0-							
12		23095 X	17275	-0-	-5820	-0-		17275 2		N	-0-			-0-							
01		23095 X	18259	-0-	-4836	-0-		18259 2		N	-0-			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
SAN ROMAN 1508			WELL #: 37H			RRCID -> 280242			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		50778 X	44248	-0-	-6530	-0-	-	44248	2	N	-0-	-	-	-0-
09		47370 X	41912	-0-	-5458	-0-	-	41912	2	N	-0-	-	-	-0-
10		47399 X	42755	-0-	-4644	-0-	-	42755	2	N	-0-	-	-	-0-
11		44970 X	40604	-0-	-4366	-0-	-	131	1	40473 2	N	-0-	-	-0-
12		44981 X	36666	-0-	-8315	-0-	-	127	1	36539 2	N	-0-	-	-0-
01		44237 X	36327	-0-	-7910	-0-	-	140	1	36187 2	N	-0-	-	-0-
-----														
SAN ROMAN 1508			WELL #: 38H			RRCID -> 280243			COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026		
08		42222 X	38983	-0-	-3239	-0-	-	38983	2	N	-0-	-	-	-0-
09		40470 X	36421	-0-	-4049	-0-	-	36421	2	N	-0-	-	-	-0-
10		41819 X	37144	-0-	-4675	-0-	-	37144	2	N	-0-	-	-	-0-
11		38910 X	34471	-0-	-4439	-0-	-	126	1	34345 2	N	-0-	-	-0-
12		38998 X	33454	-0-	-5544	-0-	-	140	1	33314 2	N	-0-	-	-0-
01		38998 X	36632	-0-	-2366	-0-	-	140	1	36492 2	N	-0-	-	-0-
-----														
SAN ROMAN 1508			WELL #: 36H			RRCID -> 280388			COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655		
08		30845 X	27350	-0-	-3495	-0-	-	27350	2	N	-0-	-	-	-0-
09		29280 X	25771	-0-	-3509	-0-	-	25771	2	N	-0-	-	-	-0-
10		29605 X	25905	-0-	-3700	-0-	-	25905	2	N	-0-	-	-	-0-
11		28050 X	25718	-0-	-2332	-0-	-	14	1	25704 2	N	-0-	-	-0-
12		28055 X	25329	-0-	-2726	-0-	-	25329	2	N	-0-	-	-	-0-
01		27342 X	13423	-0-	-13919	-0-	-	13423	2	N	-0-	-	-	-0-
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 8H			RRCID -> 280842			COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881		
08		21762 X	11026	-0-	-10736	-0-	-	4	1	11022 2	N	-0-	-	-0-
09		19830 X	7298	-0-	-12532	-0-	-	7298	2	N	-0-	-	-	-0-
10		22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	-	22529	2	N	-0-	-	-	-0-
11		19410 X	11413	-0-	-7997	-0-	-	11413	2	N	-0-	-	-	-0-
12		14725 X	8153	-0-	-6572	-0-	-	8153	2	N	-0-	-	-	-0-
01		22537 X	20310	-0-	-2227	-0-	-	140	1	20170 2	N	-0-	-	-0-
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 7H			RRCID -> 281095			COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561		
08		28830 X	26140	-0-	-2690	-0-	-	26140	2	N	-0-	-	-	-0-
09		26790 X	24250	-0-	-2540	-0-	-	24250	2	N	-0-	-	-	-0-
10		27125 X	23067	-0-	-4058	-0-	-	23067	2	N	-0-	-	-	-0-
11		25290 X	19678	-0-	-5612	-0-	-	19678	2	N	-0-	-	-	-0-
12		26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-	-	-0-	-0-	N	-0-	-	-	-0-
01		26133 X	21871	-0-	-4262	-0-	-	140	1	21731 2	N	-0-	-	-0-
-----														
WNH, JR. LAND CO. LTD.			WELL #: 3H			RRCID -> 281483			COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016		
08		36828 X	33532	-0-	-3296	-0-	-	33532	2	N	-0-	-	-	-0-
09		35370 X	32248	-0-	-3122	-0-	-	32248	2	N	-0-	-	-	-0-
10		36053 X	34130	-0-	-1923	-0-	-	34130	2	N	-0-	-	-	-0-
11		34170 X	31647	-0-	-2523	-0-	-	90	1	31557 2	N	-0-	-	-0-
12		34255 X	32640	-0-	-1615	-0-	-	124	1	32516 2	N	-0-	-	-0-
01		34131 X	32960	-0-	-1171	-0-	-	124	1	32836 2	N	-0-	-	-0-
-----														
WNH, JR. LAND CO. LTD.			WELL #: 4H			RRCID -> 281488			COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240		
08		25544 X	22366	-0-	-3178	-0-	-	22366	2	N	-0-	-	-	-0-
09		23940 X	21703	-0-	-2237	-0-	-	21703	2	N	-0-	-	-	-0-
10		23250 X	22382	-0-	-868	-0-	-	22382	2	N	-0-	-	-	-0-
11		22410 X	21302	-0-	-1108	-0-	-	91	1	21211 2	N	-0-	-	-0-
12		22537 X	21921	-0-	-616	-0-	-	124	1	21797 2	N	-0-	-	-0-
01		22413 X	21401	-0-	-1012	-0-	-	124	1	21277 2	N	-0-	-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																
HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 19000						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827	- 16228
08	30659	X	18063	-0-	-12596	-0-	877	1	17186	2	N	-0-
09	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	1631	1	33266	2	N	-0-
10	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	1560	1	28986	2	N	-0-
11	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	1438	1	29904	2	N	-0-
12	36053	X	28338	-0-	-7715	-0-	1488	1	26850	2	N	-0-
01	36053	X	29057	-0-	-6996	-0-	1654	1	27403	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17439
08	30969	X	28054	-0-	-2915	-0-	1308	1	26746	2	N	-0-
09	29370	X	26756	-0-	-2614	-0-	1175	1	25581	2	N	-0-
10	29574	X	25884	-0-	-3690	-0-	1353	1	24531	2	N	-0-
11	28530	X	24988	-0-	-3542	-0-	1174	1	23814	2	N	-0-
12	28830	X	26217	-0-	-2613	-0-	1259	1	24958	2	N	-0-
01	28055	X	25961	-0-	-2094	-0-	1556	1	24405	2	N	-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13545	- 19025
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460	- 17571
08	40114	X	-0-	-0-	-40114	-0-					N	-0-
09	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-					N	-0-
10	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-
11	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-					N	-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10284	- 18235
08	45787	X	40749	-0-	-5038	-0-	1914	1	38835	2	N	-0-
09	46140	X	41141	-0-	-4999	-0-	1900	1	39241	2	N	-0-
10	47678	X	40316	-0-	-7362	-0-	1992	1	38324	2	N	-0-
11	46140	X	39019	-0-	-7121	-0-	1897	1	37122	2	N	-0-
12	44702	X	34324	-0-	-10378	-0-	1649	1	32675	2	N	-0-
01	42501	X	37586	-0-	-4915	-0-	1718	1	35868	2	N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981
08	27311	X	23446	-0-	-3865	-0-	23446	2			N	-0-
09	24570	X	19942	-0-	-4628	-0-	19942	2			N	-0-
10	25296	X	23328	-0-	-1968	-0-	23328	2			N	-0-
11	24480	X	20367	-0-	-4113	-0-	20367	2			N	-0-
12	23436	X	20564	-0-	-2872	-0-	20564	2			N	-0-
01	23436	X	19248	-0-	-4188	-0-	140	1	19108	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H		RRCID -> 282292		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	28830	X	24994	-0-	-3836	-0-	24994	2		N	-0-			-0-
09	27690	X	24266	-0-	-3424	-0-	24266	2		N	-0-			-0-
10	27776	X	24290	-0-	-3486	-0-	24290	2		N	-0-			-0-
11	26550	X	22251	-0-	-4299	-0-	22251	2		N	-0-			-0-
12	25079	X	24235	-0-	-844	-0-	24235	2		N	-0-			-0-
01	25079	X	23579	-0-	-1500	-0-	140	1	23439	2	N	-0-		-0-
-----														
BFMT EAST		WELL #:		15H		RRCID -> 282910		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905				
08	46655	X	41008	-0-	-5647	-0-	41008	2		N	-0-			-0-
09	43830	X	37566	-0-	-6264	-0-	37566	2		N	-0-			-0-
10	42501	X	35827	-0-	-6674	-0-	35827	2		N	-0-			-0-
11	41130	X	25306	-0-	-15824	-0-	25306	2		N	-0-			-0-
12	41013	X	31809	-0-	-9204	-0-	5	1	31804	2	N	-0-		-0-
01	41013	X	40971	-0-	-42	-0-	140	1	40831	2	N	-0-		-0-
-----														
BFMT EAST		WELL #:		16H		RRCID -> 282914		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410				
08	27218	X	21956	-0-	-5262	-0-	21956	2		N	-0-			-0-
09	26340	X	19975	-0-	-6365	-0-	19975	2		N	-0-			-0-
10	27218	X	15024	-0-	-12194	-0-	15024	2		N	-0-			-0-
11	22890	X	8315	-0-	-14575	-0-	8315	2		N	-0-			-0-
12	21948	X	6290	-0-	-15658	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BFMT EAST		WELL #:		18H		RRCID -> 282915		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647				
08	28086	X	28034	-0-	-52	-0-	28034	2		N	-0-			-0-
09	27600	X	25049	-0-	-2551	-0-	25049	2		N	-0-			-0-
10	28520	X	24176	-0-	-4344	-0-	24176	2		N	-0-			-0-
11	27600	X	22542	-0-	-5058	-0-	22542	2		N	-0-			-0-
12	28024	X	25117	-0-	-2907	-0-	5	1	25112	2	N	-0-		-0-
01	28024	X	23925	-0-	-4099	-0-	140	1	23785	2	N	-0-		-0-
-----														
BFMT EAST		WELL #:		17H		RRCID -> 282925		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302				
08	26846	X	24638	-0-	-2208	-0-	24638	2		N	-0-			-0-
09	25320	X	20704	-0-	-4616	-0-	20704	2		N	-0-			-0-
10	26164	X	22795	-0-	-3369	-0-	22795	2		N	-0-			-0-
11	25320	X	19286	-0-	-6034	-0-	19286	2		N	-0-			-0-
12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	5	1	25058	2	N	-0-		-0-
01	24645	X	24045	-0-	-600	-0-	140	1	23905	2	N	-0-		-0-
-----														
BFMT EAST		WELL #:		C 32H		RRCID -> 283871		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688				
08	66681	X	61247	-0-	-5434	-0-	61247	2		N	-0-			-0-
09	63120	X	55878	-0-	-7242	-0-	55878	2		N	-0-			-0-
10	63240	X	55495	-0-	-7745	-0-	55495	2		N	-0-			-0-
11	59880	X	51664	-0-	-8216	-0-	51664	2		N	-0-			-0-
12	61256	X	54423	-0-	-6833	-0-	54423	2		N	-0-			-0-
01	61256	X	51133	-0-	-10123	-0-	48	1	51085	2	N	-0-		-0-
-----														
LM 1870		WELL #:		4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550				
08	16647	X	14778	-0-	-1869	-0-	1109	1	13669	2	Y	-0-		-0-
09	15780	X	12556	-0-	-3224	-0-	1019	1	11537	2	Y	-0-		-0-
10	12338	X	12276	-0-	-62	-0-	1713	1	10563	2	Y	-0-		-0-
11	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	2230	1	10677	2	Y	-0-		-0-
12	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	2243	1	13383	2	Y	-0-		-0-
*01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	2418	1	10879	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	11010 - 17975	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	32395 X	24705	-0-	-7690	-0-	24705	2		N	-0-		-0-
09	29310 X	23708	-0-	-5602	-0-	23708	2		N	-0-		-0-
10	29729 X	23114	-0-	-6615	-0-	23114	2		N	-0-		-0-
11	27660 X	17261	-0-	-10399	-0-	17261	2		N	-0-		-0-
12	24707 X	23060	-0-	-1647	-0-	23060	2		N	-0-		-0-
*01	26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2		N	-0-		-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10962 - 17838	
08	28675 X	26971	-0-	-1704	-0-	26971	2		N	-0-		-0-
09	27150 X	23126	-0-	-4024	-0-	23126	2		N	-0-		-0-
10	26877 X	23583	-0-	-3294	-0-	23583	2		N	-0-		-0-
11	26100 X	21379	-0-	-4721	-0-	21379	2		N	-0-		-0-
12	26970 X	23484	-0-	-3486	-0-	23484	2		N	-0-		-0-
01	26970 X	22644	-0-	-4326	-0-	22644	2		N	-0-		-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	11022 - 18152	
08	25606 X	2324	-0-	-23282	-0-	2324	2		N	-0-		-0-
09	30061 X	30061	-0-	-0-	-0-	30061	2		N	-0-		-0-
10	25606 X	24225	-0-	-1381	-0-	24225	2		N	-0-		-0-
11	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2		N	-0-		-0-
12	31062 X	20723	-0-	-10339	-0-	20723	2		N	-0-		-0-
01	31062 X	19682	-0-	-11380	-0-	19682	2		N	-0-		-0-
-----												
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12972 - 19359	
08	29450 X	25664	-0-	-3786	-0-	25664	2		N	-0-		-0-
09	27450 X	25172	-0-	-2278	-0-	25172	2		N	-0-		-0-
10	28117 X	25440	-0-	-2677	-0-	25440	2		N	-0-		-0-
11	25860 X	24638	-0-	-1222	-0-	91	1	24547	2	N	-0-	-0-
12	26505 X	24926	-0-	-1579	-0-	124	1	24802	2	N	-0-	-0-
01	26009 X	24725	-0-	-1284	-0-	124	1	24601	2	N	-0-	-0-
-----												
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13140 - 19208	
08	37355 X	32463	-0-	-4892	-0-	32463	2		N	-0-		-0-
09	34770 X	31674	-0-	-3096	-0-	31674	2		N	-0-		-0-
10	35929 X	32370	-0-	-3559	-0-	32370	2		N	-0-		-0-
11	32940 X	28279	-0-	-4661	-0-	91	1	28188	2	N	-0-	-0-
12	33697 X	30446	-0-	-3251	-0-	124	1	30322	2	N	-0-	-0-
01	32736 X	24075	-0-	-8661	-0-	116	1	23959	2	N	-0-	-0-
-----												
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 11H		RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10878 - 18609	
08	31930 X	28603	-0-	-3327	-0-	28603	2		N	-0-		-0-
09	30000 X	25778	-0-	-4222	-0-	25778	2		N	-0-		-0-
10	30101 X	24488	-0-	-5613	-0-	24488	2		N	-0-		-0-
11	28170 X	23094	-0-	-5076	-0-	23094	2		N	-0-		-0-
12	28613 X	18147	-0-	-10466	-0-	18147	2		N	-0-		-0-
01	28613 X	27947	-0-	-666	-0-	27947	2		N	-0-		-0-
-----												
LM 1870		WELL #: 3H		RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	13007 - 18462	
08	21080 X	15492	-0-	-5588	-0-	1163	1	14329	2	Y	-0-	-0-
09	20130 X	14895	-0-	-5235	-0-	1208	1	13687	2	Y	-0-	-0-
10	19685 X	3440	-0-	-16245	-0-	480	1	2960	2	Y	-0-	-0-
11	19050 X	164	-0-	-18886	-0-	27	1	137	2	Y	-0-	-0-
12	16089 X	1110	-0-	-14979	-0-	179	1	931	2	Y	-0-	-0-
01	15500 X	1543	-0-	-13957	-0-	373	1	1170	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: B 22H		RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10855	- 18379
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
08		32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	32945 2	N	-0-	-0-	
09		30540 X	30410	-0-	-130	-0-	30410 2	N	-0-	-0-	
10		31558 X	30094	-0-	-1464	-0-	30094 2	N	-0-	-0-	
11		30540 X	27213	-0-	-3327	-0-	27213 2	N	-0-	-0-	
12		31558 X	29655	-0-	-1903	-0-	29655 2	N	-0-	-0-	
01		31558 X	28775	-0-	-2783	-0-	28775 2	N	-0-	-0-	
-----											
BFMT EAST		WELL #: B 23H		RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10914	- 18590
08		31775 X	28134	-0-	-3641	-0-	28134 2	N	-0-	-0-	
09		29820 X	24245	-0-	-5575	-0-	24245 2	N	-0-	-0-	
10		29543 X	24385	-0-	-5158	-0-	24385 2	N	-0-	-0-	
11		27750 X	21518	-0-	-6232	-0-	21518 2	N	-0-	-0-	
12		28148 X	25459	-0-	-2689	-0-	25459 2	N	-0-	-0-	
01		28148 X	23796	-0-	-4352	-0-	23796 2	N	-0-	-0-	
-----											
G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13207	- 18822
08		73253 X	56400	-0-	-16853	-0-	1728 1	54672 2	N	-0-	
09		64590 X	53050	-0-	-11540	-0-	1710 1	51340 2	N	-0-	
10		62744 X	50688	-0-	-12056	-0-	1937 1	48751 2	N	-0-	
11		58980 X	47656	-0-	-11324	-0-	1659 1	45997 2	N	-0-	
12		58280 X	48508	-0-	-9772	-0-	1579 1	46929 2	N	-0-	
01		56389 X	47190	-0-	-9199	-0-	1523 1	45667 2	N	-0-	
-----											
G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571	- 20647
08		93217 X	70610	-0-	-22607	-0-	53 1	70557 2	N	-0-	
09		87075 X	87075	-0-	-0-	-0-	87075 2	N	-0-	-0-	
10		88276 X	88276	-0-	-0-	-0-	1371 1	86905 2	N	-0-	
11		75880 X	75880	-0-	-0-	-0-	3027 1	72853 2	N	-0-	
12		89993 X	76868	-0-	-13125	-0-	3582 1	73286 2	N	-0-	
01		89993 X	73186	-0-	-16807	-0-	3827 1	69359 2	N	-0-	
-----											
BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11503	- 19537
08		99572 X	81911	-0-	-17661	-0-	77 1	81834 2	N	-0-	
09		92790 X	10326	-0-	-82464	-0-	8 1	10318 2	N	-0-	
10		90179 X	46107	-0-	-44072	-0-	30 1	46077 2	N	-0-	
11		87270 X	47781	-0-	-39489	-0-	42 1	47739 2	N	-0-	
12		85095 X	48273	-0-	-36822	-0-	36 1	48237 2	N	-0-	
01		81902 X	47523	-0-	-34379	-0-	34 1	47489 2	N	-0-	
-----											
BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11337	- 19375
08		81220 X	63932	-0-	-17288	-0-	60 1	63872 2	N	-0-	
09		74040 X	8093	-0-	-65947	-0-	6 1	8087 2	N	-0-	
10		73997 X	49271	-0-	-24726	-0-	32 1	49239 2	N	-0-	
11		68460 X	48845	-0-	-19615	-0-	42 1	48803 2	N	-0-	
12		66898 X	49892	-0-	-17006	-0-	37 1	49855 2	N	-0-	
01		63922 X	48961	-0-	-14961	-0-	35 1	48926 2	N	-0-	
-----											
BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11545	- 19609
08		81561 X	66385	-0-	-15176	-0-	62 1	66323 2	N	-0-	
09		75570 X	24789	-0-	-50781	-0-	4940 1	19849 2	N	-0-	
10		75888 X	66310	-0-	-9578	-0-	44 1	66266 2	N	-0-	
11		70350 X	57142	-0-	-13208	-0-	50 1	57092 2	N	-0-	
12		69037 X	57635	-0-	-11402	-0-	43 1	57592 2	N	-0-	
01		66371 X	56590	-0-	-9781	-0-	40 1	56550 2	N	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID ->	288979	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10639 - 18832	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	90365 X	49828	-0-	-40537	-0-	49	1	49779	2	N	-0-	-0-
09	82830 X	78076	-0-	-4754	-0-	78076	2			N	-0-	-0-
10	83018 X	67686	-0-	-15332	-0-	67686	2			N	-0-	-0-
11	80340 X	64687	-0-	-15653	-0-	64687	2			N	-0-	-0-
12	80693 X	64472	-0-	-16221	-0-	64472	2			N	-0-	-0-
01	80693 X	64722	-0-	-15971	-0-	64722	2			N	-0-	-0-
-----												
BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10696 - 19079	
08	87110 X	-0-	-0-	-87110	-0-					N	-0-	-0-
09	80340 X	-0-	-0-	-80340	-0-					N	-0-	-0-
10	81716 X	71070	-0-	-10646	-0-	71070	2			N	-0-	-0-
11	79080 X	73718	-0-	-5362	-0-	73718	2			N	-0-	-0-
12	71508 X	71508	-0-	-0-	-0-	71508	2			N	-0-	-0-
01	71083 X	69055	-0-	-2028	-0-	69055	2			N	-0-	-0-
-----												
BFMT WEST		WELL #: 502H		RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	10590 - 18577	
08	86924 X	-0-	-0-	-86924	-0-					N	-0-	-0-
09	80070 X	47778	-0-	-32292	-0-	47778	2			N	-0-	-0-
10	81059 X	81059	-0-	-0-	-0-	81059	2			N	-0-	-0-
11	76800 X	68358	-0-	-8442	-0-	68358	2			N	-0-	-0-
12	65955 X	65955	-0-	-0-	-0-	65955	2			N	-0-	-0-
01	81065 X	64260	-0-	-16805	-0-	64260	2			N	-0-	-0-
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID ->	289876	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12377	PERF.	12302 - 20231	
08	106485 X	83161	-0-	-23324	-0-	91	1	83070	2	N	-0-	-0-
09	98640 X	79195	-0-	-19445	-0-	3	1	79192	2	N	-0-	-0-
10	94116 X	75764	-0-	-18352	-0-	75764	2			N	-0-	-0-
11	88620 X	73118	-0-	-15502	-0-	73118	2			N	-0-	-0-
12	86924 X	73236	-0-	-13688	-0-	73236	2			N	-0-	-0-
01	83173 X	66351	-0-	-16822	-0-	66351	2			N	-0-	-0-
-----												
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 104H		RRCID ->	289886	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11367 - 19341	
08	87513 X	68770	-0-	-18743	-0-	64	1	68706	2	N	-0-	-0-
09	81000 X	23548	-0-	-57452	-0-	5780	1	17768	2	N	-0-	-0-
10	81034 X	73971	-0-	-7063	-0-	48	1	73923	2	N	-0-	-0-
11	72900 X	62969	-0-	-9931	-0-	54	1	62915	2	N	-0-	-0-
12	72664 X	48286	-0-	-24378	-0-	36	1	48250	2	N	-0-	-0-
01	73966 X	58515	-0-	-15451	-0-	41	1	58474	2	N	-0-	-0-
-----												
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 100H		RRCID ->	289890	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	12840 - 20390	
08	89590 X	70967	-0-	-18623	-0-	150	1	70817	2	N	-0-	-0-
09	82440 X	68406	-0-	-14034	-0-	121	1	68285	2	N	-0-	-0-
10	81716 X	64933	-0-	-16783	-0-	79	1	64854	2	N	-0-	-0-
11	76080 X	37078	-0-	-39002	-0-	37078	2			N	-0-	-0-
12	74400 X	29294	-0-	-45106	-0-	29294	2			N	-0-	-0-
01	70959 X	50879	-0-	-20080	-0-	50879	2			N	-0-	-0-
-----												
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 101H		RRCID ->	289891	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	12677 - 20328	
08	113429 X	88930	-0-	-24499	-0-	188	1	88742	2	N	-0-	-0-
09	104250 X	85433	-0-	-18817	-0-	150	1	85283	2	N	-0-	-0-
10	102765 X	81628	-0-	-21137	-0-	99	1	81529	2	N	-0-	-0-
11	95400 X	45105	-0-	-50295	-0-	45105	2			N	-0-	-0-
12	93124 X	37552	-0-	-55572	-0-	37552	2			N	-0-	-0-
01	88939 X	56770	-0-	-32169	-0-	56770	2			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385							
VESTER A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 265593	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 9226	PERF. 9600	- 14430		
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
08		1144 N	1144	-0-	-0-	75 1	898 2	Y	146	148 1	17
						10 4	161 9				
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		17
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		17
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
-----											
VESTER B UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 265595	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9660	- 14183		
08		1188 N	1188	-0-	-0-	74 1	876 2	Y	208	208 1	27
						9 4	229 9				
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		Y	NO RPT		27
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT		27
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		Y	NO RPT		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
-----											
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
MATRIX LAND CO				WELL #: 11H	RRCID -> 255147	COMPL. DATE 07/17/2010	TOTAL DEPTH 11622	PERF.17019	- 17295		
08		11910 X	11910	-0-	-0-	272 1	11638 2	N	-0-		7
09		11980 X	11980	-0-	-0-	198 1	11782 2	N	-0-		7
10		11680 X	11680	-0-	-0-	188 1	11491 2	N	1		8
						1 9					
11		10757 X	10757	-0-	-0-	188 1	10567 2	N	2	2 1	8
						2 9					
12		10752 X	10752	-0-	-0-	202 1	10549 2	N	1	1 1	8
						1 9					
01		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-		N	NO RPT		8
-----											
SANTA CRUZ				WELL #: 1	RRCID -> 259354	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 10924	PERF.12893	- 15354		
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 6	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021											
-----											
SPRINGER RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 260474	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 11326	PERF.11720	- 15584		
08		5425 X	5141	-0-	-284	-0-	337 1	4804 2	N	-0-	-0-
09		5250 X	4800	-0-	-450	-0-	306 1	4494 2	N	-0-	-0-
10		5332 X	4967	-0-	-365	-0-	327 1	4640 2	N	-0-	-0-
11		5160 X	4663	-0-	-497	-0-	319 1	4344 2	N	-0-	-0-
12		5332 X	4645	-0-	-687	-0-	324 1	4321 2	N	-0-	-0-
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SANTA CRUZ				WELL #: 2	RRCID -> 262463	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11446	- 15642		
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3/30/2021											

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
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	M	PROD	BALANCE
-----												
08		9486 X	7612	-0-	-1874	-0-	233 1	7379 2	N	-0-	1 1	-0-
09		8400 X	7078	-0-	-1322	-0-	231 1	6847 2	N	-0-		-0-
10		8246 X	7124	-0-	-1122	-0-	43 1	7081 2	N	-0-		-0-
11		7890 X	6708	-0-	-1182	-0-	6708 2		N	-0-		-0-
12		7781 X	6413	-0-	-1368	-0-	6413 2		N	-0-		-0-
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
08		4898 X	24	-0-	-4874	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
09		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-		-0-
10		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-		-0-
11		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-		-0-
12		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
08		22909 X	17743	-0-	-5166	-0-	439 1	17304 2	N	-0-		-0-
09		22110 X	12141	-0-	-9969	-0-	288 1	11853 2	N	-0-		-0-
10		22847 X	11591	-0-	-11256	-0-	249 1	11342 2	N	-0-		-0-
11		20580 X	10241	-0-	-10339	-0-	219 1	10022 2	N	-0-		-0-
12		17732 X	9907	-0-	-7825	-0-	220 1	9687 2	N	-0-		-0-
01		17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
08		15035 X	13566	-0-	-1469	-0-	880 1	12686 2	N	-0-		-0-
09		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	927 1	13708 2	N	-0-		-0-
10		14632 X	14383	-0-	-249	-0-	947 1	13436 2	N	-0-		-0-
11		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	936 1	12758 2	N	-0-		-0-
12		15128 X	13045	-0-	-2083	-0-	907 1	12138 2	N	-0-		-0-
01		15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
08		8835 X	8634	-0-	-201	-0-	567 1	8067 2	N	-0-		-0-
09		8550 X	7910	-0-	-640	-0-	519 1	7391 2	N	-0-		-0-
10		8866 X	7809	-0-	-1057	-0-	514 1	7295 2	N	-0-		-0-
11		8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			N	-0-		-0-
12		8866 X	8023	-0-	-843	-0-	571 1	7452 2	N	-0-		-0-
01		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393												
08		21576 X	20387	-0-	-1189	-0-	657 1	19730 2	Y	-0-		-0-
09		20250 X	19356	-0-	-894	-0-	570 1	18786 2	Y	-0-		-0-
10		20987 X	19149	-0-	-1838	-0-	550 1	18599 2	Y	-0-		-0-
11		20310 X	17136	-0-	-3174	-0-	676 1	16460 2	Y	-0-		-0-
12		20987 X	16796	-0-	-4191	-0-	560 1	16236 2	Y	-0-		-0-
01		20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
08		22630 X	21159	-0-	-1471	-0-	681 1	20478 2	Y	-0-		-0-
09		21060 X	20374	-0-	-686	-0-	600 1	19774 2	Y	-0-		-0-
10		21762 X	20760	-0-	-1002	-0-	596 1	20164 2	Y	-0-		-0-
11		21060 X	20429	-0-	-631	-0-	809 1	19620 2	Y	-0-		-0-
12		21762 X	21756	-0-	-6	-0-	726 1	21030 2	Y	-0-		-0-
01		21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		21173 X	20064	-0-	-1109	-0-	1315 1	18749 2	N	-0-		-0-
09		20490 X	18429	-0-	-2061	-0-	1248 1	17181 2	N	-0-		-0-
10		20894 X	18951	-0-	-1943	-0-	1246 1	17705 2	N	-0-		-0-
11		19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-			N	-0-		-0-
12		20150 X	18379	-0-	-1771	-0-	1298 1	17081 2	N	-0-		-0-
01		20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
08		16306 X	12968	-0-	-3338	-0-	404 1	12564 2	Y	-0-		-0-
09		15210 X	14589	-0-	-621	-0-	430 1	14159 2	Y	-0-		-0-
10		15190 X	14794	-0-	-396	-0-	425 1	14369 2	Y	-0-		-0-
11		14700 X	14317	-0-	-383	-0-	568 1	13749 2	Y	-0-		-0-
12		15066 X	14240	-0-	-826	-0-	475 1	13765 2	Y	-0-		-0-
01		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030												
08		9951 X	7095	-0-	-2856	-0-	246 1	6849 2	Y	-0-		16
09		9060 X	7512	-0-	-1548	-0-	268 1	7244 2	Y	-0-		16
10		9362 X	7533	-0-	-1829	-0-	306 1	7227 2	Y	-0-	1 1	15
11		8580 X	6860	-0-	-1720	-0-	286 1	6574 2	Y	-0-		15
12		7750 X	5625	-0-	-2125	-0-	240 1	5385 2	Y	-0-		15
01		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT		15
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
08		23374 X	11641	-0-	-11733	-0-	368 1	11273 2	Y	-0-		-0-
09		20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-			Y	-0-		-0-
10		25327 X	3916	-0-	-21411	-0-	109 1	3807 2	Y	-0-		-0-
11		27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	1043 1	25993 2	Y	-0-		-0-
12		25327 X	21946	-0-	-3381	-0-	733 1	21213 2	Y	-0-		-0-
01		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
08		10881 X	9556	-0-	-1325	-0-	293 1	9263 2	N	-0-	50 1	3
09		9630 X	8756	-0-	-874	-0-	266 1	8490 2	N	-0-		3
10		9796 X	9393	-0-	-403	-0-	55 1	9338 2	N	-0-		3
11		9480 X	8808	-0-	-672	-0-	8808 2		N	-0-		3
12		9641 X	8504	-0-	-1137	-0-	8504 2		N	-0-		3
01		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT		3
-----												
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
08		17174 X	10754	-0-	-6420	-0-	330 1	10424 2	N	-0-	71 1	2
09		14610 X	9941	-0-	-4669	-0-	294 1	9647 2	N	-0-		2
10		13981 X	9346	-0-	-4635	-0-	59 1	9287 2	N	-0-		2
11		13290 X	9455	-0-	-3835	-0-	9455 2		N	-0-		2
12		16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	16498 2		N	-0-		2
01		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			N	NO RPT		2
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
08		27342 X	15073	-0-	-12269	-0-	495 1	14578 2	Y	-0-		-0-
09		24630 X	2988	-0-	-21642	-0-	85 1	2903 2	Y	-0-		-0-
10		31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	893 1	30224 2	Y	-0-		-0-
11		24300 X	12298	-0-	-12002	-0-	417 1	11881 2	Y	-0-		-0-
12		25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-			Y	-0-		-0-
01		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-			Y	NO RPT		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	20367 X	16159	-0-	-4208	-0-	521	1	15638	2	Y	-0-				-0-
09	17580 X	14577	-0-	-3003	-0-	429	1	14148	2	Y	-0-				-0-
10	16988 X	15415	-0-	-1573	-0-	443	1	14972	2	Y	-0-				-0-
11	16440 X	15887	-0-	-553	-0-	630	1	15257	2	Y	-0-				-0-
12	16895 X	16809	-0-	-86	-0-	560	1	16249	2	Y	-0-				-0-
01	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300															
08	6882 X	6677	-0-	-205	-0-	191	1	6486	2	Y	-0-				-0-
09	6660 X	6492	-0-	-168	-0-	201	1	6291	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	6729	-0-	6729	6729	212	1	6517	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	6218	-0-	6218	12947	207	1	6011	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	5851	-0-	5851	18798	198	1	5653	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18798					Y	NO RPT				-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583															
08	23064 X	17764	-0-	-5300	-0-	505	1	17259	2	Y	-0-				-0-
09	22320 X	18903	-0-	-3417	-0-	580	1	18323	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	20302	-0-	20302	20302	639	1	19663	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	15284	-0-	15284	35586	505	1	14779	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	14259	-0-	14259	49845	478	1	13781	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49845					Y	NO RPT				-0-
-----															
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685															
08	104222 X	92788	-0-	-11434	-0-	3237	1	89551	2	N	-0-				-0-
09	100860 X	87917	-0-	-12943	-0-	3134	1	84783	2	N	-0-				-0-
10	108903 X	89977	-0-	-18926	-0-	3650	1	86327	2	N	-0-				-0-
11	105390 X	92951	-0-	-12439	-0-	3871	1	89080	2	N	-0-				-0-
12	96379 X	95637	-0-	-742	-0-	4072	1	91565	2	N	-0-				-0-
01	92783 X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781															
08	73253 X	47110	-0-	-26143	-0-	1642	1	45468	2	N	-0-				-0-
09	65460 X	43393	-0-	-22067	-0-	1546	1	41847	2	N	-0-				-0-
10	51057 X	32298	-0-	-18759	-0-	1297	1	31001	2	N	-0-				-0-
11	49410 X	14689	-0-	-34721	-0-	612	1	14077	2	N	-0-				-0-
12	51057 X	12320	-0-	-38737	-0-	530	1	11790	2	N	-0-				-0-
01	47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976															
08	143468 X	117605	-0-	-25863	-0-	4100	1	113468	2	N	34	1	1		42
09	131160 X	111531	-0-	-19629	-0-	3974	1	107513	2	N	40				82
10	131564 X	110521	-0-	-21043	-0-	4479	1	105980	2	N	56	63	1		75
11	119670 X	-0-	-0-	-119670	-0-	37				N					75
12	123659 X	-0-	-0-	-123659	-0-	44				N					75
01	117614 X	NO RPT	-0-	-117614	-0-	62	9			N	NO RPT				75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019														TOTAL DEPTH 10390	PERF.10916 - 19101
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	136028 X	107574	-0-	-28454	-0-	3752	1	103788	2	N	31	1	1		43
09	122790 X	102240	-0-	-20550	-0-	3644	1	98582	2	N	13				56
10	121334 X	101802	-0-	-19532	-0-	4127	1	97634	2	N	37	54	1		39
11	108060 X	-0-	-0-	-108060	-0-					N	-0-				39
12	111662 X	-0-	-0-	-111662	-0-					N	-0-				39
01	107570 X	NO RPT	-0-	-107570	-0-					N	NO RPT				39
-----															
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019														TOTAL DEPTH 11083	PERF.11024 - 20839
08	162161 X	146640	-0-	-15521	-0-	1745	1	144895	2	N	-0-				-0-
09	156930 X	138271	-0-	-18659	-0-	1920	1	136351	2	N	-0-				-0-
10	162161 X	133471	-0-	-28690	-0-	3705	1	129766	2	N	-0-				-0-
11	153720 X	-0-	-0-	-153720	-0-					N	-0-				-0-
12	153016 X	-0-	-0-	-153016	-0-					N	-0-				-0-
01	146630 X	NO RPT	-0-	-146630	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019														TOTAL DEPTH 10969	PERF.10867 - 20081
08	77500 X	61486	-0-	-16014	-0-	732	1	60754	2	N	-0-				-0-
09	75000 X	56788	-0-	-18212	-0-	789	1	55999	2	N	-0-				-0-
10	72044 X	54732	-0-	-17312	-0-	1519	1	53213	2	N	-0-				-0-
11	67440 X	-0-	-0-	-67440	-0-					N	-0-				-0-
12	65100 X	-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-				-0-
01	61473 X	NO RPT	-0-	-61473	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020														TOTAL DEPTH 11004	PERF.11006 - 21368
08	374945 X	241971	-0-	-132974	-0-	241971	2			N	-0-				-0-
09	325050 X	228590	-0-	-96460	-0-	228590	2			N	-0-				-0-
10	296701 X	215027	-0-	-81674	-0-	215027	2			N	-0-				-0-
11	287130 X	191034	-0-	-96096	-0-	191034	2			N	-0-				-0-
12	261609 X	188521	-0-	-73088	-0-	188521	2			N	-0-				-0-
01	241986 X	NO RPT	-0-	-241986	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020														TOTAL DEPTH 10839	PERF.13902 - 18956
08	91687 X	91687	-0-	-0-	-0-	3210	1	88477	2	N	-0-				-0-
09	80618 X	80618	-0-	-0-	-0-	3111	1	77507	2	N	-0-				-0-
10	76666 X	76666	-0-	-0-	-0-	3187	1	73479	2	N	-0-				-0-
11	55200 X	-0-	-0-	-55200	-0-					N	-0-				-0-
12	57040 X	-0-	-0-	-57040	-0-					N	-0-				-0-
01	57040 X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020														TOTAL DEPTH 10802	PERF.10936 - 18877
08	203577 X	130590	-0-	-72987	-0-	4540	1	126050	2	N	-0-				-0-
09	166320 X	114585	-0-	-51735	-0-	4389	1	110196	2	N	-0-				-0-
10	147498 X	108592	-0-	-38906	-0-	4480	1	104112	2	N	-0-				-0-
11	133800 X	-0-	-0-	-133800	-0-					N	-0-				-0-
12	130758 X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-				-0-
01	130603 X	NO RPT	-0-	-130603	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850				COMPL. DATE 09/30/2021	TOTAL DEPTH 11769	PERF.12351	- 22370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	75600 X	-0-	-0-	-75600	-0-			N	-0-			-0-
01	468720 X	NO RPT	-0-	-468720	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755				COMPL. DATE 07/25/2015	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 9898	- 14620					
08	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312 2		N	-0-			-0-
09	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	18206 2		N	-0-			-0-
10	19957 X	19957	-0-	-0-	-0-	19957 2		N	-0-			-0-
11	19230 X	17940	-0-	-1290	-0-	17940 2		N	-0-			-0-
12	19871 X	17850	-0-	-2021	-0-	17850 2		N	-0-			-0-
*01	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	714 1	39625 2	N	-0-			-0-
-----												
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076				COMPL. DATE 07/12/2015	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 9679	- 16689					
08	12183 X	11393	-0-	-790	-0-	11393 2		N	-0-			-0-
09	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672 2		N	-0-			-0-
10	24459 X	12311	-0-	-12148	-0-	12311 2		N	-0-			-0-
11	23670 X	10086	-0-	-13584	-0-	10086 2		N	-0-			-0-
12	24459 X	10266	-0-	-14193	-0-	10266 2		N	-0-			-0-
*01	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	432 1	24115 2	N	-0-			-0-
-----												
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902				COMPL. DATE 07/12/2015	TOTAL DEPTH 9342	PERF. 9361	- 17241					
08	22537 X	19965	-0-	-2572	-0-	19965 2		N	-0-			-0-
09	23010 X	22210	-0-	-800	-0-	22210 2		N	-0-			-0-
10	23777 X	22278	-0-	-1499	-0-	22278 2		N	-0-			-0-
11	23010 X	20782	-0-	-2228	-0-	20782 2		N	-0-			-0-
12	22940 X	18863	-0-	-4077	-0-	18863 2		N	-0-			-0-
*01	34383 X	34383	-0-	-0-	-0-	606 1	33777 2	N	-0-			-0-
-----												
GULFTEX ENERGY, LLC 338751												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833				COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9342	- 14171					
08	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	5663 3	893 4	N	82	9 1		130
09	2820 X	1934	-0-	-886	-0-	848 3	55 9	N	50	8 1		172
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4928 3	75 9	N	68	173 1	2 8	65
11	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	7897 3	120 9	N	109	34 1		140
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4506 3	70 9	N	64	4 1		200
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			200
-----												
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449				COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9963	- 16187					
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	1951 3	908 4	Y	4	23 1		18
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	291 1	643 3	Y	32	8 1		42
10	2418 N	1482	-0-	-936	-0-	1361 3	18 9	Y	16	31 1	1 8	26
11	3000 N	3544	-0-	544	544	3316 3	87 9	Y	79	26 1		79
12	1368 N	824	-0-	-544	-0-	792 3	32 9	Y	29	22 1		86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751  
 SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	3	47	9	Y	43	1	8			97
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					97
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	8			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517  
 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	34	1	802	3	N	-0-					-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	N	-0-					-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	35	1	1042	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

08	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	413	1	4487	3	N	-0-					-0-
09	4260 X	4142	-0-	-118	-0-	354	1	3788	3	N	-0-					-0-
10	4402 X	2643	-0-	-1759	-0-	227	1	2416	3	N	-0-					-0-
11	4260 X	3190	-0-	-1070	-0-	275	1	2915	3	N	-0-					-0-
12	4402 X	2987	-0-	-1415	-0-	260	1	2727	3	N	-0-					-0-
01	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	374	1	3937	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	N	-0-					-0-
10	1829 N	876	-0-	-953	-0-	32	1	844	3	N	-0-					-0-
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	68	1	1995	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	40	1	1274	3	N	-0-					-0-
*01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

08	1736 N	717	-0-	-1019	-0-	44	1	673	3	N	-0-					-0-
09	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	66	1	965	3	N	-0-					-0-
10	2697 N	1169	-0-	-1528	-0-	74	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	472	-0-	-582	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	249	-0-	-929	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	3	N	-0-					-0-
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2113	3	N	-0-					-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	81	1	2164	3	N	-0-					-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2218	3	N	-0-					-0-
12	2263 N	1692	-0-	-571	-0-	51	1	1641	3	N	-0-					-0-
*01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	74	1	2221	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		7161 X	6776	-0-	-385	-0-	227	1	6549	3	N	-0-
09		6690 X	5926	-0-	-764	-0-	205	1	5721	3	N	-0-
10		6913 X	6294	-0-	-619	-0-	206	1	6088	3	N	-0-
11		6570 X	5987	-0-	-583	-0-	188	1	5799	3	N	-0-
12		6789 X	6157	-0-	-632	-0-	189	1	5968	3	N	-0-
01		6789 X	6337	-0-	-452	-0-	194	1	6143	3	N	-0-
-----												
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902												
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	161	1	2026	3	N	-0-
09		1740 N	1308	-0-	-432	-0-	104	1	1204	3	N	-0-
10		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	126	1	1525	3	N	-0-
11		2130 N	721	-0-	-1409	-0-	61	1	660	3	N	-0-
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	116	1	1411	3	N	-0-
*01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	162	1	2034	3	N	-0-
-----												
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482												
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2550	3	N	-0-
09		2010 X	418	-0-	-1592	-0-	28	1	390	3	N	-0-
10		2077 X	1083	-0-	-994	-0-	73	1	1010	3	N	-0-
11		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	205	1	2991	3	N	-0-
12		2728 X	343	-0-	-2385	-0-	22	1	321	3	N	-0-
01		2728 X	502	-0-	-2226	-0-	35	1	467	3	N	-0-
-----												
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952												
08		2046 X	1667	-0-	-379	-0-	56	1	1611	3	N	-0-
09		1860 X	1760	-0-	-100	-0-	61	1	1699	3	N	-0-
10		1891 X	1546	-0-	-345	-0-	51	1	1495	3	N	-0-
11		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	60	1	1862	3	N	-0-
12		1860 X	1685	-0-	-175	-0-	52	1	1633	3	N	-0-
*01		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	57	1	1808	3	N	-0-
-----												
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
08		6479 X	5509	-0-	-970	-0-	184	1	5325	3	N	-0-
09		6270 X	4775	-0-	-1495	-0-	165	1	4610	3	N	-0-
10		6727 X	4738	-0-	-1989	-0-	155	1	4583	3	N	-0-
11		6510 X	3171	-0-	-3339	-0-	99	1	3072	3	N	-0-
12		6727 X	4864	-0-	-1863	-0-	149	1	4715	3	N	-0-
01		5518 X	4357	-0-	-1161	-0-	133	1	4224	3	N	-0-
-----												
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772												
08		6634 X	5730	-0-	-904	-0-	235	1	5495	3	N	-0-
09		5880 X	5469	-0-	-411	-0-	219	1	5250	3	N	-0-
10		5952 X	5431	-0-	-521	-0-	194	1	5237	3	N	-0-
11		5760 X	5153	-0-	-607	-0-	157	1	4996	3	N	-0-
12		5797 X	5460	-0-	-337	-0-	157	1	5303	3	N	-0-
01		5735 X	5348	-0-	-387	-0-	167	1	5181	3	N	-0-
-----												
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180												
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	478	1	5750	3	N	-0-
09		6240 X	4938	-0-	-1302	-0-	373	1	4565	3	N	-0-
10		6448 X	4524	-0-	-1924	-0-	311	1	4213	3	N	-0-
11		6240 X	4729	-0-	-1511	-0-	331	1	4398	3	N	-0-
12		6231 X	3706	-0-	-2525	-0-	263	1	3443	3	N	-0-
01		6231 X	4511	-0-	-1720	-0-	312	1	4199	3	N	-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
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
-----													
08		3131 X	2780	-0-	-351	-0-	119 1	2661 3	N	-0-			-0-
09		3300 X	1946	-0-	-1354	-0-	79 1	1867 3	N	-0-			-0-
10		3410 X	2643	-0-	-767	-0-	96 1	2547 3	N	-0-			-0-
11		3300 X	1869	-0-	-1431	-0-	61 1	1808 3	N	-0-			-0-
12		3100 X	2181	-0-	-919	-0-	66 1	2115 3	N	-0-			-0-
*01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	111 1	3351 3	N	-0-			-0-
-----													
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
08		2201 X	1912	-0-	-289	-0-	147 1	1765 3	N	-0-			-0-
09		3120 X	2394	-0-	-726	-0-	181 1	2213 3	N	-0-			-0-
10		3224 X	2123	-0-	-1101	-0-	146 1	1977 3	N	-0-			-0-
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	258 1	3432 3	N	-0-			-0-
12		2480 X	2041	-0-	-439	-0-	145 1	1896 3	N	-0-			-0-
*01		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	204 1	2746 3	N	-0-			-0-
-----													
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872													
08		1488 X	693	-0-	-795	-0-	72 1	621 3	N	-0-			-0-
09		1440 X	597	-0-	-843	-0-	61 1	536 3	N	-0-			-0-
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	392 1	3953 3	N	-0-			-0-
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	313 1	3056 3	N	-0-			-0-
12		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	228 1	2403 3	N	-0-			-0-
01		4340 X	2387	-0-	-1953	-0-	219 1	2168 3	N	-0-			-0-
-----													
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147													
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	79 1	955 3	N	-0-			-0-
09		960 N	935	-0-	-25	-0-	71 1	864 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	999	-0-	-148	-0-	69 1	930 3	N	-0-			-0-
11		990 N	909	-0-	-81	-0-	64 1	845 3	N	-0-			-0-
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	71 1	925 3	N	-0-			-0-
*01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89 1	1201 3	N	-0-			-0-
-----													
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672													
08		7471 X	3984	-0-	-3487	-0-	306 1	3678 3	N	-0-			-0-
09		8730 X	7442	-0-	-1288	-0-	563 1	6879 3	N	-0-			-0-
10		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	908 1	12286 3	N	-0-			-0-
11		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	630 1	8379 3	N	-0-			-0-
12		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	704 1	9214 3	N	-0-			-0-
01		12431 X	9306	-0-	-3125	-0-	643 1	8663 3	N	-0-			-0-
-----													
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841													
08		3193 X	2878	-0-	-315	-0-	221 1	2657 3	N	-0-			-0-
09		3090 X	2926	-0-	-164	-0-	221 1	2705 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	2912	-0-	-281	-0-	200 1	2712 3	N	-0-			-0-
11		3060 X	2590	-0-	-470	-0-	181 1	2409 3	N	-0-			-0-
12		3162 X	2716	-0-	-446	-0-	193 1	2523 3	N	-0-			-0-
01		3038 X	2809	-0-	-229	-0-	194 1	2615 3	N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950													
08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	134 1	2286 3	N	-0-			-0-
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	118 1	1959 3	N	-0-			-0-
10		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	101 1	1702 3	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	866 1	15794 3	N	-0-			-0-
*01		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	619 1	11192 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517  
 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1497	-0-	-394	-0-	-0-	93	1	1404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1891 N	1385	-0-	-506	-0-	-0-	87	1	1298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

08	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	-0-	359	1	3114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3750 X	3222	-0-	-528	-0-	-0-	330	1	2892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	3399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	3093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	3203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	-0-	315	1	3122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

08	7316 X	7175	-0-	-141	-0-	-0-	605	1	6570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7080 X	6994	-0-	-86	-0-	-0-	598	1	6396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7316 X	6946	-0-	-370	-0-	-0-	597	1	6349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7080 X	6603	-0-	-477	-0-	-0-	569	1	6034	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7223 X	6446	-0-	-777	-0-	-0-	562	1	5884	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7223 X	6013	-0-	-1210	-0-	-0-	521	1	5492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

08	4898 X	3659	-0-	-1239	-0-	-0-	379	1	3280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4740 X	4457	-0-	-283	-0-	-0-	457	1	4000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	-0-	384	1	3873	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4530 X	4266	-0-	-264	-0-	-0-	396	1	3870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	4597	-0-	-22	-0-	-0-	398	1	4199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	3860	-0-	-759	-0-	-0-	354	1	3506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	-0-	69	1	932	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	934	-0-	-146	-0-	-0-	65	1	869	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	-0-	71	1	934	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

08	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	-0-	148	1	1864	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2280 X	1727	-0-	-553	-0-	-0-	137	1	1590	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	-0-	141	1	1701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2070 X	1314	-0-	-756	-0-	-0-	112	1	1202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 X	1917	-0-	-222	-0-	-0-	145	1	1772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	-0-	134	1	1676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

08	5580 X	5183	-0-	-397	-0-	-0-	398	1	4785	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5400 X	3964	-0-	-1436	-0-	-0-	300	1	3664	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5580 X	3702	-0-	-1878	-0-	-0-	255	1	3447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5310 X	4254	-0-	-1056	-0-	-0-	298	1	3956	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5177 X	4336	-0-	-841	-0-	-0-	308	1	4028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5177 X	4433	-0-	-744	-0-	-0-	306	1	4127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720										COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	11710 - 17276
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	
08	15283	X	12865	-0-	-2418	-0-	1085	1	11780	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14790	X	12874	-0-	-1916	-0-	1101	1	11773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	1204	1	12808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13500	X	12094	-0-	-1406	-0-	1042	1	11052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13299	X	12167	-0-	-1132	-0-	1061	1	11106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14012	X	12166	-0-	-1846	-0-	1055	1	11111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721										COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	11791 - 12025
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	33	1	966	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	29	1	817	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116	N	868	-0-	-248	-0-	28	1	840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	21	1	652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	24	1	761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	589	-0-	-279	-0-	18	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128										COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10974 - 15593
08	5177	X	3454	-0-	-1723	-0-	140	1	3314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4080	X	3300	-0-	-780	-0-	131	1	3169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	120	1	3326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	105	1	3212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	99	1	3269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	105	1	3266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460										COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	12040 - 18165
08	0	A	42994	-0-	42994	4592762	2303	1	40691	3	N	-0-	-0-	-0-	22
09	0	A	36888	-0-	36888	4629650	2063	1	34825	3	N	-0-	-0-	-0-	22
10	0	A	36711	-0-	36711	4666361	2013	1	34698	3	N	-0-	-0-	-0-	22
11	0	A	34084	-0-	34084	4700445	1843	1	32241	3	N	-0-	-0-	-0-	22
12	0	A	29407	-0-	29407	4729852	1635	1	27772	3	N	-0-	-0-	-0-	22
01	0	A	37092	-0-	37092	4766944	2004	1	35088	3	N	-0-	-0-	-0-	22
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132										COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10414 - 16349
08	14818	X	11482	-0-	-3336	-0-	465	1	11017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14340	X	11757	-0-	-2583	-0-	467	1	11290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14818	X	12520	-0-	-2298	-0-	437	1	12083	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	378	1	11628	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12152	X	11811	-0-	-341	-0-	349	1	11462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12524	X	11814	-0-	-710	-0-	367	1	11447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133										COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11932 - 17352
08	16864	X	15569	-0-	-1295	-0-	861	1	14708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16260	X	14793	-0-	-1467	-0-	838	1	13955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15438	X	15026	-0-	-412	-0-	838	1	14188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15060	X	14351	-0-	-709	-0-	633	1	13718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15562	X	4335	-0-	-11227	-0-	225	1	4110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15562	X	9896	-0-	-5666	-0-	518	1	9378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358										COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11815 - 17521
08	9796	X	8576	-0-	-1220	-0-	474	1	8102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9480	X	7553	-0-	-1927	-0-	428	1	7125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9796	X	8084	-0-	-1712	-0-	451	1	7633	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8340	X	8026	-0-	-314	-0-	354	1	7672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8618	X	7111	-0-	-1507	-0-	369	1	6742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	407	1	7359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08		16430 X	16392	-0-	-38	-0-		1413 1	14979 3		N	-0-
09		36430 X	36430	-0-	-0-	-0-		2692 1	33738 3		N	-0-
10		26633 X	26633	-0-	-0-	-0-		2586 1	24047 3		N	-0-
11		22279 X	22279	-0-	-0-	-0-		2254 1	20025 3		N	-0-
12		29822 X	20255	-0-	-9567	-0-		2212 1	18043 3		N	-0-
01		29822 X	21333	-0-	-8489	-0-		2296 1	19037 3		N	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719												
08		37076 X	28739	-0-	-8337	-0-		1877 1	26862 3		N	-0-
09		35880 X	30061	-0-	-5819	-0-		1959 1	28102 3		N	-0-
10		32773 X	32773	-0-	-0-	-0-		1972 1	30801 3		N	-0-
11		29910 X	14695	-0-	-15215	-0-		482 1	14213 3		N	-0-
12		31062 X	16852	-0-	-14210	-0-		570 1	16282 3		N	-0-
01		32767 X	15044	-0-	-17723	-0-		537 1	14507 3		N	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
08		22537 X	17536	-0-	-5001	-0-		939 1	16597 3		N	-0-
09		21810 X	15739	-0-	-6071	-0-		880 1	14859 3		N	-0-
10		22537 X	16500	-0-	-6037	-0-		905 1	15595 3		N	-0-
11		17700 X	13757	-0-	-3943	-0-		744 1	13013 3		N	-0-
12		17546 X	15450	-0-	-2096	-0-		859 1	14591 3		N	-0-
01		17546 X	15574	-0-	-1972	-0-		842 1	14732 3		N	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
08		15469 X	9433	-0-	-6036	-0-		505 1	8928 3		N	-0-
09		14970 X	9599	-0-	-5371	-0-		537 1	9062 3		N	-0-
10		10881 X	8181	-0-	-2700	-0-		449 1	7732 3		N	-0-
11		10530 X	9649	-0-	-881	-0-		522 1	9127 3		N	-0-
*12		9920 X	8986	-0-	-934	-0-		500 1	8486 3		N	-0-
01		9920 X	9810	-0-	-110	-0-		530 1	9280 3		N	43
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
08		34441 X	28429	-0-	-6012	-0-		1857 1	26572 3		N	-0-
09		33330 X	27332	-0-	-5998	-0-		1781 1	25551 3		N	-0-
10		28346 X	28346	-0-	-0-	-0-		1706 1	26640 3		N	-0-
11		27510 X	12382	-0-	-15128	-0-		406 1	11976 3		N	-0-
12		28427 X	15712	-0-	-12715	-0-		532 1	15180 3		N	-0-
01		28427 X	15107	-0-	-13320	-0-		539 1	14568 3		N	-0-
-----												
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214												
08		45012 X	35118	-0-	-9894	-0-		1176 1	33942 3		N	-0-
09		39720 X	32650	-0-	-7070	-0-		1130 1	31520 3		N	-0-
10		39401 X	33562	-0-	-5839	-0-		1098 1	32464 3		N	-0-
11		36120 X	31785	-0-	-4335	-0-		996 1	30789 3		N	-0-
12		35123 X	30962	-0-	-4161	-0-		948 1	30014 3		N	-0-
01		35123 X	34149	-0-	-974	-0-		1044 1	33105 3		N	-0-
-----												
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898												
08		38688 X	31042	-0-	-7646	-0-		1716 1	29326 3		N	-0-
09		37440 X	28453	-0-	-8987	-0-		1612 1	26841 3		N	-0-
10		35402 X	29490	-0-	-5912	-0-		1645 1	27845 3		N	-0-
11		32250 X	27021	-0-	-5229	-0-		1192 1	25829 3		N	-0-
12		32457 X	23572	-0-	-8885	-0-		1225 1	22347 3		N	-0-
01		31031 X	28961	-0-	-2070	-0-		1517 1	27444 3		N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018												TOTAL DEPTH	12657	PERF.13292	- 19583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		88164 X	69828	-0-	-18336	-0-	2338	1	67490	3	N	-0-					-0-
09		75330 X	65652	-0-	-9678	-0-	2273	1	63379	3	N	-0-					-0-
10		73656 X	60251	-0-	-13405	-0-	1972	1	58279	3	N	-0-					-0-
11		69030 X	46666	-0-	-22364	-0-	1462	1	45204	3	N	-0-					-0-
12		69843 X	52315	-0-	-17528	-0-	1602	1	50713	3	N	-0-					-0-
01		69843 X	55968	-0-	-13875	-0-	1711	1	54257	3	N	-0-					-0-
-----																	
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018												TOTAL DEPTH	12557	PERF.17603	- 19104		
08		30597 X	21294	-0-	-9303	-0-	1520	1	19774	3	N	-0-					-0-
09		29610 X	19421	-0-	-10189	-0-	1433	1	17988	3	N	-0-					-0-
10		23281 X	10004	-0-	-13277	-0-	912	1	9092	3	N	-0-					-0-
11		21960 X	1597	-0-	-20363	-0-	50	1	1547	3	N	-0-					-0-
12		22692 X	12871	-0-	-9821	-0-	394	1	12477	3	N	-0-					-0-
01		21297 X	5749	-0-	-15548	-0-	176	1	5573	3	N	-0-					-0-
-----																	
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020												TOTAL DEPTH	12440	PERF.12628	- 19004		
08		35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-					-0-
09		12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	726	1	22459	3	N	-0-					-0-
12		54329 X	54329	-0-	-0-	-0-	1664	1	52665	3	N	-0-					-0-
*01		46966 X	46966	-0-	-0-	-0-	1617	1	45349	3	N	-0-					-0-
-----																	
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018												TOTAL DEPTH	13347	PERF.19387	- 19963		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021												TOTAL DEPTH	12869	PERF.13074	- 19050		
08		115537 X	82689	-0-	-32848	-0-	2823	1	79866	3	N	-0-					-0-
09		105390 X	76032	-0-	-29358	-0-	2693	1	73339	3	N	-0-					-0-
10		100874 X	75804	-0-	-25070	-0-	2547	1	73257	3	N	-0-					-0-
11		90000 X	72639	-0-	-17361	-0-	3203	1	69436	3	N	-0-					-0-
12		86273 X	79704	-0-	-6569	-0-	4141	1	75563	3	N	-0-					-0-
01		82677 X	72746	-0-	-9931	-0-	3810	1	68936	3	N	-0-					-0-
-----																	
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020												TOTAL DEPTH	11425	PERF.11772	- 18748		
08		56265 X	38565	-0-	-17700	-0-	1291	1	37274	3	N	-0-					-0-
09		43740 X	33608	-0-	-10132	-0-	1185	1	32423	3	N	-0-					-0-
10		42408 X	33566	-0-	-8842	-0-	1098	1	32468	3	N	-0-					-0-
11		41040 X	31617	-0-	-9423	-0-	991	1	30626	3	N	-0-					-0-
12		38564 X	31294	-0-	-7270	-0-	958	1	30336	3	N	-0-					-0-
01		38564 X	30877	-0-	-7687	-0-	944	1	29933	3	N	-0-					-0-
-----																	
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020												TOTAL DEPTH	11368	PERF.11591	- 18167		
08		49693 X	31567	-0-	-18126	-0-	1057	1	30510	3	N	-0-					-0-
09		37800 X	28794	-0-	-9006	-0-	1015	1	27779	3	N	-0-					-0-
10		36053 X	29728	-0-	-6325	-0-	973	1	28755	3	N	-0-					-0-
11		32490 X	26972	-0-	-5518	-0-	845	1	26127	3	N	-0-					-0-
12		32457 X	26441	-0-	-6016	-0-	810	1	25631	3	N	-0-					-0-
01		31558 X	25906	-0-	-5652	-0-	792	1	25114	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	486517									
ELLEN C.		WELL #:	101H	RRCID ->	287328	COMPL. DATE	03/07/2021	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	1.3204	- 18180
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	
08		69068 X	59659	-0-	-9409	-0-	2037 1	57622 3	N	-0-	-0-	
09		65310 X	54973	-0-	-10337	-0-	1947 1	53026 3	N	-0-	-0-	
10		64883 X	54833	-0-	-10050	-0-	1842 1	52991 3	N	-0-	-0-	
11		62790 X	52522	-0-	-10268	-0-	2316 1	50206 3	N	-0-	-0-	
12		62000 X	58240	-0-	-3760	-0-	3026 1	55214 3	N	-0-	-0-	
01		59644 X	56907	-0-	-2737	-0-	2981 1	53926 3	N	-0-	-0-	
-----												
REUTHINGER		WELL #:	103H	RRCID ->	287333	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	13324	PERF.	1.3335	- 18711
08		75206 X	54101	-0-	-21105	-0-	1811 1	52290 3	N	-0-	-0-	
09		63930 X	50548	-0-	-13382	-0-	1750 1	48798 3	N	-0-	-0-	
10		65286 X	50410	-0-	-14876	-0-	1650 1	48760 3	N	-0-	-0-	
11		63180 X	46944	-0-	-16236	-0-	1471 1	45473 3	N	-0-	-0-	
12		55924 X	47752	-0-	-8172	-0-	1462 1	46290 3	N	-0-	-0-	
01		54095 X	45803	-0-	-8292	-0-	1401 1	44402 3	N	-0-	-0-	
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:	111H	RRCID ->	287335	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	1.2699	- 18475
08		53909 X	43537	-0-	-10372	-0-	2332 1	41205 3	N	-0-	-0-	
09		41940 X	39730	-0-	-2210	-0-	2222 1	37508 3	N	-0-	-0-	
10		44361 X	39007	-0-	-5354	-0-	2139 1	36868 3	N	-0-	-0-	
11		42930 X	36076	-0-	-6854	-0-	1951 1	34125 3	N	-0-	-0-	
12		44361 X	27707	-0-	-16654	-0-	1541 1	26166 3	N	-0-	-0-	
01		43524 X	29334	-0-	-14190	-0-	1585 1	27749 3	N	-0-	-0-	
-----												
ELLEN C.		WELL #:	105H	RRCID ->	287423	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12837	PERF.	1.2723	- 22442
08		635934 X	333719	-0-	-302215	-0-	11394 1	322325 3	N	-0-	-0-	
09		615420 X	269072	-0-	-346348	-0-	9532 1	259540 3	N	-0-	-0-	
10		565471 X	243380	-0-	-322091	-0-	8178 1	235202 3	N	-0-	-0-	
11		470430 X	210187	-0-	-260243	-0-	6697 1	203490 3	N	-0-	-0-	
12		403620 X	195005	-0-	-208615	-0-	6030 1	188975 3	N	-0-	-0-	
01		333715 X	146588	-0-	-187127	-0-	4515 1	142073 3	N	-0-	-0-	
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:	112H	RRCID ->	287425	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12427	PERF.	1.2502	- 18278
08		57381 X	47361	-0-	-10020	-0-	2537 1	44824 3	N	-0-	-0-	
09		45060 X	43054	-0-	-2006	-0-	2408 1	40646 3	N	-0-	-0-	
10		47709 X	42076	-0-	-5633	-0-	2307 1	39769 3	N	-0-	-0-	
11		46170 X	38761	-0-	-7409	-0-	2096 1	36665 3	N	-0-	-0-	
12		47709 X	36387	-0-	-11322	-0-	2023 1	34364 3	N	-0-	-0-	
01		47368 X	38639	-0-	-8729	-0-	2088 1	36551 3	N	-0-	-0-	
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #:	101H	RRCID ->	287437	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	1.3391	- 22649
08		164951 X	104373	-0-	-60578	-0-	3495 1	100878 3	N	-0-	-0-	
09		147870 X	100126	-0-	-47744	-0-	3467 1	96659 3	N	-0-	-0-	
10		134013 X	97493	-0-	-36520	-0-	3191 1	94302 3	N	-0-	-0-	
11		117840 X	87775	-0-	-30065	-0-	2750 1	85025 3	N	-0-	-0-	
12		113336 X	87071	-0-	-26265	-0-	2667 1	84404 3	N	-0-	-0-	
01		104377 X	84910	-0-	-19467	-0-	2596 1	82314 3	N	-0-	-0-	
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #:	102H	RRCID ->	287438	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	1.3501	- 21711
08		171988 X	93159	-0-	-78829	-0-	3119 1	90040 3	N	-0-	-0-	
09		126180 X	88553	-0-	-37627	-0-	3066 1	85487 3	N	-0-	-0-	
10		113987 X	85602	-0-	-28385	-0-	2801 1	82801 3	N	-0-	-0-	
11		100560 X	77609	-0-	-22951	-0-	2431 1	75178 3	N	-0-	-0-	
12		97526 X	76540	-0-	-20986	-0-	2344 1	74196 3	N	-0-	-0-	
01		93155 X	74255	-0-	-18900	-0-	2271 1	71984 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238			
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
08	220069 X	133182	-0-	-86887	-0-	4459 1	128723 3	N	-0-		-0-
09	212970 X	118641	-0-	-94329	-0-	4183 1	114458 3	N	-0-		-0-
10	220069 X	113917	-0-	-106152	-0-	3728 1	110189 3	N	-0-		-0-
11	179160 X	103344	-0-	-75816	-0-	3238 1	100106 3	N	-0-		-0-
12	154907 X	98707	-0-	-56200	-0-	3023 1	95684 3	N	-0-		-0-
01	133176 X	92707	-0-	-40469	-0-	2835 1	89872 3	N	-0-		-0-
ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854			
08	615071 X	306860	-0-	-308211	-0-	10477 1	296383 3	N	-0-		-0-
09	586050 X	247640	-0-	-338410	-0-	8773 1	238867 3	N	-0-		-0-
10	536424 X	224341	-0-	-312083	-0-	7538 1	216803 3	N	-0-		-0-
11	442470 X	194040	-0-	-248430	-0-	6182 1	187858 3	N	-0-		-0-
12	377952 X	178619	-0-	-199333	-0-	5524 1	173095 3	N	-0-		-0-
01	306869 X	142230	-0-	-164639	-0-	4381 1	137849 3	N	-0-		-0-
REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589			
08	90179 X	60621	-0-	-29558	-0-	2069 1	58552 3	N	-0-		-0-
09	78780 X	56836	-0-	-21944	-0-	2014 1	54822 3	N	-0-		-0-
10	70742 X	54986	-0-	-15756	-0-	1859 1	53127 3	N	-0-		-0-
11	67620 X	50588	-0-	-17032	-0-	1658 1	48930 3	N	-0-		-0-
12	69874 X	50471	-0-	-19403	-0-	1634 1	48837 3	N	-0-		-0-
01	60636 X	48101	-0-	-12535	-0-	1473 1	46628 3	N	-0-		-0-
REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438			
08	91574 X	69175	-0-	-22399	-0-	2361 1	66814 3	N	-0-		-0-
09	85890 X	64649	-0-	-21241	-0-	2290 1	62359 3	N	-0-		-0-
10	79143 X	62786	-0-	-16357	-0-	2123 1	60663 3	N	-0-		-0-
11	76590 X	58379	-0-	-18211	-0-	1913 1	56466 3	N	-0-		-0-
12	79143 X	57531	-0-	-21612	-0-	1862 1	55669 3	N	-0-		-0-
01	69161 X	55359	-0-	-13802	-0-	1695 1	53664 3	N	-0-		-0-
SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371			
08	183830 X	131180	-0-	-52650	-0-	4392 1	126788 3	N	-0-		-0-
09	177900 X	118663	-0-	-59237	-0-	4183 1	114480 3	N	-0-		-0-
10	183830 X	114722	-0-	-69108	-0-	3754 1	110968 3	N	-0-		-0-
11	164910 X	104337	-0-	-60573	-0-	3269 1	101068 3	N	-0-		-0-
12	148025 X	100758	-0-	-47267	-0-	3086 1	97672 3	N	-0-		-0-
01	131192 X	93901	-0-	-37291	-0-	2871 1	91030 3	N	-0-		-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708			
08	184202 X	120980	-0-	-63222	-0-	4051 1	116929 3	N	-0-		-0-
09	178260 X	107149	-0-	-71111	-0-	3777 1	103372 3	N	-0-		-0-
10	184202 X	103532	-0-	-80670	-0-	3388 1	100144 3	N	-0-		-0-
11	155850 X	93497	-0-	-62353	-0-	2929 1	90568 3	N	-0-		-0-
12	135470 X	89510	-0-	-45960	-0-	2741 1	86769 3	N	-0-		-0-
01	120993 X	84336	-0-	-36657	-0-	2579 1	81757 3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052			
08	434930 X	178167	-0-	-256763	-0-	6287 1	171880 3	N	-0-		-0-
09	420900 X	132945	-0-	-287955	-0-	4907 1	128038 3	N	-0-		-0-
10	375689 X	113277	-0-	-262412	-0-	3756 1	109521 3	N	-0-		-0-
11	295230 X	78040	-0-	-217190	-0-	2445 1	75595 3	N	-0-		-0-
12	227013 X	96630	-0-	-130383	-0-	2959 1	93671 3	N	-0-		-0-
01	178157 X	85071	-0-	-93086	-0-	2601 1	82470 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517										
RETAMA RANCH		WELL #:		124H	RRCID	->	290866	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12049	- 18070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		445067 X	166991	-0-	-278076	-0-	5893	1	161098	3	N	-0-		-0-
09		430710 X	121809	-0-	-308901	-0-	4496	1	117313	3	N	-0-		-0-
10		382354 X	103129	-0-	-279225	-0-	3419	1	99710	3	N	-0-		-0-
11		286830 X	67687	-0-	-219143	-0-	2121	1	65566	3	N	-0-		-0-
12		218116 X	87902	-0-	-130214	-0-	2692	1	85210	3	N	-0-		-0-
01		166997 X	75337	-0-	-91660	-0-	2304	1	73033	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #:		110H	RRCID	->	290961	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	12673	PERF.12764	- 18910	
08		DELQ PR	473930	-0-	473930	473930	16181	1	457749	3	N	-0-		-0-
09		796262 X	322332	-0-	-473930	-0-	11419	1	310913	3	N	-0-		-0-
10		241465 X	241465	-0-	-0-	-0-	8113	1	233352	3	N	-0-		-0-
11		175288 X	175288	-0-	-0-	-0-	5585	1	169703	3	N	-0-		-0-
12		473928 X	142951	-0-	-330977	-0-	4421	1	138530	3	N	-0-		-0-
01		473928 X	117148	-0-	-356780	-0-	3608	1	113540	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #:		111H	RRCID	->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	12660	PERF.13120	- 19261	
08		DELQ PR	420224	-0-	420224	420224	14348	1	405876	3	N	-0-		-0-
09		714760 X	294536	-0-	-420224	-0-	10434	1	284102	3	N	-0-		-0-
10		462148 X	222529	-0-	-239619	-0-	7477	1	215052	3	N	-0-		-0-
11		165450 X	165450	-0-	-0-	-0-	5271	1	160179	3	N	-0-		-0-
12		420236 X	137907	-0-	-282329	-0-	4265	1	133642	3	N	-0-		-0-
01		420236 X	111326	-0-	-308910	-0-	3429	1	107897	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #:		129H	RRCID	->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12748	- 18968	
08		DELQ PR	332935	-0-	332935	332935	11364	1	321571	3	N	-0-		-0-
09		731591 X	398656	-0-	-332935	-0-	14124	1	384532	3	N	-0-		-0-
10		526287 X	305780	-0-	-220507	-0-	10340	1	295440	3	N	-0-		-0-
11		509310 X	217808	-0-	-291502	-0-	7137	1	210671	3	N	-0-		-0-
12		526287 X	177960	-0-	-348327	-0-	5761	1	172199	3	N	-0-		-0-
01		411959 X	147435	-0-	-264524	-0-	4515	1	142920	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #:		130H	RRCID	->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	12539	PERF.12600	- 18820	
08		DELQ PR	287944	-0-	287944	287944	9829	1	278115	3	N	-0-		-0-
09		594788 X	306844	-0-	-287944	-0-	10871	1	295973	3	N	-0-		-0-
10		478268 X	208306	-0-	-269962	-0-	7044	1	201262	3	N	-0-		-0-
11		462840 X	138353	-0-	-324487	-0-	4533	1	133820	3	N	-0-		-0-
12		478268 X	109483	-0-	-368785	-0-	3544	1	105939	3	N	-0-		-0-
01		317068 X	89749	-0-	-227319	-0-	2749	1	87000	3	N	-0-		-0-
-----														
NEEDMORE		WELL #:		145H	RRCID	->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.10978	- 17022	
09		170436 X	170436	-0-	-0-	-0-	6009	1	164427	3	N	-0-		-0-
10		242513 X	190523	-0-	-51990	-0-	6235	1	184288	3	N	-0-		-0-
11		234690 X	127060	-0-	-107630	-0-	3981	1	123079	3	N	-0-		-0-
12		242513 X	124438	-0-	-118075	-0-	3811	1	120627	3	N	-0-		-0-
01		242513 X	104176	-0-	-138337	-0-	3185	1	100991	3	N	-0-		-0-
-----														
NEEDMORE		WELL #:		146H	RRCID	->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.11091	- 17055	
09		180291 X	180291	-0-	-0-	-0-	6356	1	173935	3	N	-0-		-0-
10		257734 X	189604	-0-	-68130	-0-	6205	1	183399	3	N	-0-		-0-
11		249420 X	128578	-0-	-120842	-0-	4028	1	124550	3	N	-0-		-0-
12		257734 X	122818	-0-	-134916	-0-	3761	1	119057	3	N	-0-		-0-
01		257734 X	102799	-0-	-154935	-0-	3143	1	99656	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517									
HUISACHE E		WELL #:		117H	RRCID ->	291639	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13131 - 19717	
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
10	0	59621	-0-	59621	59621	1951	1	57670	3	N	-0-		-0-
11	DELQ PR	336796	-0-	336796	396417	10552	1	326244	3	N	-0-		-0-
12	721275 X	324858	-0-	-396417	-0-	9949	1	314909	3	N	-0-		-0-
01	368900 X	318611	-0-	-50289	-0-	9742	1	308869	3	N	-0-		-0-
-----													
HUISACHE E		WELL #:		116H	RRCID ->	291647	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	12941 - 19551	
10	0	61769	-0-	61769	61769	2022	1	59747	3	N	-0-		-0-
11	DELQ PR	348377	-0-	348377	410146	10915	1	337462	3	N	-0-		-0-
12	747770 X	337624	-0-	-410146	-0-	10340	1	327284	3	N	-0-		-0-
01	379223 X	333392	-0-	-45831	-0-	10194	1	323198	3	N	-0-		-0-
-----													
RETAMA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	291986	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12543 - 18000	
11	0	47023	-0-	47023	47023	1473	1	45550	3	N	-0-		-0-
12	0	278703	-0-	278703	325726	8898	1	269805	3	N	-0-		-0-
*01	564349 X	238623	-0-	-325726	-0-	7651	1	230972	3	N	-0-		-0-
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		97H	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	11817 - 13182	
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	50		108
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5		113
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1566	2	24	9	Y	22	112 1	23
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-		23
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1008	2	96	9	Y	87	80 1	30
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1628	2	64	9	Y	58		88
-----													
GOLLA 7		WELL #:		7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11132 - 14814	
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	25	1	1643	3	N	-0-		-0-
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	3	N	-0-		-0-
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	3	N	-0-		-0-
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	N	-0-		-0-
*12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1596	3	N	-0-		-0-
*01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	N	-0-		-0-
-----													
APPLING 716		WELL #:		1H	RRCID ->	256452	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11533 - 15510	
08	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	80	1	4637	3	N	-0-		-0-
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	54	1	5159	3	N	-0-		-0-
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	71	1	5326	3	N	-0-		-0-
11	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	95	1	5180	3	N	-0-		-0-
*12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	98	1	4968	3	N	-0-		-0-
01	5394 X	4943	-0-	-451	-0-	92	1	4851	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX -H-		WELL #:		1	RRCID ->	256576	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141																		
08		4743 X	4647	-0-	-96	-0-		34	1	4613	2	N	-0-					-0-
09		4590 X	4402	-0-	-188	-0-		40	1	4362	2	N	-0-					-0-
10		4743 X	4547	-0-	-196	-0-		46	1	4501	2	N	-0-					-0-
11		4590 X	4310	-0-	-280	-0-		29	1	4281	2	N	-0-					-0-
12		4743 X	4447	-0-	-296	-0-		101	1	4346	2	N	-0-					-0-
01		4650 X	3487	-0-	-1163	-0-		86	1	3401	2	N	-0-					-0-
-----																		
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229																		
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		3133	2	146	9	N	133					145
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		2928	2	123	9	N	112					257
10		2945 X	2873	-0-	-72	-0-		2843	2	30	9	N	27	179	1			105
11		3120 X	2816	-0-	-304	-0-		2808	2	8	9	N	7					112
12		3224 X	2647	-0-	-577	-0-		2647	2			N	-0-					112
01		3224 X	2759	-0-	-465	-0-		2739	2	20	9	N	18	88	1			42
-----																		
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167																		
08		7037 X	5499	-0-	-1538	-0-		93	1	5406	3	N	-0-					-0-
09		6810 X	5674	-0-	-1136	-0-		59	1	5615	3	N	-0-					-0-
10		6510 X	6179	-0-	-331	-0-		81	1	6098	3	N	-0-					-0-
11		6300 X	5774	-0-	-526	-0-		104	1	5670	3	N	-0-					-0-
*12		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-		114	1	5786	3	N	-0-					-0-
01		6169 X	5737	-0-	-432	-0-		106	1	5631	3	N	-0-					-0-
-----																		
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787																		
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		75	1	2845	3	N	-0-					-0-
09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		87	1	3401	3	N	-0-					-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		62	1	3219	3	N	-0-					-0-
11		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		84	1	3827	3	N	-0-					-0-
*12		2914 X	1926	-0-	-988	-0-		45	1	1881	3	N	-0-					-0-
01		3596 X	2334	-0-	-1262	-0-		45	1	2289	3	N	-0-					-0-
-----																		
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093																		
08		5022 X	4738	-0-	-284	-0-		122	1	4616	3	Y	-0-					-0-
09		4860 X	4480	-0-	-380	-0-		112	1	4368	3	Y	-0-					-0-
10		5022 X	4433	-0-	-589	-0-		84	1	4349	3	Y	-0-					-0-
11		4770 X	4348	-0-	-422	-0-		94	1	4254	3	Y	-0-					-0-
*12		4805 X	3283	-0-	-1522	-0-		77	1	3206	3	Y	-0-					-0-
01		4743 X	3616	-0-	-1127	-0-		70	1	3546	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	-0-	6477	2	Y	-0-			7
09		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	5734	2	Y	-0-			7
10		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	5725	2	Y	-0-			7
11		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	-0-	6483	2	Y	-0-			7
*12		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	5996	2	Y	16			23
*01		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	6831	2	Y	24	39	1	8
-----														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821														
08		8711 X	8627	-0-	-84	-0-	-0-	194	1	N	-0-			-0-
09		8430 X	8069	-0-	-361	-0-	-0-	128	1	N	-0-			-0-
10		8711 X	8310	-0-	-401	-0-	-0-	1619	1	N	-0-			-0-
11		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	1	N	-0-			-0-
12		8711 X	8186	-0-	-525	-0-	-0-	870	1	N	-0-			-0-
01		8618 X	8297	-0-	-321	-0-	-0-	846	1	N	-0-			-0-
-----														
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
08		2480 X	2052	-0-	-428	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
09		2640 X	1140	-0-	-1500	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
10		2728 X	2349	-0-	-379	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
11		2640 X	1368	-0-	-1272	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
*12		2046 X	1055	-0-	-991	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
01		2356 X	1057	-0-	-1299	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
08		26784 X	21844	-0-	-4940	-0-	-0-	562	1	Y	-0-			-0-
09		25920 X	20892	-0-	-5028	-0-	-0-	521	1	Y	-0-			-0-
10		26784 X	22664	-0-	-4120	-0-	-0-	428	1	Y	-0-			-0-
11		23790 X	20721	-0-	-3069	-0-	-0-	450	1	Y	-0-			-0-
*12		24583 X	19793	-0-	-4790	-0-	-0-	462	1	Y	-0-			-0-
01		22661 X	21486	-0-	-1175	-0-	-0-	414	1	Y	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	36			36
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	36	1	-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
08		341 N	215	-0-	-126	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
09		990 N	784	-0-	-206	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
*12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
01		713 N	95	-0-	-618	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
08		10013 X	7091	-0-	-2922	-0-	-0-	380	1	Y	-0-			-0-
09		10140 X	6244	-0-	-3896	-0-	-0-	351	1	Y	-0-			-0-
10		10478 X	5602	-0-	-4876	-0-	-0-	378	1	Y	-0-			-0-
11		10140 X	8151	-0-	-1989	-0-	-0-	508	1	Y	-0-			-0-
*12		9052 X	6843	-0-	-2209	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
01		7099 X	6966	-0-	-133	-0-	-0-	164	1	Y	-0-			-0-



-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		15841 X	15475	-0-	-366	-0-	398 1	15077 3	Y		-0-	-0-
09		15330 X	14984	-0-	-346	-0-	374 1	14610 3	Y		-0-	-0-
10		15438 X	15343	-0-	-95	-0-	290 1	15053 3	Y		-0-	-0-
11		14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	326 1	14650 3	Y		-0-	-0-
*12		15469 X	14196	-0-	-1273	-0-	331 1	13865 3	Y		-0-	-0-
01		15469 X	11730	-0-	-3739	-0-	226 1	11504 3	Y		-0-	-0-
-----												
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
08		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	223 1	8470 3	Y		-0-	-0-
09		8160 X	7811	-0-	-349	-0-	195 1	7616 3	Y		-0-	-0-
10		9486 X	8308	-0-	-1178	-0-	157 1	8151 3	Y		-0-	-0-
11		9180 X	7845	-0-	-1335	-0-	170 1	7675 3	Y		-0-	-0-
*12		9486 X	8005	-0-	-1481	-0-	187 1	7818 3	Y		-0-	-0-
01		8680 X	7720	-0-	-960	-0-	149 1	7571 3	Y		-0-	-0-
-----												
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
08		4433 X	4335	-0-	-98	-0-	111 1	4224 3	N		-0-	-0-
09		4290 X	4012	-0-	-278	-0-	100 1	3912 3	N		-0-	-0-
10		4340 X	3957	-0-	-383	-0-	75 1	3882 3	N		-0-	-0-
11		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	97 1	4386 3	N		-0-	-0-
*12		4340 X	3954	-0-	-386	-0-	92 1	3862 3	N		-0-	-0-
*01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	90 1	4561 3	N		-0-	-0-
-----												
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
08		7440 X	6764	-0-	-676	-0-	362 1	6402 3	Y		-0-	-0-
09		7020 X	6455	-0-	-565	-0-	363 1	6092 3	Y		-0-	-0-
10		7254 X	6877	-0-	-377	-0-	464 1	6413 3	Y		-0-	-0-
11		7020 X	4684	-0-	-2336	-0-	292 1	4392 3	Y		-0-	-0-
*12		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	95 1	10080 3	Y		-0-	-0-
*01		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	176 1	7290 3	Y		-0-	-0-
-----												
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105 1	1847 3	Y		-0-	-0-
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	106 1	1785 3	Y		-0-	-0-
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133 1	1842 3	Y		-0-	-0-
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	126 1	1901 3	Y		-0-	-0-
*12		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	20 1	2077 3	Y		-0-	-0-
*01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	50 1	2057 3	Y		-0-	-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
08		12958 X	11632	-0-	-1326	-0-	299 1	11333 3	N		-0-	-0-
09		11400 X	10820	-0-	-580	-0-	270 1	10550 3	N		-0-	-0-
10		11656 X	10583	-0-	-1073	-0-	200 1	10383 3	N		-0-	-0-
11		11280 X	10640	-0-	-640	-0-	231 1	10409 3	N		-0-	-0-
*12		11656 X	9836	-0-	-1820	-0-	229 1	9607 3	N		-0-	-0-
01		11625 X	9432	-0-	-2193	-0-	182 1	9250 3	N		-0-	-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	341 1	12920 3	Y	-0-				-0-
09		12750 X	11164	-0-	-1586	-0-	278 1	10886 3	Y	-0-				-0-
10		13175 X	12043	-0-	-1132	-0-	227 1	11816 3	Y	-0-				-0-
11		12840 X	12588	-0-	-252	-0-	273 1	12315 3	Y	-0-				-0-
*12		13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	279 1	11676 3	Y	-0-				-0-
*01		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	270 1	13727 3	Y	-0-				-0-
-----														
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
08		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	356 1	13493 3	N	-0-				-0-
09		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	325 1	12703 3	N	-0-				-0-
10		13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	254 1	13214 3	N	-0-				-0-
11		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	286 1	12903 3	N	-0-				-0-
*12		13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	308 1	12888 3	N	-0-				-0-
*01		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	247 1	12600 3	N	-0-				-0-
-----														
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
08		14880 X	13590	-0-	-1290	-0-	728 1	12862 3	Y	-0-				-0-
09		13920 X	13029	-0-	-891	-0-	733 1	12296 3	Y	-0-				-0-
10		14074 X	13278	-0-	-796	-0-	895 1	12383 3	Y	-0-				-0-
11		13410 X	12711	-0-	-699	-0-	792 1	11919 3	Y	-0-				-0-
*12		13640 X	12949	-0-	-691	-0-	121 1	12828 3	Y	-0-				-0-
01		13578 X	12899	-0-	-679	-0-	304 1	12595 3	Y	-0-				-0-
-----														
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
08		11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	1194 1	10450 3	N	-0-				-0-
09		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	1129 1	9603 3	N	-0-				-0-
10		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1077 1	10463 3	N	-0-				-0-
11		11280 X	11214	-0-	-66	-0-	1115 1	10099 3	N	-0-				-0-
12		11656 X	10686	-0-	-970	-0-	765 1	9921 3	N	-0-				-0-
01		11656 X	5726	-0-	-5930	-0-	394 1	5332 3	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
08		12586 X	12155	-0-	-431	-0-	12155 2		Y	-0-				2
09		12480 X	11646	-0-	-834	-0-	11646 2		Y	-0-				2
10		12896 X	11904	-0-	-992	-0-	11904 2		Y	-0-				2
11		12270 X	10814	-0-	-1456	-0-	10814 2		Y	-0-				2
12		12679 X	11590	-0-	-1089	-0-	11590 2		Y	-0-				2
01		12152 X	11380	-0-	-772	-0-	11380 2		Y	-0-				2
-----														
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
08		9765 X	9455	-0-	-310	-0-	507 1	8948 3	Y	-0-				-0-
09		9450 X	9129	-0-	-321	-0-	513 1	8616 3	Y	-0-				-0-
10		9765 X	9192	-0-	-573	-0-	620 1	8572 3	Y	-0-				-0-
11		9390 X	9354	-0-	-36	-0-	583 1	8771 3	Y	-0-				-0-
*12		9703 X	9100	-0-	-603	-0-	85 1	9015 3	Y	-0-				-0-
01		9455 X	9349	-0-	-106	-0-	221 1	9128 3	Y	-0-				-0-
-----														
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
08		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	154 1	6712 3	N	-0-				-0-
09		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	101 1	6228 3	N	-0-				-0-
10		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1264 1	5221 3	N	-0-				-0-
11		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1553 1	4691 3	N	-0-				-0-
*12		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	639 1	5369 3	N	-0-				-0-
*01		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	591 1	5198 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	59	1	2243	3	Y	-0-	-0-
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	2085	3	Y	-0-	-0-
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	40	1	2080	3	Y	-0-	-0-
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	44	1	1986	3	Y	-0-	-0-
*12	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	46	1	1923	3	Y	-0-	-0-
*01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	33	1	1690	3	Y	-0-	-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
08	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	107	1	4059	3	Y	-0-	-0-
09	4440 X	3697	-0-	-743	-0-	92	1	3605	3	Y	-0-	-0-
10	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	73	1	3804	3	Y	-0-	-0-
11	4230 X	3979	-0-	-251	-0-	86	1	3893	3	Y	-0-	-0-
*12	4371 X	806	-0-	-3565	-0-	19	1	787	3	Y	-0-	-0-
01	4154 X	1656	-0-	-2498	-0-	32	1	1624	3	Y	-0-	-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
08	7533 X	6581	-0-	-952	-0-	353	1	6228	3	N	-0-	-0-
09	7080 X	5801	-0-	-1279	-0-	326	1	5475	3	N	-0-	-0-
10	6696 X	6235	-0-	-461	-0-	420	1	5815	3	N	-0-	-0-
11	6360 X	5878	-0-	-482	-0-	366	1	5512	3	N	-0-	-0-
*12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	65	1	6921	3	N	-0-	-0-
*01	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	157	1	6485	3	N	-0-	-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
08	682 N	543	-0-	-139	-0-	14	1	529	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	626	-0-	-124	-0-	16	1	610	3	Y	-0-	-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	26	1	1355	3	Y	-0-	-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	20	1	920	3	Y	-0-	-0-
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	22	1	917	3	Y	-0-	-0-
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1310	3	Y	-0-	-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753												
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	3	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	76	1	1281	3	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	81	1	1123	3	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	70	1	1046	3	Y	32	29 1 3
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	12	1	1261	3	Y	-0-	3 1 -0-
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	26	1	1065	3	Y	21	20 1 1
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
08	4433 X	3276	-0-	-1157	-0-	176	1	3100	3	N	-0-	-0-
09	4290 X	3062	-0-	-1228	-0-	172	1	2890	3	N	-0-	-0-
10	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	212	1	2927	3	N	-0-	-0-
11	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	194	1	2920	3	N	-0-	-0-
*12	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	29	1	3052	3	N	-0-	-0-
01	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	67	1	2791	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6727 X	6240	-0-	-487	-0-	160	1	6080	3	N	-0-		10
09		6570 X	6024	-0-	-546	-0-	150	1	5874	3	N	-0-		10
10		6789 X	5560	-0-	-1229	-0-	105	1	5455	3	N	-0-		10
11		6570 X	5412	-0-	-1158	-0-	118	1	5294	3	N	-0-		10
*12		6231 X	5633	-0-	-598	-0-	131	1	5502	3	N	-0-		10
01		6231 X	5002	-0-	-1229	-0-	96	1	4906	3	N	-0-		10

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

08		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	78	1	4577	3	Y	-0-		17
09		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	92	1	4721	3	Y	-0-		17
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	114	1	4417	3	Y	-0-	8 1	9
11		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	21	1	4352	3	Y	-0-		9
*12		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	168	1	4329	3	Y	-0-		9
*01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-		9

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	195	1	3446	3	N	-0-		-0-
09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	184	1	3090	3	N	-0-		-0-
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	231	1	3202	3	N	-0-		-0-
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	217	1	3259	3	N	-0-		-0-
*12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	29	1	3075	3	N	-0-		-0-
*01		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	78	1	3244	3	N	-0-		-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

08		3131 X	2602	-0-	-529	-0-	67	1	2535	3	N	-0-		-0-
09		2700 X	2485	-0-	-215	-0-	62	1	2423	3	N	-0-		-0-
10		2759 X	2381	-0-	-378	-0-	45	1	2336	3	N	-0-		-0-
11		2580 X	2229	-0-	-351	-0-	48	1	2181	3	N	-0-		-0-
*12		2604 X	2502	-0-	-102	-0-	58	1	2444	3	N	-0-		-0-
01		2604 X	2389	-0-	-215	-0-	46	1	2343	3	N	-0-		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

08		3100 N	2989	-0-	-111	23	160	1	2829	3	Y	-0-		-0-
09		2958 X	2935	-0-	-23	-0-	165	1	2770	3	Y	-0-		-0-
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	197	1	2723	3	Y	-0-		-0-
11		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	171	1	2579	3	Y	-0-		-0-
*12		2883 X	2803	-0-	-80	-0-	26	1	2769	3	Y	7		7
01		2883 X	871	-0-	-2012	-0-	21	1	850	3	Y	-0-		7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		1860 N	1276	-0-	-584	-0-	1276	2		N	-0-			-0-	
09		2010 N	1171	-0-	-839	-0-	1152	2	19	9	17			17	
10		1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1507	2	44	9	40			57	
11		1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			0-			57	
*12		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			0-			57	
*01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2231	2	143	9	130			187	
-----															
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137															
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	35	1	1332	3	N	-0-		-0-	
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	55	1	2141	3	N	-0-		-0-	
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	3	N	-0-		-0-	
11		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	28	1	1265	3	N	-0-		-0-	
*12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	N	-0-		-0-	
*01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	49	1	2478	3	N	-0-		-0-	
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962															
08		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1321	3	N	38	49	1	29
							42	9							
09		940 X	940	-0-	-0-	-0-	52	1	867	3	N	19			48
							21	9							
10		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	3	N	19	52	1	15
							21	9							
11		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-			15
*12		986 X	986	-0-	-0-	-0-	9	1	977	3	N	-0-			15
*01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	3	N	-0-			15
-----															
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232															
08		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	142	1	5383	3	N	-0-			-0-
09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	123	1	4827	3	N	-0-			-0-
10		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	94	1	4910	3	N	-0-			-0-
11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	101	1	4540	3	N	-0-			-0-
*12		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	162	1	6783	3	N	-0-			-0-
*01		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	149	1	7576	3	N	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685															
08		6851 X	6794	-0-	-57	-0-	175	1	6619	3	Y	-0-			-0-
09		6630 X	6330	-0-	-300	-0-	158	1	6172	3	Y	-0-			-0-
10		6851 X	6321	-0-	-530	-0-	119	1	6202	3	Y	-0-			-0-
11		6570 X	6091	-0-	-479	-0-	133	1	5958	3	Y	-0-			-0-
*12		6789 X	6359	-0-	-430	-0-	148	1	6211	3	Y	-0-			-0-
01		6789 X	6100	-0-	-689	-0-	117	1	5983	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		992 N	825	-0-	-167	-0-	21 1	804 3	N	-0-		-0-
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29 1	1121 3	N	-0-		-0-
10		465 N	295	-0-	-170	-0-	6 1	289 3	N	-0-		-0-
11		810 N	136	-0-	-674	-0-	3 1	133 3	N	-0-		-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	N	-0-		-0-
01		310 N	93	-0-	-217	-0-	2 1	91 3	N	-0-		-0-
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
08		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	17 1	998 3	Y	-0-		22
09		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	19 1	990 3	Y	-0-		22
10		966 X	966	-0-	-0-	-0-	24 1	941 3	Y	1	11 1	12
							1 9					
11		917 X	917	-0-	-0-	-0-	4 1	913 3	Y	-0-		12
*12		952 X	952	-0-	-0-	-0-	36 1	916 3	Y	-0-		12
*01		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		Y	-0-		12
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
08		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	39 1	2249 3	Y	-0-		9
09		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	33 1	1669 3	Y	-0-		9
10		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	36 1	1396 3	Y	-0-	5 1	4
11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	7 1	1553 3	Y	-0-		4
*12		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	55 1	1405 3	Y	-0-		4
*01		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		Y	-0-		4
-----												
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703												
08		784 X	784	-0-	-0-	-0-	42 1	742 3	N	-0-		15
09		927 X	927	-0-	-0-	-0-	52 1	875 3	N	-0-		15
10		914 X	914	-0-	-0-	-0-	62 1	852 3	N	-0-		15
11		110 X	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-		15
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*01		146 X	146	-0-	-0-	-0-	3 1	143 3	N	-0-		15
-----												
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143												
08		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	80 1	4681 3	N	-0-		-0-
09		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	45 1	4285 3	N	-0-		-0-
10		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	56 1	4213 3	N	-0-		-0-
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	72 1	3912 3	N	-0-		-0-
*12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	77 1	3908 3	N	-0-		-0-
*01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	71 1	3765 3	N	-0-		-0-
-----												
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698												
08		4278 X	3949	-0-	-329	-0-	212 1	3737 3	N	-0-		-0-
09		4020 X	3645	-0-	-375	-0-	205 1	3440 3	N	-0-		-0-
10		4154 X	3767	-0-	-387	-0-	254 1	3513 3	N	-0-		-0-
11		3840 X	3633	-0-	-207	-0-	226 1	3407 3	N	-0-		-0-
*12		3937 X	3668	-0-	-269	-0-	34 1	3634 3	N	-0-		-0-
01		3937 X	3515	-0-	-422	-0-	83 1	3432 3	N	-0-		-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		10912 X	10803	-0-	-109	-0-	278 1	10525 3		Y	-0-	-0-
09		10560 X	10330	-0-	-230	-0-	258 1	10072 3		Y	-0-	-0-
10		10912 X	10879	-0-	-33	-0-	205 1	10674 3		Y	-0-	-0-
11		10500 X	10446	-0-	-54	-0-	227 1	10219 3		Y	-0-	-0-
*12		10850 X	10730	-0-	-120	-0-	250 1	10480 3		Y	-0-	-0-
01		10881 X	10648	-0-	-233	-0-	205 1	10443 3		Y	-0-	-0-
-----												
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750												
08		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	147 1	5579 3		N	-0-	-0-
09		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	127 1	4967 3		N	-0-	-0-
10		5022 X	2978	-0-	-2044	-0-	56 1	2922 3		N	-0-	-0-
11		5550 X	2987	-0-	-2563	-0-	65 1	2922 3		N	-0-	-0-
*12		5735 X	3838	-0-	-1897	-0-	90 1	3748 3		N	-0-	-0-
01		5735 X	3511	-0-	-2224	-0-	68 1	3443 3		N	-0-	-0-
-----												
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	89 1	1576 3		N	-0-	-0-
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64 1	1074 3		N	-0-	-0-
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	102 1	1415 3		N	-0-	-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	86 1	1287 3		N	-0-	-0-
*12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13 1	1331 3		N	-0-	-0-
*01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30 1	1241 3		N	-0-	-0-
-----												
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
08		3875 X	3298	-0-	-577	-0-	24 1	3274 2		N	-0-	-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	32 1	3530 2		N	-0-	-0-
10		3658 X	3349	-0-	-309	-0-	33 1	3316 2		N	-0-	-0-
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	21 1	3229 2		N	-0-	-0-
*12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	79 1	3407 2		N	-0-	-0-
01		3689 X	3503	-0-	-186	-0-	87 1	3416 2		N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
08		5208 X	3851	-0-	-1357	-0-	28 1	3823 2		N	-0-	-0-
09		5040 X	4942	-0-	-98	-0-	44 1	4898 2		N	-0-	-0-
10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	58 1	5729 2		N	-0-	-0-
11		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	35 1	5189 2		N	-0-	-0-
12		5208 X	4971	-0-	-237	-0-	113 1	4852 2		N	5	5
01		5208 X	3814	-0-	-1394	-0-	94 1	3720 2		N	-0-	5
-----												
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
08		5301 X	4659	-0-	-642	-0-	120 1	4539 3		Y	-0-	-0-
09		5130 X	3422	-0-	-1708	-0-	85 1	3337 3		Y	-0-	-0-
10		5301 X	4020	-0-	-1281	-0-	76 1	3944 3		Y	-0-	-0-
11		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	136 1	6135 3		Y	-0-	-0-
*12		4650 X	4496	-0-	-154	-0-	105 1	4391 3		Y	-0-	-0-
01		4650 X	3742	-0-	-908	-0-	72 1	3670 3		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-
*12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	3	Y	-0-
*01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-
-----												
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
08		7657 X	6776	-0-	-881	-0-	174	1	6602	3	N	-0-
09		7410 X	6338	-0-	-1072	-0-	158	1	6180	3	N	-0-
10		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	136	1	7095	3	N	-0-
11		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	193	1	8715	3	N	-0-
*12		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	206	1	8607	3	N	-0-
*01		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	166	1	8435	3	N	-0-
-----												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
08		3937 X	2696	-0-	-1241	-0-	144	1	2552	3	Y	-0-
09		3810 X	2195	-0-	-1615	-0-	123	1	2072	3	Y	-0-
10		3627 X	2664	-0-	-963	-0-	180	1	2484	3	Y	-0-
11		3150 X	2648	-0-	-502	-0-	157	1	2362	3	Y	117
							129	9				107
							25	1	2646	3	Y	10
*12		3069 X	2671	-0-	-398	-0-	60	1	2478	3	Y	77
01		2697 X	2623	-0-	-74	-0-	85	9				71
												1
												6
-----												
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
08		7006 X	5835	-0-	-1171	-0-	150	1	5685	3	Y	-0-
09		6780 X	4227	-0-	-2553	-0-	105	1	4122	3	Y	-0-
10		7006 X	5013	-0-	-1993	-0-	95	1	4918	3	Y	-0-
11		6120 X	4694	-0-	-1426	-0-	102	1	4592	3	Y	-0-
*12		6324 X	3202	-0-	-3122	-0-	75	1	3127	3	Y	-0-
01		5828 X	3048	-0-	-2780	-0-	59	1	2989	3	Y	-0-
-----												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
08		7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			Y	-0-
09		7050 X	6891	-0-	-159	-0-	6891	2			Y	-0-
10		7130 X	6512	-0-	-618	-0-	6512	2			Y	-0-
11		6900 X	5949	-0-	-951	-0-	5949	2			Y	-0-
12		7068 X	6551	-0-	-517	-0-	6551	2			Y	-0-
01		7130 X	6265	-0-	-865	-0-	6265	2			Y	-0-
-----												
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
08		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-
09		6690 X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-
10		6975 X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			Y	-0-
11		6810 X	6751	-0-	-59	-0-	6751	2			Y	-0-
12		7037 X	6329	-0-	-708	-0-	6329	2			Y	-0-
01		7037 X	6417	-0-	-620	-0-	6417	2			Y	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		112	1	4227	3	-0-	
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		109	1	4250	3	-0-	
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-		103	1	5350	3	-0-	
11		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		101	1	4516	3	-0-	
*12		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-		123	1	5136	3	-0-	
*01		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		100	1	5073	3	-0-	
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878													
08		6727 X	5600	-0-	-1127	-0-		144	1	5456	3	-0-	
09		6510 X	3435	-0-	-3075	-0-		86	1	3349	3	-0-	
10		6572 X	3567	-0-	-3005	-0-		67	1	3500	3	-0-	
11		5790 X	3586	-0-	-2204	-0-		77	1	3509	3	-0-	
*12		5859 X	3937	-0-	-1922	-0-		92	1	3845	3	-0-	
01		5611 X	4624	-0-	-987	-0-		89	1	4535	3	-0-	
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
08		5022 X	4703	-0-	-319	-0-		121	1	4582	3	-0-	
09		4860 X	4660	-0-	-200	-0-		116	1	4544	3	-0-	
10		5022 X	4681	-0-	-341	-0-		88	1	4593	3	-0-	
11		4770 X	4580	-0-	-190	-0-		99	1	4481	3	-0-	
*12		4867 X	4757	-0-	-110	-0-		111	1	4646	3	-0-	
01		4805 X	4623	-0-	-182	-0-		89	1	4534	3	-0-	
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123													
08		4309 X	3177	-0-	-1132	-0-		82	1	3095	3	-0-	
09		3450 X	3106	-0-	-344	-0-		77	1	3029	3	-0-	
10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		86	1	4487	3	-0-	
11		3420 X	3248	-0-	-172	-0-		70	1	3178	3	-0-	
*12		3379 X	2733	-0-	-646	-0-		64	1	2669	3	-0-	
01		4588 X	3052	-0-	-1536	-0-		59	1	2993	3	-0-	
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		116	1	4391	3	-0-	
09		3720 X	3677	-0-	-43	-0-		92	1	3585	3	-0-	
10		4061 X	3458	-0-	-603	-0-		65	1	3393	3	-0-	
11		4350 X	3573	-0-	-777	-0-		77	1	3496	3	-0-	
*12		4495 X	3666	-0-	-829	-0-		86	1	3580	3	-0-	
01		4495 X	3546	-0-	-949	-0-		68	1	3478	3	-0-	
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
08		8029 X	7971	-0-	-58	-0-		205	1	7766	3	-0-	
09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-		198	1	7733	3	-0-	
10		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-		142	1	7382	3	-0-	
11		7710 X	7298	-0-	-412	-0-		159	1	7139	3	-0-	
*12		7967 X	7611	-0-	-356	-0-		178	1	7433	3	-0-	
01		8184 X	7558	-0-	-626	-0-		146	1	7412	3	-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
08		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-		4574	2	1	9	Y	8
09		4470 X	4394	-0-	-76	-0-		4388	2	6	9	Y	13
10		4619 X	4238	-0-	-381	-0-		4204	2	34	9	Y	41
11		4470 X	4085	-0-	-385	-0-		4072	2	13	9	Y	6
12		4588 X	4079	-0-	-509	-0-		4061	2	18	9	Y	22
01		4588 X	4110	-0-	-478	-0-		4101	2	9	9	Y	30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
M O	ALLOW 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
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	170	1	6453	3	Y	-0-			-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	159	1	6216	3	Y	-0-			-0-
10	6727 X	5771	-0-	-956	-0-	109	1	5662	3	Y	-0-			-0-
11	6510 X	6056	-0-	-454	-0-	132	1	5924	3	Y	-0-			-0-
*12	6727 X	3209	-0-	-3518	-0-	75	1	3134	3	Y	-0-			-0-
01	6634 X	798	-0-	-5836	-0-	15	1	783	3	Y	-0-			-0-
-----														
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
08	1364 N	776	-0-	-588	-0-	20	1	756	3	Y	-0-			-0-
09	1050 N	596	-0-	-454	-0-	15	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	622	-0-	-370	-0-	12	1	610	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	531	-0-	-219	-0-	11	1	520	3	Y	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	18	1	926	3	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	78	1	4551	3	Y	-0-			19
09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	171	1	8760	3	Y	15			34
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4589	3	Y	1	15	1	20
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	22	1	4744	3	Y	-0-			20
*12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	184	1	4746	3	Y	-0-			20
*01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-			20
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271														
08	14508 X	14045	-0-	-463	-0-	361	1	13684	3	Y	-0-			-0-
09	14610 X	9194	-0-	-5416	-0-	229	1	8965	3	Y	-0-			-0-
10	15097 X	8662	-0-	-6435	-0-	163	1	8499	3	Y	-0-			-0-
11	14610 X	5911	-0-	-8699	-0-	129	1	5782	3	Y	-0-			-0-
*12	14911 X	1192	-0-	-13719	-0-	28	1	1164	3	Y	-0-			-0-
01	14043 X	12838	-0-	-1205	-0-	247	1	12591	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	4170	3	Y	-0-			-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	100	1	3922	3	Y	-0-			-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	79	1	4110	3	Y	-0-			-0-
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	85	1	3866	3	Y	-0-			-0-
*12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	96	1	4008	3	Y	-0-			-0-
*01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	78	1	3956	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798														
08	16926 X	14442	-0-	-2484	-0-	371	1	14071	3	N	-0-			-0-
09	17130 X	16993	-0-	-137	-0-	424	1	16569	3	N	-0-			-0-
10	17701 X	16033	-0-	-1668	-0-	303	1	15730	3	N	-0-			-0-
11	17130 X	15460	-0-	-1670	-0-	336	1	15124	3	N	-0-			-0-
*12	17050 X	5142	-0-	-11908	-0-	120	1	5022	3	N	-0-			-0-
01	17546 X	2215	-0-	-15331	-0-	43	1	2172	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		10199 X	9333	-0-	-866	-0-	240	1	9093	3	Y	-0-		-0-
09		9870 X	9062	-0-	-808	-0-	226	1	8836	3	Y	-0-		-0-
10		10199 X	9045	-0-	-1154	-0-	171	1	8874	3	Y	-0-		-0-
11		9540 X	8464	-0-	-1076	-0-	184	1	8280	3	Y	-0-		-0-
*12		9579 X	8648	-0-	-931	-0-	202	1	8446	3	Y	-0-		-0-
01		9362 X	8520	-0-	-842	-0-	164	1	8356	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882														
08		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	61	1	8258	2	N	-0-		-0-
09		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	80	1	8779	2	N	-0-		-0-
10		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	81	1	8034	2	N	-0-		-0-
11		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	40	1	5960	2	N	-0-		-0-
*12		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	221	1	9541	2	N	-0-		-0-
*01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	163	1	6429	2	N	-0-		-0-
-----														
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
08		7130 X	6914	-0-	-216	-0-	178	1	6736	3	Y	-0-		-0-
09		6900 X	6573	-0-	-327	-0-	164	1	6409	3	Y	-0-		-0-
10		7099 X	6653	-0-	-446	-0-	126	1	6527	3	Y	-0-		-0-
11		6870 X	6368	-0-	-502	-0-	139	1	6229	3	Y	-0-		-0-
*12		6913 X	5895	-0-	-1018	-0-	138	1	5757	3	Y	-0-		-0-
01		6913 X	5995	-0-	-918	-0-	115	1	5880	3	Y	-0-		-0-
-----														
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
08		4929 X	4539	-0-	-390	-0-	34	1	4505	2	N	-0-		-0-
09		4770 X	4326	-0-	-444	-0-	39	1	4287	2	N	-0-		-0-
10		4836 X	4670	-0-	-166	-0-	47	1	4623	2	N	-0-		-0-
11		4620 X	4434	-0-	-186	-0-	29	1	4405	2	N	-0-		-0-
12		4619 X	4215	-0-	-404	-0-	96	1	4119	2	N	-0-		-0-
01		4681 X	4031	-0-	-650	-0-	100	1	3931	2	N	-0-		-0-
-----														
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
08		403 N	245	-0-	-158	-0-	6	1	239	3	Y	-0-		-0-
09		330 N	171	-0-	-159	-0-	4	1	167	3	Y	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-		-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-		-0-
-----														
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	80	1	5333	3	N	-0-		-0-
09		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	296	1	4511	3	N	-0-		-0-
10		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	3	N	-0-		-0-
11		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	421	1	4970	3	N	-0-		-0-
*12		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	415	1	4883	3	N	-0-		-0-
*01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	190	1	2991	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012												TOTAL DEPTH	9388	PERF. 9749	- 14039		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
08		9579 X	2932	-0-	-6647	-0-	157	1	2775	3	N	-0-				-0-	
09		9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-				-0-	
10		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-				-0-	
11		14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-				-0-	
*12		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-				-0-	
*01		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-				-0-	
-----																	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10790	- 15296		
08		4557 X	3540	-0-	-1017	-0-	91	1	3449	3	Y	-0-				-0-	
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	96	1	3750	3	Y	-0-				-0-	
10		5053 X	4146	-0-	-907	-0-	78	1	4068	3	Y	-0-				-0-	
11		4890 X	4046	-0-	-844	-0-	87	1	3959	3	Y	-0-				-0-	
*12		5053 X	4142	-0-	-911	-0-	97	1	4045	3	Y	-0-				-0-	
01		4154 X	3533	-0-	-621	-0-	68	1	3465	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	9787	PERF. 9829	- 15117		
08		5208 X	5116	-0-	-92	-0-	132	1	4984	3	N	-0-				-0-	
09		5130 X	4812	-0-	-318	-0-	120	1	4692	3	N	-0-				-0-	
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	101	1	5231	3	N	-0-				-0-	
11		5130 X	4644	-0-	-486	-0-	101	1	4543	3	N	-0-				-0-	
*12		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	125	1	5224	3	N	-0-				-0-	
01		5332 X	5118	-0-	-214	-0-	99	1	5019	3	N	-0-				-0-	
-----																	
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014												TOTAL DEPTH	10385	PERF.10695	- 15546		
08		10478 X	10083	-0-	-395	-0-	259	1	9824	3	N	-0-				-0-	
09		10140 X	9952	-0-	-188	-0-	248	1	9704	3	N	-0-				-0-	
10		11191 X	9694	-0-	-1497	-0-	183	1	9511	3	N	-0-				-0-	
11		10830 X	10120	-0-	-710	-0-	220	1	9900	3	N	-0-				-0-	
*12		11191 X	9401	-0-	-1790	-0-	219	1	9182	3	N	-0-				-0-	
01		10292 X	9670	-0-	-622	-0-	186	1	9484	3	N	-0-				-0-	
-----																	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013												TOTAL DEPTH	10128	PERF.10565	- 16200		
08		14911 X	13023	-0-	-1888	-0-	698	1	12325	3	Y	-0-				-0-	
09		14130 X	12502	-0-	-1628	-0-	703	1	11799	3	Y	-0-				-0-	
10		14136 X	12799	-0-	-1337	-0-	863	1	11936	3	Y	-0-				-0-	
11		12660 X	12177	-0-	-483	-0-	756	1	11376	3	Y	41	25	1		16	
*12		13082 X	12690	-0-	-392	-0-	119	1	12561	3	Y	9	15	1		10	
01		13020 X	12183	-0-	-837	-0-	288	1	11895	3	Y	-0-	10	1		-0-	
-----																	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013												TOTAL DEPTH	10135	PERF.10704	- 16640		
08		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	491	1	8665	3	Y	-0-				-0-	
09		7620 X	6349	-0-	-1271	-0-	357	1	5992	3	Y	-0-				-0-	
10		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	603	1	8340	3	Y	-0-				-0-	
11		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	573	1	8622	3	Y	30	19	1		11	
*12		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	87	1	9182	3	Y	13	15	1		9	
*01		10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	237	1	9795	3	Y	-0-	9	1		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	622 96	1 9	10991 3	Y	87	134 1	21
09	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	762 132	1 9	12784 3	Y	120	86 1	55
10	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	781 131	1 9	10805 3	Y	119	151 1	23
11	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	657 119	1 9	9879 3	Y	108	83 1	48
*12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	73 88	1 9	7698 3	Y	80	80 1	48
*01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	263 46	1 9	10865 3	Y	42	80 1	10
-----												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432												
08	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	105 117	1 9	1856 3	Y	106	194 1	62
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	95 124	1 9	1598 3	Y	113	115 1	60
10	2418 N	1913	-0-	-505	-0-	119 153	1 9	1641 3	Y	139	81 1	118
11	2010 N	1714	-0-	-296	-0-	107 1	1	1607 3	Y	-0-	108 1	10
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	13 146	1 9	1381 3	Y	133	76 1	67
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	46 1	1	1885 3	Y	-0-	61 1	6
-----												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800												
08	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	825 1	14568 3	Y	-0-	2 1	-0-	
09	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	784 9	1 9	13155 3	Y	8	5 1	3
10	16709 X	13932	-0-	-2777	-0-	939 1	12993 3	Y	-0-	3 1	-0-	
11	16170 X	13083	-0-	-3087	-0-	815 1	12268 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	16709 X	13291	-0-	-3418	-0-	125 1	13166 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	15407 X	13301	-0-	-2106	-0-	314 13	1 9	12974 3	Y	12	10 1	2
-----												
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905												
08	6541 X	5654	-0-	-887	-0-	145 1	5509 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	6330 X	5739	-0-	-591	-0-	143 1	5596 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	6200 X	5860	-0-	-340	-0-	111 1	5749 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5640 X	5635	-0-	-5	-0-	123 1	5512 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	5642 X	5506	-0-	-136	-0-	128 1	5378 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5921 X	4930	-0-	-991	-0-	95 1	4835 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658												
08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	286 1	10821 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	238 1	9318 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	148 1	7699 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	132 1	5955 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	135 1	5664 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	102 1	5186 3	N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		7967 X	7108	-0-	-859	-0-	7106 2	2 9		Y	2	14
09		7470 X	7195	-0-	-275	-0-	7189 2	6 9		Y	5	19
10		7719 X	6826	-0-	-893	-0-	6815 2	11 9		Y	10	27
11		7140 X	6755	-0-	-385	-0-	6749 2	6 9		Y	5	5
12		7378 X	6329	-0-	-1049	-0-	6319 2	10 9		Y	9	14
01		7440 X	6812	-0-	-628	-0-	6797 2	15 9		Y	14	28
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084												
08		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	222 1	8416 3		Y	-0-	-0-
09		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	234 1	9145 3		Y	-0-	-0-
10		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	178 1	9242 3		Y	-0-	-0-
11		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	199 1	8947 3		Y	-0-	-0-
*12		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	224 1	9396 3		Y	-0-	-0-
*01		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	179 1	9113 3		Y	-0-	-0-
-----												
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725												
08		28396 X	23469	-0-	-4927	-0-	603 1	22866 3		N	-0-	-0-
09		24960 X	21943	-0-	-3017	-0-	547 1	21396 3		N	-0-	-0-
10		25792 X	22709	-0-	-3083	-0-	429 1	22280 3		N	-0-	-0-
11		23880 X	20678	-0-	-3202	-0-	449 1	20229 3		N	-0-	-0-
*12		23467 X	20040	-0-	-3427	-0-	468 1	19572 3		N	-0-	-0-
01		23467 X	22129	-0-	-1338	-0-	426 1	21703 3		N	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
08		19127 X	18449	-0-	-678	-0-	18449 2			Y	-0-	3
09		19230 X	17994	-0-	-1236	-0-	17994 2			Y	-0-	3
10		19871 X	17349	-0-	-2522	-0-	17349 2			Y	-0-	3
11		19230 X	15756	-0-	-3474	-0-	15756 2			Y	-0-	3
12		18445 X	16990	-0-	-1455	-0-	16990 2			Y	-0-	3
01		18600 X	17442	-0-	-1158	-0-	17442 2			Y	-0-	3
-----												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
08		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	918 1	16217 3		Y	184	36
							202 9					
09		13530 X	13505	-0-	-25	-0-	742 1	12449 3		Y	285	129
							314 9					
10		16089 X	13333	-0-	-2756	-0-	882 1	12206 3		Y	223	52
							245 9					
11		15570 X	11789	-0-	-3781	-0-	724 1	10885 3		Y	164	83
							180 9					
*12		16089 X	11625	-0-	-4464	-0-	106 1	11235 3		Y	258	134
							284 9					
01		16089 X	6615	-0-	-9474	-0-	153 1	6341 3		Y	110	37
							121 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018												TOTAL DEPTH	10276	PERF.10703	- 16410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		48267 X	45229	-0-	-3038	-0-	2423	1	42806	3	Y	-0-			-0-
09		46710 X	43571	-0-	-3139	-0-	2450	1	41121	3	Y	-0-			-0-
10		47120 X	44554	-0-	-2566	-0-	3003	1	41548	3	Y	3	2	1	1
11		45210 X	42286	-0-	-2924	-0-	2635	1	39642	3	Y	8	7	1	2
*12		45477 X	43396	-0-	-2081	-0-	406	1	42979	3	Y	10	9	1	3
01		45229 X	42636	-0-	-2593	-0-	1006	1	41607	3	Y	21	21	1	3
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014												TOTAL DEPTH	9785	PERF.10121	- 14911
08		29853 X	28730	-0-	-1123	-0-	739	1	27991	3	Y	-0-			-0-
09		28740 X	28001	-0-	-739	-0-	698	1	27303	3	Y	-0-			-0-
10		29357 X	27954	-0-	-1403	-0-	528	1	27426	3	Y	-0-			-0-
11		28410 X	26941	-0-	-1469	-0-	585	1	26356	3	Y	-0-			-0-
*12		29357 X	16385	-0-	-12972	-0-	382	1	16003	3	Y	-0-			-0-
*01		33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	637	1	32459	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014												TOTAL DEPTH	9790	PERF.10263	- 14808
08		37789 X	35550	-0-	-2239	-0-	914	1	34636	3	Y	-0-			-0-
09		36570 X	34632	-0-	-1938	-0-	864	1	33768	3	Y	-0-			-0-
10		37200 X	35325	-0-	-1875	-0-	667	1	34658	3	Y	-0-			-0-
11		35040 X	34129	-0-	-911	-0-	741	1	33388	3	Y	-0-			-0-
*12		35557 X	7999	-0-	-27558	-0-	187	1	7812	3	Y	-0-			-0-
*01		46444 X	46444	-0-	-0-	-0-	894	1	45550	3	Y	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014												TOTAL DEPTH	9768	PERF.10273	- 15200
08		39959 X	33249	-0-	-6710	-0-	855	1	32394	3	Y	-0-			-0-
09		38670 X	33676	-0-	-4994	-0-	840	1	32836	3	Y	-0-			-0-
10		39246 X	32599	-0-	-6647	-0-	615	1	31984	3	Y	-0-			-0-
11		34380 X	30936	-0-	-3444	-0-	671	1	30265	3	Y	-0-			-0-
*12		34348 X	29658	-0-	-4690	-0-	692	1	28966	3	Y	-0-			-0-
01		34813 X	31992	-0-	-2821	-0-	616	1	31376	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014												TOTAL DEPTH	10135	PERF.10490	- 14701
08		23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	594	1	22530	3	Y	-0-			-0-
09		21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	543	1	21249	3	Y	-0-			-0-
10		19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	370	1	19250	3	Y	-0-			-0-
11		20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	442	1	19937	3	Y	-0-			-0-
*12		18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	437	1	18306	3	Y	-0-			-0-
*01		20843 X	20843	-0-	-0-	-0-	401	1	20442	3	Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014												TOTAL DEPTH	10946	PERF.11631	- 16014
08		15221 X	11624	-0-	-3597	-0-	86	1	11538	2	Y	-0-			-0-
09		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	142	1	15716	2	Y	-0-			-0-
10		15221 X	10944	-0-	-4277	-0-	110	1	10834	2	Y	-0-			-0-
11		14040 X	12380	-0-	-1660	-0-	82	1	12298	2	Y	-0-			-0-
*12		15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	351	1	15136	2	Y	-0-			-0-
01		16399 X	10354	-0-	-6045	-0-	256	1	10098	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
08		33666 X	30469	-0-	-3197	-0-	-0-	783	1	29686	3	-0-
09		32580 X	28373	-0-	-4207	-0-	-0-	708	1	27665	3	-0-
10		34038 X	27687	-0-	-6351	-0-	-0-	523	1	27164	3	-0-
11		32940 X	24471	-0-	-8469	-0-	-0-	532	1	23939	3	-0-
*12		34038 X	27607	-0-	-6431	-0-	-0-	644	1	26963	3	-0-
01		30473 X	22168	-0-	-8305	-0-	-0-	427	1	21741	3	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
08		29357 X	27032	-0-	-2325	-0-	-0-	1448	1	25584	3	-0-
09		28410 X	26066	-0-	-2344	-0-	-0-	1466	1	24600	3	-0-
10		28892 X	26867	-0-	-2025	-0-	-0-	1809	1	25024	3	3
								34	9			
11		27960 X	26043	-0-	-1917	-0-	-0-	1619	1	24360	3	8
								64	9			
*12		27838 X	25823	-0-	-2015	-0-	-0-	241	1	25523	3	17
								59	9			
01		27032 X	25278	-0-	-1754	-0-	-0-	595	1	24614	3	12
								69	9			
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
08		32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	31438	3	-0-
09		31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	31141	3	-0-
10		32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	31672	3	-0-
11		31230 X	30709	-0-	-521	-0-	-0-	666	1	30043	3	-0-
*12		32271 X	28561	-0-	-3710	-0-	-0-	666	1	27895	3	-0-
01		33015 X	31897	-0-	-1118	-0-	-0-	614	1	31283	3	-0-
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
08		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	25326	3	-0-
09		27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	27161	3	-0-
10		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	25887	3	-0-
11		25170 X	22572	-0-	-2598	-0-	-0-	490	1	22082	3	-0-
*12		26009 X	23314	-0-	-2695	-0-	-0-	544	1	22770	3	-0-
01		28799 X	23326	-0-	-5473	-0-	-0-	449	1	22877	3	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
08		26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	25903	3	-0-
09		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	25189	3	-0-
10		26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	25641	3	-0-
11		25082 X	25082	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	24537	3	-0-
*12		25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	25277	3	-0-
*01		24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	24133	3	-0-
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
08		27869 X	27771	-0-	-98	-0-	-0-	714	1	27057	3	-0-
09		26970 X	25036	-0-	-1934	-0-	-0-	624	1	24412	3	-0-
10		26443 X	24200	-0-	-2243	-0-	-0-	457	1	23743	3	-0-
11		26880 X	24294	-0-	-2586	-0-	-0-	528	1	23766	3	-0-
*12		27776 X	25128	-0-	-2648	-0-	-0-	586	1	24542	3	-0-
01		27776 X	21192	-0-	-6584	-0-	-0-	408	1	20784	3	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720													
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
08	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	15508 2	12919 3	Y	17				28
09	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	20449 2	8 9	Y	7				35
10	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	17673 2		Y	-0-	35 1			-0-
11	20790 X	14497	-0-	-6293	-0-	14487 2	10 9	Y	9	7 1			2
*12	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	6 1	5702 2	Y	9				11
01	21483 X	20115	-0-	-1368	-0-	17135 3	10 9	Y	13				24
						474 1	19627 3	Y					
						14 9							
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
08	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	871 1	33028 3	Y	-0-				-0-
09	31620 X	29596	-0-	-2024	-0-	738 1	28858 3	Y	-0-				-0-
10	35526 X	24309	-0-	-11217	-0-	459 1	23850 3	Y	-0-				-0-
11	34380 X	24964	-0-	-9416	-0-	542 1	24422 3	Y	-0-				-0-
*12	35526 X	33618	-0-	-1908	-0-	784 1	32834 3	Y	-0-				-0-
01	33914 X	30258	-0-	-3656	-0-	583 1	29675 3	Y	-0-				-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
08	44733 X	38713	-0-	-6020	-0-	995 1	37718 3	Y	-0-				-0-
09	45990 X	40476	-0-	-5514	-0-	1009 1	39467 3	Y	-0-				-0-
10	47523 X	39306	-0-	-8217	-0-	742 1	38564 3	Y	-0-				-0-
11	45990 X	38815	-0-	-7175	-0-	843 1	37972 3	Y	-0-				-0-
*12	45818 X	40759	-0-	-5059	-0-	951 1	39808 3	Y	-0-				-0-
01	41819 X	38980	-0-	-2839	-0-	751 1	38229 3	Y	-0-				-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
08	20026 X	16432	-0-	-3594	-0-	422 1	16010 3	Y	-0-				-0-
09	17340 X	13308	-0-	-4032	-0-	332 1	12976 3	Y	-0-				-0-
10	16120 X	12855	-0-	-3265	-0-	243 1	12612 3	Y	-0-				-0-
11	15900 X	12342	-0-	-3558	-0-	268 1	12074 3	Y	-0-				-0-
*12	16430 X	12658	-0-	-3772	-0-	295 1	12363 3	Y	-0-				-0-
*01	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	317 1	16168 3	Y	-0-				-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
08	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	893 1	33859 3	Y	-0-				-0-
09	33773 X	33773	-0-	-0-	-0-	842 1	32931 3	Y	-0-				-0-
10	35666 X	35666	-0-	-0-	-0-	673 1	34993 3	Y	-0-				-0-
11	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	694 1	31263 3	Y	-0-				-0-
*12	33700 X	33700	-0-	-0-	-0-	786 1	32914 3	Y	-0-				-0-
*01	34133 X	34133	-0-	-0-	-0-	657 1	33476 3	Y	-0-				-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245													
08	24831 X	23849	-0-	-982	-0-	613 1	23236 3	Y	-0-				-0-
09	24030 X	23280	-0-	-750	-0-	581 1	22699 3	Y	-0-				-0-
10	24831 X	22826	-0-	-2005	-0-	431 1	22395 3	Y	-0-				-0-
11	23700 X	20892	-0-	-2808	-0-	453 1	20439 3	Y	-0-				-0-
*12	24490 X	22378	-0-	-2112	-0-	522 1	21856 3	Y	-0-				-0-
01	24056 X	22630	-0-	-1426	-0-	436 1	22194 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
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
08		27156 X	25653	-0-	-1503	-0-	25653	2		N	-0-			-0-
09		26070 X	25808	-0-	-262	-0-	25808	2		N	-0-			-0-
10		26939 X	24629	-0-	-2310	-0-	24629	2		N	-0-			-0-
11		26070 X	23887	-0-	-2183	-0-	23887	2		N	-0-			-0-
12		26195 X	24701	-0-	-1494	-0-	24701	2		N	-0-			-0-
01		26660 X	24161	-0-	-2499	-0-	24161	2		N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300														
08		38254 X	36152	-0-	-2102	-0-	929	1	35223	3	Y	-0-		-0-
09		36330 X	35147	-0-	-1183	-0-	876	1	34271	3	Y	-0-		-0-
10		37448 X	35370	-0-	-2078	-0-	668	1	34702	3	Y	-0-		-0-
11		36150 X	29535	-0-	-6615	-0-	641	1	28894	3	Y	-0-		-0-
*12		36735 X	34770	-0-	-1965	-0-	811	1	33959	3	Y	-0-		-0-
01		36332 X	34732	-0-	-1600	-0-	669	1	34063	3	Y	-0-		-0-
-----														
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
08		31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	536	1	31139	3	Y	-0-		-0-
09		30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	313	1	29814	3	Y	-0-		-0-
10		30291 X	30291	-0-	-0-	-0-	399	1	29892	3	Y	-0-		-0-
11		28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	514	1	28015	3	Y	-0-		-0-
*12		29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	570	1	29014	3	Y	-0-		-0-
*01		24655 X	24655	-0-	-0-	-0-	457	1	24198	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945														
08		38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	986	1	37358	3	Y	-0-		-0-
09		38220 X	36773	-0-	-1447	-0-	917	1	35856	3	Y	-0-		-0-
10		39494 X	35841	-0-	-3653	-0-	676	1	35165	3	Y	-0-		-0-
11		38220 X	34651	-0-	-3569	-0-	753	1	33898	3	Y	-0-		-0-
*12		39091 X	33927	-0-	-5164	-0-	792	1	33135	3	Y	-0-		-0-
01		38347 X	34773	-0-	-3574	-0-	670	1	34103	3	Y	-0-		-0-
-----														
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
08		18972 X	17337	-0-	-1635	-0-	929	1	16408	3	N	-0-		-0-
09		17670 X	16390	-0-	-1280	-0-	922	1	15468	3	N	-0-		-0-
10		18011 X	17207	-0-	-804	-0-	1160	1	16047	3	N	-0-		-0-
11		17430 X	16285	-0-	-1145	-0-	1015	1	15270	3	N	-0-		-0-
*12		17763 X	15843	-0-	-1920	-0-	148	1	15695	3	N	-0-		-0-
01		17329 X	16596	-0-	-733	-0-	392	1	16204	3	N	-0-		-0-
-----														
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
08		14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	95	1	12817	2	N	-0-		-0-
09		13980 X	12046	-0-	-1934	-0-	108	1	11938	2	N	-0-		-0-
10		14446 X	11937	-0-	-2509	-0-	120	1	11817	2	N	-0-		-0-
11		12510 X	11708	-0-	-802	-0-	78	1	11630	2	N	-0-		-0-
12		12927 X	12108	-0-	-819	-0-	275	1	11833	2	N	-0-		-0-
01		12927 X	11788	-0-	-1139	-0-	291	1	11497	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630													
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
08	14880 X	14416	-0-	-464	-0-	371 1	14045 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	14400 X	13666	-0-	-734	-0-	341 1	13325 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	14756 X	13684	-0-	-1072	-0-	258 1	13426 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	14280 X	12995	-0-	-1285	-0-	282 1	12713 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	14415 X	13500	-0-	-915	-0-	315 1	13185 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	14415 X	14139	-0-	-276	-0-	272 1	13867 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
08	24180 X	22819	-0-	-1361	-0-	1223 1	21596 3	Y	-0-	30 1			-0-
09	23400 X	21622	-0-	-1778	-0-	1210 1	20307 3	Y	95	65 1			30
						105 9							
10	23746 X	21941	-0-	-1805	-0-	1477 1	20429 3	Y	32	30 1			32
						35 9							
11	22860 X	22027	-0-	-833	-0-	1367 1	20560 3	Y	91	53 1			70
						100 9							
*12	23095 X	21676	-0-	-1419	-0-	202 1	21395 3	Y	72	97 1			45
						79 9							
01	22816 X	21434	-0-	-1382	-0-	504 1	20872 3	Y	53	54 1			44
						58 9							
-----													
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
08	34193 X	31321	-0-	-2872	-0-	805 1	30516 3	N	-0-	-0-			-0-
09	33090 X	30148	-0-	-2942	-0-	752 1	29396 3	N	-0-	-0-			-0-
10	33294 X	30709	-0-	-2585	-0-	580 1	30129 3	N	-0-	-0-			-0-
11	31350 X	29356	-0-	-1994	-0-	637 1	28719 3	N	-0-	-0-			-0-
*12	32116 X	30095	-0-	-2021	-0-	702 1	29393 3	N	-0-	-0-			-0-
01	31310 X	30187	-0-	-1123	-0-	581 1	29606 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
08	23033 X	21760	-0-	-1273	-0-	559 1	21201 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	21630 X	3559	-0-	-18071	-0-	89 1	3470 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	21240 X	763	-0-	-20477	-0-	16 1	747 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	21762 X	736	-0-	-21026	-0-	17 1	719 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	21762 X	1264	-0-	-20498	-0-	24 1	1240 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
08	27311 X	25778	-0-	-1533	-0-	663 1	25115 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	26430 X	19231	-0-	-7199	-0-	480 1	18751 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	26195 X	22679	-0-	-3516	-0-	428 1	22251 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	25170 X	22882	-0-	-2288	-0-	497 1	22385 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	25792 X	22746	-0-	-3046	-0-	531 1	22215 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	25792 X	22546	-0-	-3246	-0-	434 1	22112 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
08	23591 X	23162	-0-	-429	-0-	595 1	22567 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	602 1	23523 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	569 1	29573 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	566 1	25507 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	24812 X	24812	-0-	-0-	-0-	579 1	24233 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	30132 X	23584	-0-	-6548	-0-	454 1	23130 3	Y	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN STATE 1612		WELL #: 27H		RRCID -> 278735		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9780 - 15845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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
08	75485 X	74725	-0-	-760	-0-	1921	1	72804	3	N	-0-	-0-
09	73050 X	71350	-0-	-1700	-0-	1779	1	69571	3	N	-0-	-0-
10	75485 X	62589	-0-	-12896	-0-	1181	1	61408	3	N	-0-	-0-
11	72630 X	61119	-0-	-11511	-0-	1327	1	59792	3	N	-0-	-0-
*12	75051 X	67515	-0-	-7536	-0-	1575	1	65940	3	N	-0-	-0-
01	74710 X	69435	-0-	-5275	-0-	1337	1	68098	3	N	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 3H		RRCID -> 278827		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9917 - 16493		
08	45415 X	40645	-0-	-4770	-0-	1045	1	39600	3	Y	-0-	-0-
09	43950 X	38804	-0-	-5146	-0-	968	1	37836	3	Y	-0-	-0-
10	45167 X	23326	-0-	-21841	-0-	440	1	22886	3	Y	-0-	-0-
11	41790 X	34126	-0-	-7664	-0-	741	1	33385	3	Y	-0-	-0-
*12	43183 X	35913	-0-	-7270	-0-	838	1	35075	3	Y	-0-	-0-
01	40641 X	26946	-0-	-13695	-0-	519	1	26427	3	Y	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 5H		RRCID -> 278829		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9804 - 15825		
08	34782 X	26070	-0-	-8712	-0-	670	1	25400	3	Y	-0-	-0-
09	30600 X	30109	-0-	-491	-0-	751	1	29358	3	Y	-0-	-0-
10	31372 X	30713	-0-	-659	-0-	580	1	30133	3	Y	-0-	-0-
11	28860 X	28192	-0-	-668	-0-	612	1	27580	3	Y	-0-	-0-
*12	28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	671	1	28081	3	Y	-0-	-0-
01	31124 X	26372	-0-	-4752	-0-	508	1	25864	3	Y	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 6H		RRCID -> 278836		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9737 - 16025		
08	46345 X	22325	-0-	-24020	-0-	574	1	21751	3	Y	-0-	-0-
09	36390 X	8994	-0-	-27396	-0-	224	1	8770	3	Y	-0-	-0-
10	36797 X	13901	-0-	-22896	-0-	262	1	13639	3	Y	-0-	-0-
11	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	743	1	33469	3	Y	-0-	-0-
*12	32234 X	32234	-0-	-0-	-0-	752	1	31482	3	Y	-0-	-0-
*01	32352 X	32352	-0-	-0-	-0-	623	1	31729	3	Y	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 7H		RRCID -> 278837		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 9384		PERF.10127 - 17116		
08	8029 X	7560	-0-	-469	-0-	194	1	7366	3	Y	-0-	-0-
09	7650 X	7273	-0-	-377	-0-	181	1	7092	3	Y	-0-	-0-
10	7874 X	7318	-0-	-556	-0-	138	1	7180	3	Y	-0-	-0-
11	7440 X	7025	-0-	-415	-0-	153	1	6872	3	Y	-0-	-0-
*12	7564 X	7135	-0-	-429	-0-	166	1	6969	3	Y	-0-	-0-
01	7564 X	7014	-0-	-550	-0-	135	1	6879	3	Y	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 8H		RRCID -> 278838		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 9407		PERF.10143 - 16474		
08	77128 X	74212	-0-	-2916	-0-	1908	1	72304	3	Y	-0-	-0-
09	74640 X	71017	-0-	-3623	-0-	1771	1	69246	3	Y	-0-	-0-
10	75237 X	71887	-0-	-3350	-0-	1357	1	70530	3	Y	-0-	-0-
11	71820 X	67006	-0-	-4814	-0-	1455	1	65551	3	Y	-0-	-0-
*12	74214 X	69761	-0-	-4453	-0-	1628	1	68133	3	Y	-0-	-0-
01	74214 X	67958	-0-	-6256	-0-	1309	1	66649	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY STATE 1628		WELL #: 3H		RRCID -> 278845		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10521 - 15315		
08	38533 X	35976	-0-	-2557	-0-	925	1	35051	3	Y	-0-	-0-
09	37290 X	34344	-0-	-2946	-0-	856	1	33488	3	Y	-0-	-0-
10	37820 X	33991	-0-	-3829	-0-	642	1	33349	3	Y	-0-	-0-
11	35460 X	33985	-0-	-1475	-0-	738	1	33247	3	Y	-0-	-0-
*12	36425 X	34204	-0-	-2221	-0-	798	1	33406	3	Y	-0-	-0-
01	35991 X	33805	-0-	-2186	-0-	651	1	33154	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
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
08		27745 X	25745	-0-	-2000	-0-	662	1	25083	3	Y	-0-
09		26850 X	24765	-0-	-2085	-0-	618	1	24147	3	Y	-0-
10		27745 X	25638	-0-	-2107	-0-	484	1	25154	3	Y	-0-
11		26010 X	24239	-0-	-1771	-0-	527	1	23712	3	Y	-0-
*12		26381 X	23403	-0-	-2978	-0-	546	1	22857	3	Y	-0-
01		25730 X	24850	-0-	-880	-0-	478	1	24372	3	Y	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
08		30659 X	27561	-0-	-3098	-0-	203	1	27358	2	Y	-0-
09		29670 X	24431	-0-	-5239	-0-	219	1	24212	2	Y	-0-
10		30659 X	23865	-0-	-6794	-0-	239	1	23626	2	Y	-0-
11		28110 X	19443	-0-	-8667	-0-	129	1	19314	2	Y	-0-
12		29047 X	19843	-0-	-9204	-0-	450	1	19393	2	Y	-0-
01		27559 X	20271	-0-	-7288	-0-	501	1	19770	2	Y	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
08		26722 X	22635	-0-	-4087	-0-	167	1	22468	2	Y	-0-
09		25860 X	22378	-0-	-3482	-0-	201	1	22177	2	Y	-0-
10		26722 X	21004	-0-	-5718	-0-	210	1	20794	2	Y	-0-
11		24330 X	18199	-0-	-6131	-0-	121	1	18078	2	Y	-0-
*12		28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	648	1	27951	2	Y	-0-
*01		26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	648	1	25538	2	Y	-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490												
08		22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	1178	1	20813	3	Y	14
							114	9				
09		22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	1238	1	20784	3	Y	12
							79	9				
10		22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	1497	1	20706	3	Y	19
							178	9				
11		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	1278	1	19219	3	Y	21
							168	9				
*12		22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	207	1	21886	3	Y	22
							185	9				
*01		21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	510	1	21111	3	Y	29
							162	9				

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560												
08		24056 X	19632	-0-	-4424	-0-	1049	1	18527	3	Y	4
							56	9				
09		23250 X	19152	-0-	-4098	-0-	1072	1	17994	3	Y	9
							86	9				
10		23715 X	19325	-0-	-4390	-0-	1296	1	17928	3	Y	8
							101	9				
11		22950 X	16646	-0-	-6304	-0-	1030	1	15491	3	Y	12
							125	9				
*12		19623 X	19252	-0-	-371	-0-	180	1	19003	3	Y	5
							69	9				
01		19778 X	15985	-0-	-3793	-0-	376	1	15568	3	Y	3
							41	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	29481 X	27352	-0-	-2129	-0-	1456	1	25723	3	Y	157	174 1	28
09	28080 X	26398	-0-	-1682	-0-	1472	1	24702	3	Y	204	197 1	35
10	28675 X	26669	-0-	-2006	-0-	1784	1	24679	3	Y	187	195 1	27
11	27510 X	25876	-0-	-1634	-0-	1596	1	24015	3	Y	241	231 1	37
*12	27342 X	26568	-0-	-774	-0-	246	1	26007	3	Y	286	281 1	42
01	27342 X	26215	-0-	-1127	-0-	611	1	25273	3	Y	301	280 1	63
						331	9						
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355													
08	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	1381	1	24386	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	1395	1	23413	3	Y	6	5 1	1
10	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	1697	1	23485	3	Y	88	79 1	10
11	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	1490	1	22417	3	Y	73	73 1	10
*12	24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	233	1	24631	3	Y	76	77 1	9
*01	24413 X	24413	-0-	-0-	-0-	576	1	23825	3	Y	11	18 1	2
						12	9						
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430													
08	24676 X	20057	-0-	-4619	-0-	1073	1	18960	3	Y	22	27 1	4
09	23460 X	18843	-0-	-4617	-0-	1059	1	17771	3	Y	12	14 1	2
10	23901 X	19801	-0-	-4100	-0-	1332	1	18424	3	Y	41	39 1	4
11	21090 X	17802	-0-	-3288	-0-	1109	1	16680	3	Y	12	15 1	1
*12	21793 X	19243	-0-	-2550	-0-	180	1	19022	3	Y	37	35 1	3
01	20057 X	18983	-0-	-1074	-0-	447	1	18497	3	Y	35	33 1	5
						39	9						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
08	18569 X	11294	-0-	-7275	-0-	605	1	10689	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	17160 X	6710	-0-	-10450	-0-	377	1	6333	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	1433	1	19827	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	1103	1	16597	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	163	1	17236	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	21266 X	16637	-0-	-4629	-0-	393	1	16244	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	23746 X	22832	-0-	-914	-0-	1219	1	21525	3	Y	80	79 1	16
						88	9						
09	22980 X	22241	-0-	-739	-0-	1246	1	20921	3	Y	67	58 1	25
						74	9						
10	23591 X	22509	-0-	-1082	-0-	1511	1	20911	3	Y	79	91 1	13
						87	9						
11	22740 X	21455	-0-	-1285	-0-	1332	1	20044	3	Y	72	72 1	13
						79	9						
*12	22971 X	21986	-0-	-985	-0-	205	1	21704	3	Y	70	59 1	24
						77	9						
01	22971 X	21609	-0-	-1362	-0-	508	1	21015	3	Y	78	86 1	16
						86	9						
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
08	18507 X	16739	-0-	-1768	-0-	430	1	16309	3	Y	-0-		-0-
09	17550 X	15938	-0-	-1612	-0-	397	1	15541	3	Y	-0-		-0-
10	17670 X	16281	-0-	-1389	-0-	307	1	15974	3	Y	-0-		-0-
11	16740 X	15535	-0-	-1205	-0-	338	1	15197	3	Y	-0-		-0-
*12	17298 X	15776	-0-	-1522	-0-	368	1	15408	3	Y	-0-		-0-
01	16740 X	15416	-0-	-1324	-0-	297	1	15119	3	Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360													
08	14B2 EXT	39544	-0-	39544	-0-	2119	1	37425	3	N	-0-		-0-
09	DELQ PR	278034	-0-	278034	-0-	15633	1	262401	3	N	-0-		-0-
10	586025 X	268447	-0-	-317578	-0-	18094	1	250353	3	N	-0-		-0-
11	237713 X	237713	-0-	-0-	-0-	14817	1	222896	3	N	-0-		-0-
*12	220897 X	220897	-0-	-0-	-0-	2069	1	218828	3	N	-0-		-0-
01	271560 X	71808	-0-	-199752	-0-	1695	1	70113	3	N	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197													
08	28241 X	25492	-0-	-2749	-0-	1366	1	24126	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	26190 X	24533	-0-	-1657	-0-	1379	1	23154	3	Y	-0-		-0-
10	26939 X	24665	-0-	-2274	-0-	1662	1	23002	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	25560 X	23593	-0-	-1967	-0-	1469	1	22092	3	Y	29	25 1	4
						32	9						
*12	25575 X	24664	-0-	-911	-0-	231	1	24382	3	Y	46	37 1	13
						51	9						
01	25482 X	24031	-0-	-1451	-0-	567	1	23444	3	Y	18	27 1	4
						20	9						
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465													
08	23281 X	5	-0-	-23276	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
09	22290 X	2703	-0-	-19587	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-		-0-
10	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	1594	1	22054	3	Y	125	111 1	14
						138	9						
11	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	1258	1	18928	3	Y	126	122 1	18
						139	9						
*12	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	178	1	18875	3	Y	157	154 1	21
						173	9						
01	23777 X	18426	-0-	-5351	-0-	431	1	17815	3	Y	164	152 1	33
						180	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
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
08		25544 X	22269	-0-	-3275	-0-	572 1	21697 3	Y		-0-			-0-
09		24720 X	20389	-0-	-4331	-0-	508 1	19881 3	Y		-0-			-0-
10		25544 X	21101	-0-	-4443	-0-	398 1	20703 3	Y		-0-			-0-
11		23130 X	19917	-0-	-3213	-0-	432 1	19485 3	Y		-0-			-0-
*12		23064 X	19835	-0-	-3229	-0-	463 1	19372 3	Y		-0-			-0-
01		22258 X	19457	-0-	-2801	-0-	375 1	19082 3	Y		-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
08		37138 X	35029	-0-	-2109	-0-	900 1	34129 3	Y		-0-			-0-
09		35220 X	34537	-0-	-683	-0-	861 1	33676 3	Y		-0-			-0-
10		35340 X	33550	-0-	-1790	-0-	633 1	32917 3	Y		-0-			-0-
11		33900 X	32571	-0-	-1329	-0-	708 1	31863 3	Y		-0-			-0-
*12		35030 X	33044	-0-	-1986	-0-	771 1	32273 3	Y		-0-			-0-
01		35681 X	32053	-0-	-3628	-0-	617 1	31436 3	Y		-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
08		35836 X	31503	-0-	-4333	-0-	810 1	30693 3	Y		-0-			-0-
09		34680 X	31187	-0-	-3493	-0-	778 1	30409 3	Y		-0-			-0-
10		34906 X	31718	-0-	-3188	-0-	599 1	31119 3	Y		-0-			-0-
11		33270 X	30141	-0-	-3129	-0-	654 1	29487 3	Y		-0-			-0-
*12		33263 X	29730	-0-	-3533	-0-	694 1	29036 3	Y		-0-			-0-
01		32240 X	30124	-0-	-2116	-0-	580 1	29544 3	Y		-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
08		21793 X	17738	-0-	-4055	-0-	946 1	16717 3	Y		68	67	1	8
09		20910 X	17088	-0-	-3822	-0-	950 1	15952 3	Y		169	154	1	23
10		21390 X	17174	-0-	-4216	-0-	1148 1	15886 3	Y		127	135	1	15
11		17460 X	15939	-0-	-1521	-0-	140 9	14836 3	Y		106	107	1	14
*12		18042 X	16206	-0-	-1836	-0-	986 1	15925 3	Y		118	118	1	14
01		17732 X	16255	-0-	-1477	-0-	117 9	15627 3	Y		227	201	1	40
							151 1							
							130 9							
							378 1							
							250 9							

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
08		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	1159 1	20467 3	Y		1	4	1	2
09		21450 X	20834	-0-	-616	-0-	1 9	19653 3	Y		9	8	1	3
10		22165 X	21246	-0-	-919	-0-	1171 1	19806 3	Y		8	8	1	3
11		21450 X	20367	-0-	-1083	-0-	10 9	19088 3	Y		9	9	1	3
*12		21762 X	20857	-0-	-905	-0-	1431 1	20658 3	Y		4	4	1	3
01		21638 X	20555	-0-	-1083	-0-	9 9	20064 3	Y		5	4	1	4
							1269 1							
							195 1							
							4 9							
							485 1							
							6 9							





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J. S.		WELL #: 14H		RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11209	- 16109
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		21979 X	21728	-0-	-251	-0-	559 1	21169 3	Y	-0-	-0-
09		21120 X	20603	-0-	-517	-0-	514 1	20089 3	Y	-0-	-0-
10		21638 X	20251	-0-	-1387	-0-	382 1	19869 3	Y	-0-	-0-
11		21030 X	19395	-0-	-1635	-0-	421 1	18974 3	Y	-0-	-0-
*12		21731 X	19433	-0-	-2298	-0-	453 1	18980 3	Y	-0-	-0-
01		21731 X	19693	-0-	-2038	-0-	379 1	19314 3	Y	-0-	-0-
-----											
LONG, J. S.		WELL #: 13H		RRCID ->	279325	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10807	PERF.11117	- 16023
08		23715 X	22110	-0-	-1605	-0-	568 1	21542 3	Y	-0-	-0-
09		22770 X	20716	-0-	-2054	-0-	517 1	20199 3	Y	-0-	-0-
10		22196 X	21051	-0-	-1145	-0-	397 1	20654 3	Y	-0-	-0-
11		21390 X	20316	-0-	-1074	-0-	441 1	19875 3	Y	-0-	-0-
*12		22103 X	20513	-0-	-1590	-0-	479 1	20034 3	Y	-0-	-0-
01		22103 X	20230	-0-	-1873	-0-	390 1	19840 3	Y	-0-	-0-
-----											
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 8H		RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10603	- 15095
08		38502 X	35959	-0-	-2543	-0-	924 1	35035 3	Y	-0-	-0-
09		36720 X	34334	-0-	-2386	-0-	856 1	33478 3	Y	-0-	-0-
10		37355 X	35334	-0-	-2021	-0-	667 1	34667 3	Y	-0-	-0-
11		35817 X	35817	-0-	-0-	-0-	778 1	35039 3	Y	-0-	-0-
*12		36332 X	35501	-0-	-831	-0-	828 1	34673 3	Y	-0-	-0-
01		35960 X	34629	-0-	-1331	-0-	667 1	33962 3	Y	-0-	-0-
-----											
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 9H		RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940
08		21390 X	18083	-0-	-3307	-0-	465 1	17618 3	Y	-0-	-0-
09		20700 X	18966	-0-	-1734	-0-	473 1	18493 3	Y	-0-	-0-
10		20739 X	18118	-0-	-2621	-0-	342 1	17776 3	Y	-0-	-0-
11		19050 X	17024	-0-	-2026	-0-	370 1	16654 3	Y	-0-	-0-
*12		19158 X	17446	-0-	-1712	-0-	407 1	17039 3	Y	-0-	-0-
01		19592 X	16859	-0-	-2733	-0-	325 1	16534 3	Y	-0-	-0-
-----											
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 10H		RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095
08		34131 X	32385	-0-	-1746	-0-	833 1	31552 3	Y	-0-	-0-
09		32820 X	30545	-0-	-2275	-0-	762 1	29783 3	Y	-0-	-0-
10		33604 X	31501	-0-	-2103	-0-	595 1	30906 3	Y	-0-	-0-
11		32490 X	30301	-0-	-2189	-0-	658 1	29643 3	Y	-0-	-0-
*12		33046 X	29843	-0-	-3203	-0-	696 1	29147 3	Y	-0-	-0-
01		32395 X	30523	-0-	-1872	-0-	588 1	29935 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 48H		RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191
08		38750 X	33030	-0-	-5720	-0-	849 1	32181 3	Y	-0-	-0-
09		35490 X	31161	-0-	-4329	-0-	777 1	30384 3	Y	-0-	-0-
10		34565 X	30311	-0-	-4254	-0-	572 1	29739 3	Y	-0-	-0-
11		33180 X	30352	-0-	-2828	-0-	659 1	29693 3	Y	-0-	-0-
*12		33325 X	31341	-0-	-1984	-0-	731 1	30610 3	Y	-0-	-0-
01		33015 X	29194	-0-	-3821	-0-	562 1	28632 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 49H		RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163
08		36456 X	33271	-0-	-3185	-0-	855 1	32416 3	Y	-0-	-0-
09		34830 X	31161	-0-	-3669	-0-	777 1	30384 3	Y	-0-	-0-
10		33883 X	31561	-0-	-2322	-0-	596 1	30965 3	Y	-0-	-0-
11		32790 X	30391	-0-	-2399	-0-	660 1	29731 3	Y	-0-	-0-
*12		33263 X	31349	-0-	-1914	-0-	731 1	30618 3	Y	-0-	-0-
01		33263 X	30597	-0-	-2666	-0-	589 1	30008 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190
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
08	38006 X	32505	-0-	-5501	-0-	836 1	31669 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	34890 X	29552	-0-	-5338	-0-	737 1	28815 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	35526 X	30606	-0-	-4920	-0-	578 1	30028 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	33930 X	31776	-0-	-2154	-0-	689 1	31087 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	33232 X	32776	-0-	-456	-0-	765 1	32011 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	32519 X	31665	-0-	-854	-0-	610 1	31055 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #:	15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225
08	36394 X	32764	-0-	-3630	-0-	842 1	31922 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	35220 X	23277	-0-	-11943	-0-	580 1	22697 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	35185 X	30162	-0-	-5023	-0-	569 1	29593 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	33390 X	31401	-0-	-1989	-0-	681 1	30720 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	33511 X	29041	-0-	-4470	-0-	678 1	28363 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	32767 X	28840	-0-	-3927	-0-	555 1	28285 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DAMMIER STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224
08	38192 X	34663	-0-	-3529	-0-	891 1	33772 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	36960 X	24983	-0-	-11977	-0-	623 1	24360 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	37293 X	36711	-0-	-582	-0-	693 1	36018 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	36090 X	33429	-0-	-2661	-0-	726 1	32703 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	34720 X	32767	-0-	-1953	-0-	764 1	32003 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	36704 X	32119	-0-	-4585	-0-	618 1	31501 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:	43H	RRCID ->	279363	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10445	- 15916
08	39928 X	36160	-0-	-3768	-0-	1934 1	34165 3	Y	55	56 1	9
09	38010 X	34331	-0-	-3679	-0-	1927 1	32348 3	Y	51	44 1	16
10	38440 X	34044	-0-	-4396	-0-	2290 1	31688 3	Y	60	69 1	7
11	36420 X	32522	-0-	-3898	-0-	2024 1	30445 3	Y	48	50 1	5
*12	36859 X	34733	-0-	-2126	-0-	325 1	34362 3	Y	42	36 1	11
01	36146 X	32706	-0-	-3440	-0-	770 1	31863 3	Y	66	68 1	9
-----											
MARTIN STATE A2801 GU		WELL #:	16H	RRCID ->	279373	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316	- 14930
08	33077 X	27183	-0-	-5894	-0-	699 1	26484 3	N	-0-	-0-	-0-
09	29520 X	26382	-0-	-3138	-0-	658 1	25724 3	N	-0-	-0-	-0-
10	29791 X	27198	-0-	-2593	-0-	513 1	26685 3	N	-0-	-0-	-0-
11	27900 X	23590	-0-	-4310	-0-	513 1	23077 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	27993 X	25198	-0-	-2795	-0-	588 1	24610 3	N	-0-	-0-	-0-
01	27249 X	25918	-0-	-1331	-0-	499 1	25419 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	11H	RRCID ->	279377	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883	- 14806
08	25668 X	21506	-0-	-4162	-0-	553 1	20953 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	24840 X	22456	-0-	-2384	-0-	560 1	21896 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	24738 X	21809	-0-	-2929	-0-	412 1	21397 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	23340 X	21066	-0-	-2274	-0-	457 1	20609 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	23095 X	20661	-0-	-2434	-0-	482 1	20179 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	23219 X	21073	-0-	-2146	-0-	406 1	20667 3	Y	-0-	-0-	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	681 1	25805 3	Y	-0-		-0-
09		27076 X	27076	-0-	-0-	-0-	675 1	26401 3	Y	-0-		-0-
10		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	485 1	25199 3	Y	-0-		-0-
11		25620 X	23727	-0-	-1893	-0-	516 1	23211 3	Y	-0-		-0-
*12		26474 X	23487	-0-	-2987	-0-	548 1	22939 3	Y	-0-		-0-
01		27993 X	23625	-0-	-4368	-0-	455 1	23170 3	Y	-0-		-0-
-----												
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
08		12555 X	11457	-0-	-1098	-0-	295 1	11162 3	N	-0-		-0-
09		11760 X	11062	-0-	-698	-0-	276 1	10786 3	N	-0-		-0-
10		11966 X	10696	-0-	-1270	-0-	202 1	10494 3	N	-0-		-0-
11		11520 X	9320	-0-	-2200	-0-	202 1	9118 3	N	-0-		-0-
*12		11470 X	10402	-0-	-1068	-0-	243 1	10159 3	N	-0-		-0-
01		11470 X	10430	-0-	-1040	-0-	201 1	10229 3	N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
08		50623 X	43257	-0-	-7366	-0-	1112 1	42145 3	Y	-0-		-0-
09		48990 X	40226	-0-	-8764	-0-	1003 1	39223 3	Y	-0-		-0-
10		49135 X	41076	-0-	-8059	-0-	775 1	40301 3	Y	-0-		-0-
11		45240 X	38907	-0-	-6333	-0-	845 1	38062 3	Y	-0-		-0-
*12		44795 X	39057	-0-	-5738	-0-	911 1	38146 3	Y	-0-		-0-
01		43245 X	37825	-0-	-5420	-0-	728 1	37097 3	Y	-0-		-0-
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
08		32767 X	31211	-0-	-1556	-0-	802 1	30409 3	Y	-0-		-0-
09		31710 X	28751	-0-	-2959	-0-	717 1	28034 3	Y	-0-		-0-
10		32364 X	30190	-0-	-2174	-0-	570 1	29620 3	Y	-0-		-0-
11		31020 X	28608	-0-	-2412	-0-	621 1	27987 3	Y	-0-		-0-
*12		31620 X	28860	-0-	-2760	-0-	673 1	28187 3	Y	-0-		-0-
01		31217 X	28005	-0-	-3212	-0-	539 1	27466 3	Y	-0-		-0-
-----												
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
08		35743 X	34471	-0-	-1272	-0-	886 1	33585 3	Y	-0-		-0-
09		34590 X	32648	-0-	-1942	-0-	814 1	31834 3	Y	-0-		-0-
10		35309 X	33900	-0-	-1409	-0-	640 1	33260 3	Y	-0-		-0-
11		33930 X	32709	-0-	-1221	-0-	711 1	31998 3	Y	-0-		-0-
*12		34875 X	33119	-0-	-1756	-0-	773 1	32346 3	Y	-0-		-0-
01		34472 X	32901	-0-	-1571	-0-	634 1	32267 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
08		48732 X	45638	-0-	-3094	-0-	1173 1	44465 3	Y	-0-		-0-
09		47160 X	44444	-0-	-2716	-0-	1108 1	43336 3	Y	-0-		-0-
10		48732 X	44953	-0-	-3779	-0-	848 1	44105 3	Y	-0-		-0-
11		46500 X	42058	-0-	-4442	-0-	914 1	41144 3	Y	-0-		-0-
*12		47058 X	43786	-0-	-3272	-0-	1022 1	42764 3	Y	-0-		-0-
01		45911 X	42805	-0-	-3106	-0-	824 1	41981 3	Y	-0-		-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
08		32581 X	28290	-0-	-4291	-0-	727 1	27563 3	Y	-0-		-0-
09		30990 X	28810	-0-	-2180	-0-	718 1	28092 3	Y	-0-		-0-
10		31310 X	28180	-0-	-3130	-0-	532 1	27648 3	Y	-0-		-0-
11		29880 X	28147	-0-	-1733	-0-	611 1	27536 3	Y	-0-		-0-
*12		29295 X	27775	-0-	-1520	-0-	648 1	27127 3	Y	-0-		-0-
01		29760 X	27757	-0-	-2003	-0-	534 1	27223 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
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
08		38936 X	30970	-0-	-7966	-0-	796 1	30174 3	Y	-0-		-0-
09		36630 X	33046	-0-	-3584	-0-	824 1	32222 3	Y	-0-		-0-
10		37262 X	34333	-0-	-2929	-0-	648 1	33685 3	Y	-0-		-0-
11		35430 X	32072	-0-	-3358	-0-	697 1	31375 3	Y	-0-		-0-
*12		35278 X	32419	-0-	-2859	-0-	756 1	31663 3	Y	-0-		-0-
01		34348 X	31926	-0-	-2422	-0-	615 1	31311 3	Y	-0-		-0-
-----												
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
08		38564 X	35786	-0-	-2778	-0-	920 1	34866 3	N	-0-		-0-
09		37320 X	35183	-0-	-2137	-0-	877 1	34306 3	N	-0-		-0-
10		38564 X	34872	-0-	-3692	-0-	658 1	34214 3	N	-0-		-0-
11		36780 X	34035	-0-	-2745	-0-	739 1	33296 3	N	-0-		-0-
*12		36797 X	34427	-0-	-2370	-0-	803 1	33624 3	N	-0-		-0-
01		36363 X	33891	-0-	-2472	-0-	653 1	33238 3	N	-0-		-0-
-----												
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
08		47585 X	32645	-0-	-14940	-0-	839 1	31806 3	Y	-0-		-0-
09		45780 X	434	-0-	-45346	-0-	11 1	423 3	Y	-0-		-0-
10		46438 X	-0-	-0-	-46438	-0-			Y	-0-		-0-
11		43500 X	9776	-0-	-33724	-0-	212 1	9564 3	Y	-0-		-0-
*12		41881 X	35365	-0-	-6516	-0-	825 1	34540 3	Y	-0-		-0-
*01		34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	659 1	33588 3	Y	-0-		-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435												
08		22227 X	16604	-0-	-5623	-0-	888 1	15682 3	Y	31	36 1	6
09		21150 X	14689	-0-	-6461	-0-	823 1	13809 3	Y	52	49 1	9
10		21607 X	14962	-0-	-6645	-0-	1004 1	13895 3	Y	57	58 1	8
11		20040 X	14291	-0-	-5749	-0-	885 1	13307 3	Y	90	84 1	14
*12		20708 X	14396	-0-	-6312	-0-	134 1	14193 3	Y	63	66 1	11
01		16616 X	13905	-0-	-2711	-0-	327 1	13514 3	Y	58	56 1	13
-----												
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625												
08		17918 X	13018	-0-	-4900	-0-	693 1	12238 3	Y	79	77 1	10
09		17340 X	13401	-0-	-3939	-0-	749 1	12577 3	Y	68	67 1	11
10		17918 X	13341	-0-	-4577	-0-	896 1	12400 3	Y	41	46 1	6
11		15480 X	12404	-0-	-3076	-0-	770 1	11588 3	Y	42	42 1	6
*12		15996 X	12529	-0-	-3467	-0-	117 1	12359 3	Y	48	47 1	7
01		13857 X	12184	-0-	-1673	-0-	286 1	11839 3	Y	54	50 1	11

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
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	
08		32178 X	24223	-0-	-7955	-0-	1298	1	22925	3	Y	-0-	2 1	-0-
09		28260 X	22480	-0-	-5780	-0-	1264	1	21215	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		27590 X	22794	-0-	-4796	-0-	1536	1	21250	3	Y	7	6 1	1
							8	9						
11		25320 X	21866	-0-	-3454	-0-	1363	1	20499	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
*12		26164 X	22206	-0-	-3958	-0-	208	1	21996	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
01		24211 X	21754	-0-	-2457	-0-	513	1	21239	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
-----														
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
08		53070 X	53070	-0-	-0-	-0-	1364	1	51706	3	N	-0-		-0-
09		51300 X	48875	-0-	-2425	-0-	1219	1	47656	3	N	-0-		-0-
10		52483 X	45302	-0-	-7181	-0-	855	1	44447	3	N	-0-		-0-
11		51360 X	49266	-0-	-2094	-0-	1069	1	48197	3	N	-0-		-0-
*12		53072 X	51898	-0-	-1174	-0-	1211	1	50687	3	N	-0-		-0-
01		53072 X	45412	-0-	-7660	-0-	874	1	44538	3	N	-0-		-0-
-----														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
08		41013 X	32082	-0-	-8931	-0-	825	1	31257	3	Y	-0-	1 1	-0-
09		35910 X	30229	-0-	-5681	-0-	754	1	29475	3	Y	-0-		-0-
10		34720 X	30851	-0-	-3869	-0-	582	1	30269	3	Y	-0-		-0-
11		32160 X	29545	-0-	-2615	-0-	641	1	28904	3	Y	-0-		-0-
*12		32829 X	30133	-0-	-2696	-0-	703	1	29430	3	Y	-0-		-0-
01		32085 X	27906	-0-	-4179	-0-	537	1	27369	3	Y	-0-		-0-
-----														
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
08		26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	632	1	25745	3	Y	-0-		-0-
09		30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	30170	3			Y	-0-		-0-
10		30440 X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	3			Y	-0-		-0-
11		28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	927	1	27103	3	Y	-0-		-0-
*12		29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1350	1	28026	3	Y	-0-		-0-
*01		29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	1448	1	27627	3	Y	-0-		-0-
-----														
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
08		30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	741	1	30212	3	Y	-0-		-0-
09		33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	33321	3			Y	-0-		-0-
10		31599 X	31599	-0-	-0-	-0-	31599	3			Y	-0-		-0-
11		28600 X	28600	-0-	-0-	-0-	946	1	27654	3	Y	-0-		-0-
*12		27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	1268	1	26326	3	Y	-0-		-0-
*01		27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	1380	1	26315	3	Y	-0-		-0-
-----														
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
08		24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	590	1	24037	3	Y	-0-		-0-
09		27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	27380	3			Y	-0-		-0-
10		16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	3			Y	-0-		-0-
11		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	606	1	17712	3	Y	-0-		-0-
*12		23270 X	23270	-0-	-0-	-0-	1069	1	22201	3	Y	-0-		-0-
*01		20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	1001	1	19087	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND M	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		19933 X	19284	-0-	-649	-0-	496	1	18788	3	Y	-0-		-0-
09		18900 X	18450	-0-	-450	-0-	460	1	17990	3	Y	-0-		-0-
10		19313 X	17284	-0-	-2029	-0-	326	1	16958	3	Y	-0-		-0-
11		18690 X	16982	-0-	-1708	-0-	369	1	16613	3	Y	-0-		-0-
*12		19282 X	17215	-0-	-2067	-0-	402	1	16813	3	Y	-0-		-0-
01		19282 X	17280	-0-	-2002	-0-	333	1	16947	3	Y	-0-		-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
08		16771 X	15410	-0-	-1361	-0-	396	1	15014	3	Y	-0-		-0-
09		15750 X	6363	-0-	-9387	-0-	159	1	6204	3	Y	-0-		-0-
10		16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-		-0-
11		14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-		-0-
*12		20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	476	1	19924	3	Y	-0-		-0-
*01		16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	325	1	16534	3	Y	-0-		-0-
-----														
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
08		22661 X	19865	-0-	-2796	-0-	511	1	19354	3	Y	-0-		-0-
09		21720 X	21206	-0-	-514	-0-	529	1	20677	3	Y	-0-		-0-
10		22382 X	20301	-0-	-2081	-0-	383	1	19918	3	Y	-0-		-0-
11		21660 X	19279	-0-	-2381	-0-	418	1	18861	3	Y	-0-		-0-
*12		20522 X	19253	-0-	-1269	-0-	449	1	18804	3	Y	-0-		-0-
01		21917 X	19170	-0-	-2747	-0-	369	1	18801	3	Y	-0-		-0-
-----														
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
08		44237 X	38551	-0-	-5686	-0-	991	1	37560	3	Y	-0-		-0-
09		56614 X	56614	-0-	-0-	-0-	1412	1	55202	3	Y	-0-		-0-
10		49710 X	49710	-0-	-0-	-0-	938	1	48772	3	Y	-0-		-0-
11		41213 X	41213	-0-	-0-	-0-	895	1	40318	3	Y	-0-		-0-
*12		44475 X	44475	-0-	-0-	-0-	1038	1	43437	3	Y	-0-		-0-
01		58497 X	47059	-0-	-11438	-0-	906	1	46153	3	Y	-0-		-0-
-----														
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
08		50809 X	40931	-0-	-9878	-0-	1052	1	39879	3	Y	-0-		-0-
09		49170 X	42918	-0-	-6252	-0-	1070	1	41848	3	Y	-0-		-0-
10		47523 X	42640	-0-	-4883	-0-	805	1	41835	3	Y	-0-		-0-
11		43470 X	38613	-0-	-4857	-0-	838	1	37775	3	Y	-0-		-0-
*12		44919 X	40746	-0-	-4173	-0-	951	1	39795	3	Y	-0-		-0-
01		44361 X	41093	-0-	-3268	-0-	791	1	40302	3	Y	-0-		-0-
-----														
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
08		27466 X	21942	-0-	-5524	-0-	371	1	21571	3	Y	-0-		-0-
09		26520 X	20199	-0-	-6321	-0-	210	1	19989	3	Y	-0-		-0-
10		25265 X	18693	-0-	-6572	-0-	246	1	18447	3	Y	-0-		-0-
11		24450 X	17572	-0-	-6878	-0-	317	1	17255	3	Y	-0-		-0-
12		25265 X	13819	-0-	-11446	-0-	266	1	13553	3	Y	-0-		-0-
01		21948 X	11628	-0-	-10320	-0-	216	1	11412	3	Y	-0-		-0-
-----														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
08		61707 X	61707	-0-	-0-	-0-	1586	1	60121	3	Y	-0-		-0-
09		61222 X	61222	-0-	-0-	-0-	1527	1	59695	3	Y	-0-		-0-
10		59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	1114	1	57931	3	Y	-0-		-0-
11		59309 X	59309	-0-	-0-	-0-	1288	1	58021	3	Y	-0-		-0-
*12		58717 X	58717	-0-	-0-	-0-	1370	1	57347	3	Y	-0-		-0-
*01		56593 X	56593	-0-	-0-	-0-	1090	1	55503	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN 1080 - 5		WELL #: 15H		RRCID -> 280252		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	1077	1	40836	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	1057	1	41322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	41200	X	41200	-0-	-0-	-0-	778	1	40422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	801	1	36090	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	863	1	36136	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	687	1	34985	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 9H		RRCID -> 280279		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614						
08	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	1218	1	46163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	42818	X	42818	-0-	-0-	-0-	1068	1	41750	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47719	X	47719	-0-	-0-	-0-	901	1	46818	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	1004	1	45232	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	1092	1	45691	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	864	1	44007	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 10H		RRCID -> 280280		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998						
08	51673	X	51673	-0-	-0-	-0-	1328	1	50345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	46599	X	46599	-0-	-0-	-0-	1162	1	45437	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47602	X	47602	-0-	-0-	-0-	898	1	46704	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	44731	X	44731	-0-	-0-	-0-	971	1	43760	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	44832	X	44832	-0-	-0-	-0-	1046	1	43786	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	839	1	42710	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 11H		RRCID -> 280282		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566						
08	51460	X	45780	-0-	-5680	-0-	1177	1	44603	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	50400	X	44936	-0-	-5464	-0-	1121	1	43815	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	52889	X	52889	-0-	-0-	-0-	998	1	51891	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	50400	X	47152	-0-	-3248	-0-	1024	1	46128	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	47461	X	45522	-0-	-1939	-0-	1062	1	44460	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	52173	X	44977	-0-	-7196	-0-	866	1	44111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLAUGHTER		WELL #: 19H		RRCID -> 280332		COMPL. DATE 10/20/2016			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758						
08	26691	X	25627	-0-	-1064	-0-	659	1	24968	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	25830	X	23704	-0-	-2126	-0-	591	1	23113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	26629	X	25095	-0-	-1534	-0-	474	1	24621	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24960	X	23773	-0-	-1187	-0-	517	1	23256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	25637	X	23614	-0-	-2023	-0-	551	1	23063	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25637	X	23498	-0-	-2139	-0-	452	1	23046	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLAUGHTER		WELL #: 20H		RRCID -> 280338		COMPL. DATE 10/20/2016			TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809						
08	32457	X	28823	-0-	-3634	-0-	741	1	28082	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30090	X	27380	-0-	-2710	-0-	683	1	26697	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30287	X	27826	-0-	-2461	-0-	525	1	27301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28890	X	26529	-0-	-2361	-0-	576	1	25953	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	29295	X	26856	-0-	-2439	-0-	627	1	26229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28830	X	26401	-0-	-2429	-0-	508	1	25893	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLAUGHTER		WELL #: 18H		RRCID -> 280339		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581						
08	26536	X	23459	-0-	-3077	-0-	603	1	22856	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	25290	X	22432	-0-	-2858	-0-	559	1	21873	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	25699	X	22711	-0-	-2988	-0-	429	1	22282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24270	X	21575	-0-	-2695	-0-	468	1	21107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	24056	X	21498	-0-	-2558	-0-	502	1	20996	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	23467	X	21159	-0-	-2308	-0-	407	1	20752	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
FASKEN STATE A2716 A		WELL #: 83H		RRCID -> 280361		COMPL. DATE 02/16/2019			TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	53165 X	30427	-0-	-22738	-0-	782 1	29645 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	51450 X	22418	-0-	-29032	-0-	559 1	21859 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	40238 X	24218	-0-	-16020	-0-	457 1	23761 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	33000 X	17724	-0-	-15276	-0-	385 1	17339 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	34100 X	17113	-0-	-16987	-0-	399 1	16714 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	30442 X	16688	-0-	-13754	-0-	321 1	16367 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A2716 B		WELL #: 84H		RRCID -> 280362		COMPL. DATE 02/16/2019			TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815				
08	44516 X	31626	-0-	-12890	-0-	813 1	30813 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	43080 X	28311	-0-	-14769	-0-	706 1	27605 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	38161 X	27669	-0-	-10492	-0-	522 1	27147 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	33690 X	25951	-0-	-7739	-0-	564 1	25387 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	32519 X	26326	-0-	-6193	-0-	614 1	25712 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	31620 X	25327	-0-	-6293	-0-	488 1	24839 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A2716 C		WELL #: 85H		RRCID -> 280363		COMPL. DATE 02/16/2019			TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025				
08	42811 X	28111	-0-	-14700	-0-	723 1	27388 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	41430 X	25100	-0-	-16330	-0-	626 1	24474 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	37479 X	25982	-0-	-11497	-0-	490 1	25492 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	31950 X	24587	-0-	-7363	-0-	534 1	24053 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	29822 X	24637	-0-	-5185	-0-	575 1	24062 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	28117 X	23177	-0-	-4940	-0-	446 1	22731 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #: 35H		RRCID -> 280403		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723				
08	73563 X	64906	-0-	-8657	-0-	1668 1	63238 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	69300 X	36594	-0-	-32706	-0-	913 1	35681 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	70928 X	-0-	-0-	-70928	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	66930 X	4	-0-	-66926	-0-	4 3		Y	-0-	-0-			-0-
*12	68975 X	11	-0-	-68964	-0-	11 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	64914 X	-0-	-0-	-64914	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
-----													
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756		WELL #: 36H		RRCID -> 280412		COMPL. DATE 06/30/2017			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853				
08	79515 X	70592	-0-	-8923	-0-	1815 1	68777 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	74550 X	68662	-0-	-5888	-0-	1712 1	66950 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	75516 X	69844	-0-	-5672	-0-	1318 1	68526 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	70920 X	64653	-0-	-6267	-0-	1404 1	63249 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	71858 X	22954	-0-	-48904	-0-	536 1	22418 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	70959 X	62612	-0-	-8347	-0-	1206 1	61406 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER		WELL #: 21H		RRCID -> 280437		COMPL. DATE 05/27/2016			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351				
08	49321 X	43581	-0-	-5740	-0-	1120 1	42461 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	46500 X	41200	-0-	-5300	-0-	1027 1	40173 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	47213 X	41735	-0-	-5478	-0-	788 1	40947 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	44910 X	39544	-0-	-5366	-0-	858 1	38686 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12	44392 X	40063	-0-	-4329	-0-	935 1	39128 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	43586 X	37838	-0-	-5748	-0-	729 1	37109 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
WILLIE - GL GU B		WELL #: 10H		RRCID -> 280494		COMPL. DATE 06/01/2017			TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978										
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495				COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064	- 18487	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515				COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342	- 17837	
08	58032 X	51605	-0-	-6427	-0-	51605 2	Y	-0-		-0-
09	56160 X	43993	-0-	-12167	-0-	43993 2	Y	-0-		-0-
10	58032 X	43975	-0-	-14057	-0-	43975 2	Y	-0-		-0-
11	51180 X	44078	-0-	-7102	-0-	44078 2	Y	-0-		-0-
12	52886 X	47155	-0-	-5731	-0-	47155 2	Y	-0-		-0-
01	51615 X	44993	-0-	-6622	-0-	44993 2	Y	-0-		-0-
-----										
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540				COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492	- 17823	
08	30287 X	27859	-0-	-2428	-0-	1493 1	N	-0-		-0-
09	29310 X	25813	-0-	-3497	-0-	1451 1	N	-0-		-0-
10	29171 X	27752	-0-	-1419	-0-	1871 1	N	-0-		-0-
11	28230 X	26005	-0-	-2225	-0-	1621 1	N	-0-		-0-
*12	29171 X	24887	-0-	-4284	-0-	233 1	N	-0-		-0-
*01	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	676 1	N	-0-		-0-
-----										
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551				COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9819	- 17545	
08	78461 X	70072	-0-	-8389	-0-	1801 1	Y	-0-		-0-
09	74310 X	42855	-0-	-31455	-0-	1069 1	Y	-0-		-0-
10	75020 X	73901	-0-	-1119	-0-	1395 1	Y	-0-		-0-
11	70920 X	66102	-0-	-4818	-0-	1435 1	Y	-0-		-0-
*12	71610 X	66710	-0-	-4900	-0-	1556 1	Y	-0-		-0-
01	73904 X	65082	-0-	-8822	-0-	1253 1	Y	-0-		-0-
-----										
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627				COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10417	- 16208	
08	41540 X	39205	-0-	-2335	-0-	1008 1	Y	-0-		-0-
09	39930 X	31666	-0-	-8264	-0-	790 1	Y	-0-		-0-
10	40145 X	32601	-0-	-7544	-0-	615 1	Y	-0-		-0-
11	38850 X	31149	-0-	-7701	-0-	676 1	Y	-0-		-0-
*12	39215 X	28819	-0-	-10396	-0-	672 1	Y	-0-		-0-
01	39215 X	29683	-0-	-9532	-0-	572 1	Y	-0-		-0-
-----										
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668				COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10880	- 16210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740				COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9733	- 17459	
08	67766 X	57591	-0-	-10175	-0-	1480 1	Y	-0-		-0-
09	62130 X	38649	-0-	-23481	-0-	964 1	Y	-0-		-0-
10	67325 X	67325	-0-	-0-	-0-	1271 1	Y	-0-		-0-
11	61117 X	61117	-0-	-0-	-0-	1327 1	Y	-0-		-0-
*12	59892 X	22195	-0-	-37697	-0-	518 1	Y	-0-		-0-
01	67332 X	57060	-0-	-10272	-0-	1099 1	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	1068 1	62095 3	Y	-0-	-0-
09		60556 X	60556	-0-	-0-	-0-	628 1	59928 3	Y	-0-	-0-
10		61251 X	61251	-0-	-0-	-0-	806 1	60445 3	Y	-0-	-0-
11		59007 X	59007	-0-	-0-	-0-	1064 1	57943 3	Y	-0-	-0-
*12		60188 X	60188	-0-	-0-	-0-	1159 1	59029 3	Y	-0-	-0-
*01		59465 X	59465	-0-	-0-	-0-	1103 1	58362 3	Y	-0-	-0-
-----											
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727											
08		49631 X	42929	-0-	-6702	-0-	42929 2		Y	-0-	-0-
09		48030 X	39106	-0-	-8924	-0-	39106 2		Y	-0-	-0-
10		49631 X	40673	-0-	-8958	-0-	40673 2		Y	-0-	-0-
11		42900 X	37904	-0-	-4996	-0-	37904 2		Y	-0-	-0-
12		44330 X	38061	-0-	-6269	-0-	38061 2		Y	-0-	-0-
01		42935 X	36800	-0-	-6135	-0-	36800 2		Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781											
08		29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	710 1	28925 3	Y	-0-	-0-
09		34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34189 3		Y	-0-	-0-
10		34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	34001 3		Y	-0-	-0-
11		23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	763 1	22294 3	Y	-0-	-0-
*12		32309 X	32309	-0-	-0-	-0-	1485 1	30824 3	Y	-0-	-0-
*01		31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	1568 1	29912 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630											
08		25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	620 1	25284 3	Y	-0-	-0-
09		30244 X	30244	-0-	-0-	-0-	30244 3		Y	-0-	-0-
10		30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	30278 3		Y	-0-	-0-
11		28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	947 1	27674 3	Y	-0-	-0-
*12		28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	1309 1	27185 3	Y	-0-	-0-
*01		28330 X	28330	-0-	-0-	-0-	1411 1	26919 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642											
08		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	447 1	18237 3	Y	-0-	-0-
09		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700 3		Y	-0-	-0-
10		20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	20097 3		Y	-0-	-0-
11		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	586 1	17133 3	Y	-0-	-0-
*12		17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	813 1	16872 3	Y	-0-	-0-
*01		17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	858 1	16356 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890											
08		25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	620 1	25258 3	Y	-0-	-0-
09		29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	29471 3		Y	-0-	-0-
10		29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29780 3		Y	-0-	-0-
11		22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	734 1	21464 3	Y	-0-	-0-
*12		26858 X	26858	-0-	-0-	-0-	1234 1	25624 3	Y	-0-	-0-
*01		25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	1254 1	23916 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279											
08		40858 X	37904	-0-	-2954	-0-	974 1	36930 3	Y	-0-	-0-
09		39630 X	22150	-0-	-17480	-0-	552 1	21598 3	Y	-0-	-0-
10		43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	816 1	42428 3	Y	-0-	-0-
11		39630 X	36056	-0-	-3574	-0-	783 1	35273 3	Y	-0-	-0-
*12		39029 X	36487	-0-	-2542	-0-	851 1	35636 3	Y	-0-	-0-
01		43245 X	34302	-0-	-8943	-0-	661 1	33641 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	15976	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	14070	X	13625	-0-	-445	-0-	-0-	766	1	12859	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	12071	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	16350	X	11292	-0-	-5058	-0-	-0-	704	1	10588	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	16895	X	11375	-0-	-5520	-0-	-0-	107	1	11268	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	16895	X	11302	-0-	-5593	-0-	-0-	267	1	11035	3	Y	-0-	-0-	-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106															
08	25358	X	19768	-0-	-5590	-0-	-0-	1059	1	18709	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	23070	X	18462	-0-	-4608	-0-	-0-	1038	1	17424	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	22444	X	18511	-0-	-3933	-0-	-0-	1248	1	17263	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	20400	X	17318	-0-	-3082	-0-	-0-	1079	1	16239	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	20646	X	17492	-0-	-3154	-0-	-0-	164	1	17328	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	19778	X	17053	-0-	-2725	-0-	-0-	402	1	16651	3	Y	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021															
08	28985	X	26884	-0-	-2101	-0-	-0-	691	1	26193	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	28050	X	24614	-0-	-3436	-0-	-0-	614	1	24000	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	32547	X	32547	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	31933	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30517	X	30517	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	29855	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	28111	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	32550	X	27802	-0-	-4748	-0-	-0-	535	1	27267	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695															
08	19871	X	16140	-0-	-3731	-0-	-0-	387	1	15753	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	-0-	19212	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	19437	X	19255	-0-	-182	-0-	-0-	19255	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	17910	X	16307	-0-	-1603	-0-	-0-	539	1	15768	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	17241	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	19840	X	18154	-0-	-1686	-0-	-0-	904	1	17250	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748															
08	19406	X	8226	-0-	-11180	-0-	-0-	197	1	8029	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	17220	X	149	-0-	-17071	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	16926	X	73	-0-	-16853	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	15810	X	139	-0-	-15671	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	14787	X	74	-0-	-14713	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8215	X	33	-0-	-8182	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802															
08	33790	X	27689	-0-	-6101	-0-	-0-	663	1	27026	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	32520	X	31315	-0-	-1205	-0-	-0-	31315	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	32643	X	29529	-0-	-3114	-0-	-0-	29529	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	31590	X	24507	-0-	-7083	-0-	-0-	811	1	23696	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31527	X	28401	-0-	-3126	-0-	-0-	1305	1	27096	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	32364	X	29112	-0-	-3252	-0-	-0-	1450	1	27662	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003															
08	45260	X	30366	-0-	-14894	-0-	-0-	727	1	29639	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	41640	X	40002	-0-	-1638	-0-	-0-	40002	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	42005	X	39676	-0-	-2329	-0-	-0-	39676	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	40350	X	30997	-0-	-9353	-0-	-0-	1025	1	29972	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	40052	X	36647	-0-	-3405	-0-	-0-	1684	1	34963	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	41323	X	37384	-0-	-3939	-0-	-0-	1862	1	35522	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	Y	M	
08		26040 X	24303	-0-	-1737	-0-	625	1	23678	3	Y	-0-
09		25200 X	15967	-0-	-9233	-0-	398	1	15569	3	Y	-0-
10		25482 X	25133	-0-	-349	-0-	474	1	24659	3	Y	-0-
11		23700 X	22319	-0-	-1381	-0-	484	1	21835	3	Y	-0-
*12		24304 X	21725	-0-	-2579	-0-	507	1	21218	3	Y	-0-
01		25141 X	21926	-0-	-3215	-0-	422	1	21504	3	Y	-0-
-----												
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
08		78151 X	71888	-0-	-6263	-0-	1848	1	70040	3	Y	-0-
09		74400 X	49350	-0-	-25050	-0-	1231	1	48119	3	Y	-0-
10		83504 X	83504	-0-	-0-	-0-	1576	1	81928	3	Y	-0-
11		76041 X	76041	-0-	-0-	-0-	1651	1	74390	3	Y	-0-
*12		73191 X	28482	-0-	-44709	-0-	665	1	27817	3	Y	-0-
01		83514 X	66091	-0-	-17423	-0-	1273	1	64818	3	Y	-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
08		28210 X	21881	-0-	-6329	-0-	524	1	21357	3	Y	-0-
09		25950 X	25432	-0-	-518	-0-	25432	3			Y	-0-
10		26815 X	25122	-0-	-1693	-0-	25122	3			Y	-0-
11		25950 X	23174	-0-	-2776	-0-	766	1	22408	3	Y	-0-
12		24924 X	23592	-0-	-1332	-0-	1084	1	22508	3	Y	-0-
01		26288 X	23189	-0-	-3099	-0-	1155	1	22034	3	Y	-0-
-----												
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
08		90117 X	82260	-0-	-7857	-0-	2115	1	80145	3	Y	-0-
09		84180 X	66751	-0-	-17429	-0-	1665	1	65086	3	Y	-0-
10		96454 X	96454	-0-	-0-	-0-	1820	1	94634	3	Y	-0-
11		93178 X	93178	-0-	-0-	-0-	2023	1	91155	3	Y	-0-
*12		84041 X	23397	-0-	-60644	-0-	546	1	22851	3	Y	-0-
01		96441 X	77932	-0-	-18509	-0-	1501	1	76431	3	Y	-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838												
08		46562 X	142	-0-	-46420	-0-	1	1	141	2	N	-0-
09		24030 X	2967	-0-	-21063	-0-	27	1	2940	2	N	-0-
10		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	98	1	9673	2	N	-0-
11		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	110	1	16408	2	N	-0-
*12		20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	462	1	19929	2	N	-0-
*01		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	452	1	17819	2	N	-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520												
08		68603 X	51313	-0-	-17290	-0-	1229	1	50084	3	Y	-0-
09		64440 X	62340	-0-	-2100	-0-	62340	3			Y	-0-
10		64325 X	64039	-0-	-286	-0-	64039	3			Y	-0-
11		62250 X	58467	-0-	-3783	-0-	1934	1	56533	3	Y	-0-
12		61566 X	58753	-0-	-2813	-0-	2700	1	56053	3	Y	-0-
01		64418 X	57742	-0-	-6676	-0-	2876	1	54866	3	Y	-0-
-----												
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105												
08		80166 X	71768	-0-	-8398	-0-	1845	1	69923	3	Y	-0-
09		77580 X	68497	-0-	-9083	-0-	1708	1	66789	3	Y	-0-
10		76973 X	67188	-0-	-9785	-0-	1268	1	65920	3	Y	-0-
11		72270 X	67363	-0-	-4907	-0-	1462	1	65901	3	Y	-0-
*12		72974 X	67240	-0-	-5734	-0-	1569	1	65671	3	Y	-0-
01		71765 X	65808	-0-	-5957	-0-	1267	1	64541	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN 1080 GU B		WELL #: 19H		RRCID -> 282300		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10921 - 19149		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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
08	30473 X	26570	-0-	-3903	-0-	683	1	25887	3	Y	-0-	-0-
09	29490 X	25135	-0-	-4355	-0-	627	1	24508	3	Y	-0-	-0-
10	29078 X	25018	-0-	-4060	-0-	472	1	24546	3	Y	-0-	-0-
11	27270 X	24169	-0-	-3101	-0-	525	1	23644	3	Y	-0-	-0-
*12	27373 X	24128	-0-	-3245	-0-	563	1	23565	3	Y	-0-	-0-
01	26567 X	23498	-0-	-3069	-0-	452	1	23046	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU C		WELL #: 20H		RRCID -> 282307		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10995 - 19535		
08	49197 X	40827	-0-	-8370	-0-	1050	1	39777	3	Y	-0-	-0-
09	47610 X	38213	-0-	-9397	-0-	953	1	37260	3	Y	-0-	-0-
10	45601 X	38255	-0-	-7346	-0-	722	1	37533	3	Y	-0-	-0-
11	41580 X	36403	-0-	-5177	-0-	790	1	35613	3	Y	-0-	-0-
*12	42315 X	37443	-0-	-4872	-0-	874	1	36569	3	Y	-0-	-0-
01	40827 X	36218	-0-	-4609	-0-	697	1	35521	3	Y	-0-	-0-
-----												
GALVAN-TREVINO		WELL #: 11H		RRCID -> 282312		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8720 - 17261		
08	120311 X	102434	-0-	-17877	-0-	2633	1	99801	3	Y	-0-	-0-
09	112650 X	97643	-0-	-15007	-0-	2435	1	95208	3	Y	-0-	-0-
10	112592 X	101430	-0-	-11162	-0-	1914	1	99516	3	Y	-0-	-0-
11	107400 X	94777	-0-	-12623	-0-	2057	1	92720	3	Y	-0-	-0-
*12	107291 X	94041	-0-	-13250	-0-	2194	1	91847	3	Y	-0-	-0-
01	102424 X	91386	-0-	-11038	-0-	1760	1	89626	3	Y	-0-	-0-
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 24H		RRCID -> 282729		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 11238		PERF.11375 - 17900		
08	19561 X	16817	-0-	-2744	-0-	901	1	15916	3	N	-0-	-0-
09	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	1266	1	21256	3	N	-0-	-0-
10	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	1306	1	18067	3	N	-0-	-0-
11	17130 X	16880	-0-	-250	-0-	1052	1	15828	3	N	-0-	-0-
*12	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	173	1	18242	3	N	-0-	-0-
01	23281 X	17655	-0-	-5626	-0-	417	1	17238	3	N	-0-	-0-
-----												
VOLZ STATE A2732		WELL #: 11H		RRCID -> 282839		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10567 - 16589		
08	19406 X	15634	-0-	-3772	-0-	402	1	15232	3	Y	-0-	-0-
09	17670 X	15445	-0-	-2225	-0-	385	1	15060	3	Y	-0-	-0-
10	17794 X	11673	-0-	-6121	-0-	220	1	11453	3	Y	-0-	-0-
11	16950 X	12182	-0-	-4768	-0-	264	1	11918	3	Y	-0-	-0-
*12	16523 X	15017	-0-	-1506	-0-	350	1	14667	3	Y	-0-	-0-
01	15965 X	15277	-0-	-688	-0-	294	1	14983	3	Y	-0-	-0-
-----												
VOLZ STATE A2732		WELL #: 12H		RRCID -> 282840		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10661 - 17045		
08	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	451	1	17080	3	Y	-0-	-0-
09	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	513	1	20051	3	Y	-0-	-0-
10	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	341	1	17750	3	Y	-0-	-0-
11	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	402	1	18119	3	Y	-0-	-0-
*12	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	438	1	18347	3	Y	-0-	-0-
01	21235 X	18800	-0-	-2435	-0-	362	1	18438	3	Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 45H		RRCID -> 282951		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11143 - 16964		
08	22878 X	21558	-0-	-1320	-0-	554	1	21004	3	Y	-0-	-0-
09	22710 X	18176	-0-	-4534	-0-	453	1	17723	3	Y	-0-	-0-
10	23467 X	23185	-0-	-282	-0-	438	1	22747	3	Y	-0-	-0-
11	22710 X	21089	-0-	-1621	-0-	458	1	20631	3	Y	-0-	-0-
*12	22661 X	21365	-0-	-1296	-0-	498	1	20867	3	Y	-0-	-0-
01	23188 X	20686	-0-	-2502	-0-	398	1	20288	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
HAMILTON		WELL #:		23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067
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	
08		44423 X	36987	-0-	-7436	-0-	951 1	36036 3	Y	-0-	-0-	
09		42990 X	35197	-0-	-7793	-0-	878 1	34319 3	Y	-0-	-0-	
10		41912 X	36573	-0-	-5339	-0-	690 1	35883 3	Y	-0-	-0-	
11		40560 X	35952	-0-	-4608	-0-	781 1	35171 3	Y	-0-	-0-	
*12		40608 X	40608	-0-	-0-	-0-	947 1	39661 3	Y	-0-	-0-	
*01		39603 X	39603	-0-	-0-	-0-	763 1	38840 3	Y	-0-	-0-	
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:		24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128
08		42191 X	38195	-0-	-3996	-0-	982 1	37213 3	Y	-0-	-0-	
09		40830 X	35751	-0-	-5079	-0-	892 1	34859 3	Y	-0-	-0-	
10		40455 X	36935	-0-	-3520	-0-	697 1	36238 3	Y	-0-	-0-	
11		38220 X	34347	-0-	-3873	-0-	746 1	33601 3	Y	-0-	-0-	
*12		38533 X	34947	-0-	-3586	-0-	815 1	34132 3	Y	-0-	-0-	
01		38192 X	34361	-0-	-3831	-0-	662 1	33699 3	Y	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044
08		21824 X	17616	-0-	-4208	-0-	453 1	17163 3	Y	-0-	-0-	
09		19440 X	10493	-0-	-8947	-0-	262 1	10231 3	Y	-0-	-0-	
10		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	357 1	18536 3	Y	-0-	-0-	
11		17610 X	15442	-0-	-2168	-0-	336 1	15106 3	Y	-0-	-0-	
*12		17608 X	17084	-0-	-524	-0-	399 1	16685 3	Y	-0-	-0-	
01		18879 X	16707	-0-	-2172	-0-	322 1	16385 3	Y	-0-	-0-	
-----												
HAMILTON		WELL #:		22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249	- 18810
08		56668 X	45197	-0-	-11471	-0-	1162 1	44035 3	Y	-0-	-0-	
09		51570 X	42183	-0-	-9387	-0-	1052 1	41131 3	Y	-0-	-0-	
10		50158 X	42460	-0-	-7698	-0-	801 1	41659 3	Y	-0-	-0-	
11		46560 X	40169	-0-	-6391	-0-	872 1	39297 3	Y	-0-	-0-	
*12		46810 X	41550	-0-	-5260	-0-	969 1	40581 3	Y	-0-	-0-	
*01		51182 X	51182	-0-	-0-	-0-	986 1	50196 3	Y	-0-	-0-	
-----												
WILLIE -GL PSA C		WELL #:		13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10950	- 17676
08		32860 X	24908	-0-	-7952	-0-	596 1	24312 3	Y	-0-	-0-	
09		29700 X	26871	-0-	-2829	-0-	26871 3		Y	-0-	-0-	
10		29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	26739 3		Y	-0-	-0-	
11		28830 X	26819	-0-	-2011	-0-	887 1	25932 3	Y	-0-	-0-	
12		28396 X	26892	-0-	-1504	-0-	1236 1	25656 3	Y	-0-	-0-	
01		27776 X	25216	-0-	-2560	-0-	1256 1	23960 3	Y	-0-	-0-	
-----												
PALAFOX STATE A2715		WELL #:		86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.10300	- 12510
08		12524 X	10695	-0-	-1829	-0-	275 1	10420 3	Y	-0-	-0-	
09		12630 X	11123	-0-	-1507	-0-	277 1	10846 3	Y	-0-	-0-	
10		13051 X	10010	-0-	-3041	-0-	189 1	9821 3	Y	-0-	-0-	
11		12630 X	9100	-0-	-3530	-0-	198 1	8902 3	Y	-0-	-0-	
*12		12431 X	9226	-0-	-3205	-0-	215 1	9011 3	Y	-0-	-0-	
01		11501 X	8926	-0-	-2575	-0-	172 1	8754 3	Y	-0-	-0-	
-----												
L.C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #:		5H	RRCID ->	283877	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		309411 X	260835	-0-	-48576	-0-	6705 1	254130 3	Y		-0-	-0-
09		299430 X	239732	-0-	-59698	-0-	5978 1	233754 3	Y		-0-	-0-
10		309411 X	233580	-0-	-75831	-0-	4408 1	229172 3	Y		-0-	-0-
11		290640 X	212945	-0-	-77695	-0-	4623 1	208322 3	Y		-0-	-0-
*12		279992 X	207154	-0-	-72838	-0-	4833 1	202321 3	Y		-0-	-0-
01		260834 X	196382	-0-	-64452	-0-	3781 1	192601 3	Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197												
08		24158 X	24158	-0-	-0-	-0-	579 1	23579 3	Y		-0-	-0-
09		26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	26660 3		Y		-0-	-0-
10		26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	26188 3		Y		-0-	-0-
11		23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	793 1	23192 3	Y		-0-	-0-
*12		23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	1101 1	22853 3	Y		-0-	-0-
*01		23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	1191 1	22715 3	Y		-0-	-0-
-----												
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144												
08		92050 X	92050	-0-	-0-	-0-	1557 1	90493 3	N		-0-	-0-
09		87086 X	87086	-0-	-0-	-0-	904 1	86182 3	N		-0-	-0-
10		88207 X	88207	-0-	-0-	-0-	1161 1	87046 3	N		-0-	-0-
11		80082 X	80082	-0-	-0-	-0-	1443 1	78639 3	N		-0-	-0-
*12		81572 X	81572	-0-	-0-	-0-	1571 1	80001 3	N		-0-	-0-
*01		80718 X	80718	-0-	-0-	-0-	1497 1	79221 3	N		-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889												
08		42594 X	40054	-0-	-2540	-0-	1030 1	39024 3	Y		-0-	-0-
09		45381 X	45381	-0-	-0-	-0-	1132 1	44249 3	Y		-0-	-0-
10		44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	832 1	43237 3	Y		-0-	-0-
11		41471 X	41471	-0-	-0-	-0-	901 1	40570 3	Y		-0-	-0-
*12		40927 X	40927	-0-	-0-	-0-	955 1	39972 3	Y		-0-	-0-
01		46903 X	42496	-0-	-4407	-0-	818 1	41678 3	Y		-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021										TOTAL DEPTH	10612	PERF.10932	- 18019
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
08		315642 X	283209	-0-	-32433	-0-	7280 1	275929 3	Y	-0-			-0-
09		305460 X	256594	-0-	-48866	-0-	6399 1	250195 3	Y	-0-			-0-
10		315642 X	248145	-0-	-67497	-0-	4683 1	243462 3	Y	-0-			-0-
11		305460 X	225841	-0-	-79619	-0-	4904 1	220937 3	Y	-0-			-0-
*12		303211 X	220573	-0-	-82638	-0-	5146 1	215427 3	Y	-0-			-0-
01		283216 X	208210	-0-	-75006	-0-	4009 1	204201 3	Y	-0-			-0-
-----													
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	10814	PERF.10749	- 16074
08		42403 X	42403	-0-	-0-	-0-	2272 1	40131 3	Y	-0-			-0-
09		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	2265 1	38021 3	Y	-0-			-0-
10		40784 X	40784	-0-	-0-	-0-	2749 1	38035 3	Y	-0-			-0-
11		39212 X	39212	-0-	-0-	-0-	2444 1	36768 3	Y	-0-			-0-
*12		39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	374 1	39545 3	Y	-0-			-0-
*01		39487 X	39487	-0-	-0-	-0-	932 1	38555 3	Y	-0-			-0-
-----													
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	10840	PERF.10863	- 19702
08		60047 X	44290	-0-	-15757	-0-	2373 1	41917 3	Y	-0-			-0-
09		56730 X	42531	-0-	-14199	-0-	2391 1	40140 3	Y	-0-			-0-
10		56172 X	49987	-0-	-6185	-0-	3369 1	46618 3	Y	-0-			-0-
11		49140 X	42453	-0-	-6687	-0-	2646 1	39807 3	Y	-0-			-0-
*12		50778 X	43479	-0-	-7299	-0-	407 1	43072 3	Y	-0-			-0-
01		49972 X	43161	-0-	-6811	-0-	1019 1	42142 3	Y	-0-			-0-
-----													
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018										TOTAL DEPTH	10489	PERF.10543	- 14800
08		21173 X	16869	-0-	-4304	-0-	434 1	16435 3	Y	-0-			-0-
09		18750 X	17586	-0-	-1164	-0-	439 1	17147 3	Y	-0-			-0-
10		19375 X	15213	-0-	-4162	-0-	287 1	14926 3	Y	-0-			-0-
11		18630 X	15010	-0-	-3620	-0-	326 1	14684 3	Y	-0-			-0-
*12		19251 X	15594	-0-	-3657	-0-	364 1	15230 3	Y	-0-			-0-
01		18166 X	13404	-0-	-4762	-0-	258 1	13146 3	Y	-0-			-0-
-----													
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018										TOTAL DEPTH	10415	PERF.10486	- 14670
08		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	430 1	16289 3	Y	-0-			-0-
09		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	441 1	17239 3	Y	-0-			-0-
10		16988 X	15778	-0-	-1210	-0-	298 1	15480 3	Y	-0-			-0-
11		16440 X	15715	-0-	-725	-0-	341 1	15374 3	Y	-0-			-0-
*12		16988 X	16072	-0-	-916	-0-	375 1	15697 3	Y	-0-			-0-
01		18259 X	16554	-0-	-1705	-0-	319 1	16235 3	Y	-0-			-0-
-----													
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018										TOTAL DEPTH	10493	PERF.11145	- 17935
08		53908 X	53908	-0-	-0-	-0-	912 1	52996 3	N	-0-			-0-
09		48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	499 1	47618 3	N	-0-			-0-
10		47031 X	47031	-0-	-0-	-0-	619 1	46412 3	N	-0-			-0-
11		41968 X	41968	-0-	-0-	-0-	756 1	41212 3	N	-0-			-0-
*12		43732 X	43732	-0-	-0-	-0-	842 1	42890 3	N	-0-			-0-
*01		41663 X	41663	-0-	-0-	-0-	773 1	40890 3	N	-0-			-0-
-----													
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018										TOTAL DEPTH	10577	PERF.10539	- 16918
08		37045 X	34320	-0-	-2725	-0-	882 1	33438 3	N	-0-			-0-
09		36270 X	33627	-0-	-2643	-0-	839 1	32788 3	N	-0-			-0-
10		37479 X	31600	-0-	-5879	-0-	596 1	31004 3	N	-0-			-0-
11		36270 X	31431	-0-	-4839	-0-	682 1	30749 3	N	-0-			-0-
*12		35092 X	32022	-0-	-3070	-0-	747 1	31275 3	N	-0-			-0-
01		34751 X	32498	-0-	-2253	-0-	626 1	31872 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
WILLIE RANCH		WELL #:	15H	RRCID ->	284584	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	11212 - 18413	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	37944 X	27969	-0-	-9975	-0-	670	1	27299	3	N	-0-	-0-
09	35160 X	29171	-0-	-5989	-0-	29171	3			N	-0-	-0-
10	35898 X	28989	-0-	-6909	-0-	28989	3			N	-0-	-0-
11	32340 X	26860	-0-	-5480	-0-	888	1	25972	3	N	-0-	-0-
12	30008 X	29259	-0-	-749	-0-	1344	1	27915	3	N	-0-	-0-
01	30132 X	27955	-0-	-2177	-0-	1393	1	26562	3	N	-0-	-0-
-----												
WILLIE RANCH		WELL #:	14H	RRCID ->	284585	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10958 - 18360	
08	46717 X	38611	-0-	-8106	-0-	925	1	37686	3	Y	-0-	-0-
09	49480 X	49480	-0-	-0-	-0-	49480	3			Y	-0-	-0-
10	46536 X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	3			Y	-0-	-0-
11	41593 X	41593	-0-	-0-	-0-	1376	1	40217	3	Y	-0-	-0-
12	38626 X	38446	-0-	-180	-0-	1767	1	36679	3	Y	-0-	-0-
01	51119 X	38734	-0-	-12385	-0-	1930	1	36804	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING PSA A		WELL #:	20H	RRCID ->	284726	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:	5H	RRCID ->	284774	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10674 - 16658	
08	19375 X	16734	-0-	-2641	-0-	430	1	16304	3	N	-0-	-0-
09	18420 X	16985	-0-	-1435	-0-	424	1	16561	3	N	-0-	-0-
10	18693 X	15507	-0-	-3186	-0-	293	1	15214	3	N	-0-	-0-
11	17850 X	15223	-0-	-2627	-0-	331	1	14892	3	N	-0-	-0-
*12	17081 X	15759	-0-	-1322	-0-	368	1	15391	3	N	-0-	-0-
01	17546 X	15941	-0-	-1605	-0-	307	1	15634	3	N	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #:	14H	RRCID ->	284939	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	10974 - 12415	
08	20491 X	17301	-0-	-3190	-0-	292	1	17009	3	N	-0-	-0-
09	19830 X	16489	-0-	-3341	-0-	171	1	16318	3	N	-0-	-0-
10	19468 X	13928	-0-	-5540	-0-	183	1	13745	3	N	-0-	-0-
11	17190 X	16899	-0-	-291	-0-	305	1	16594	3	N	-0-	-0-
12	17577 X	16495	-0-	-1082	-0-	318	1	16177	3	N	-0-	-0-
01	17298 X	16272	-0-	-1026	-0-	302	1	15970	3	N	-0-	-0-
-----												
CENIZO		WELL #:	1H	RRCID ->	284999	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11838 - 18039	
08	17670 X	16517	-0-	-1153	-0-	122	1	16395	2	N	-0-	-0-
09	16800 X	16096	-0-	-704	-0-	144	1	15952	2	N	-0-	-0-
10	17980 X	16743	-0-	-1237	-0-	168	1	16575	2	N	-0-	-0-
11	17400 X	15422	-0-	-1978	-0-	102	1	15320	2	N	-0-	-0-
12	17980 X	16032	-0-	-1948	-0-	364	1	15668	2	N	-0-	-0-
01	16740 X	15723	-0-	-1017	-0-	389	1	15334	2	N	-0-	-0-
-----												
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:	2H	RRCID ->	285016	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10647 - 16655	
08	16957 X	11215	-0-	-5742	-0-	288	1	10927	3	N	-0-	-0-
09	15960 X	10512	-0-	-5448	-0-	262	1	10250	3	N	-0-	-0-
10	15686 X	11138	-0-	-4548	-0-	210	1	10928	3	N	-0-	-0-
11	13500 X	11470	-0-	-2030	-0-	249	1	11221	3	N	-0-	-0-
*12	11687 X	11648	-0-	-39	-0-	272	1	11376	3	N	-0-	-0-
*01	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	243	1	12386	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		69812 X	55647	-0-	-14165	-0-	941	1	54706	3	Y	-0-				-0-
09		63240 X	51981	-0-	-11259	-0-	539	1	51442	3	Y	-0-				-0-
10		65348 X	51842	-0-	-13506	-0-	682	1	51160	3	Y	-0-				-0-
11		58710 X	48709	-0-	-10001	-0-	878	1	47831	3	Y	-0-				-0-
12		57908 X	48201	-0-	-9707	-0-	928	1	47273	3	Y	-0-				-0-
01		55645 X	46609	-0-	-9036	-0-	864	1	45745	3	Y	-0-				-0-
-----																
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549																
08		49259 X	38241	-0-	-11018	-0-	38241	2			Y	-0-				-0-
09		46200 X	43045	-0-	-3155	-0-	43045	2			Y	-0-				-0-
10		47740 X	43133	-0-	-4607	-0-	43133	2			Y	-0-				-0-
11		42060 X	39292	-0-	-2768	-0-	39292	2			Y	-0-				-0-
12		43307 X	40232	-0-	-3075	-0-	40232	2			Y	-0-				-0-
01		44485 X	40998	-0-	-3487	-0-	40998	2			Y	-0-				-0-
-----																
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001																
08		56327 X	52682	-0-	-3645	-0-	1354	1	51328	3	N	-0-				-0-
09		53730 X	47195	-0-	-6535	-0-	1177	1	46018	3	N	-0-				-0-
10		55521 X	53175	-0-	-2346	-0-	1004	1	52171	3	N	-0-				-0-
11		52560 X	49205	-0-	-3355	-0-	1068	1	48137	3	N	-0-				-0-
*12		53289 X	50171	-0-	-3118	-0-	1171	1	49000	3	N	-0-				-0-
*01		53165 X	49017	-0-	-4148	-0-	944	1	48073	3	N	-0-				-0-
-----																
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033																
08		54126 X	49625	-0-	-4501	-0-	1276	1	48349	3	N	-0-				-0-
09		51630 X	46515	-0-	-5115	-0-	1160	1	45355	3	N	-0-				-0-
10		52359 X	48609	-0-	-3750	-0-	917	1	47692	3	N	-0-				-0-
11		49980 X	46186	-0-	-3794	-0-	1003	1	45183	3	N	-0-				-0-
*12		51119 X	47532	-0-	-3587	-0-	1109	1	46423	3	N	-0-				-0-
*01		49631 X	46358	-0-	-3273	-0-	893	1	45465	3	N	-0-				-0-
-----																
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549																
08		35898 X	25052	-0-	-10846	-0-	25052	2			Y	-0-				-0-
09		34530 X	29618	-0-	-4912	-0-	29618	2			Y	-0-				-0-
10		35681 X	30469	-0-	-5212	-0-	30469	2			Y	-0-				-0-
11		31920 X	28400	-0-	-3520	-0-	28400	2			Y	-0-				-0-
12		32364 X	28492	-0-	-3872	-0-	28492	2			Y	-0-				-0-
01		30597 X	27722	-0-	-2875	-0-	27722	2			Y	-0-				-0-
-----																
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525																
08		70959 X	53738	-0-	-17221	-0-	1287	1	52451	3	N	-0-				-0-
09		64920 X	61145	-0-	-3775	-0-	61145	3			N	-0-				-0-
10		64976 X	61276	-0-	-3700	-0-	61276	3			N	-0-				-0-
11		62880 X	57420	-0-	-5460	-0-	1899	1	55521	3	N	-0-				-0-
*12		62093 X	57736	-0-	-4357	-0-	2653	1	55083	3	N	-0-				-0-
*01		63178 X	56876	-0-	-6302	-0-	2833	1	54043	3	N	-0-				-0-
-----																
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192																
08		41850 X	36482	-0-	-5368	-0-	938	1	35544	3	Y	-0-				-0-
09		40500 X	35979	-0-	-4521	-0-	897	1	35082	3	Y	-0-				-0-
10		39401 X	30728	-0-	-8673	-0-	580	1	30148	3	Y	-0-				-0-
11		36840 X	33965	-0-	-2875	-0-	738	1	33227	3	Y	-0-				-0-
*12		36797 X	31200	-0-	-5597	-0-	728	1	30472	3	Y	-0-				-0-
01		37169 X	29038	-0-	-8131	-0-	559	1	28479	3	Y	-0-				-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
08		39401 X	35281	-0-	-4120	-0-	597	1	34684	3	Y	-0-
09		38130 X	33612	-0-	-4518	-0-	349	1	33263	3	Y	-0-
10		39339 X	32272	-0-	-7067	-0-	425	1	31847	3	Y	-0-
11		36630 X	31471	-0-	-5159	-0-	567	1	30904	3	Y	-0-
12		37851 X	32265	-0-	-5586	-0-	621	1	31644	3	Y	-0-
01		35278 X	31558	-0-	-3720	-0-	585	1	30973	3	Y	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
08		53754 X	46117	-0-	-7637	-0-	1185	1	44932	3	Y	-0-
09		51840 X	45107	-0-	-6733	-0-	1125	1	43982	3	Y	-0-
10		50375 X	41055	-0-	-9320	-0-	775	1	40280	3	Y	-0-
11		48150 X	42094	-0-	-6056	-0-	914	1	41180	3	Y	-0-
*12		47554 X	40184	-0-	-7370	-0-	938	1	39246	3	Y	-0-
01		46624 X	41254	-0-	-5370	-0-	794	1	40460	3	Y	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
08		67146 X	60083	-0-	-7063	-0-	1544	1	58539	3	Y	-0-
09		64860 X	58542	-0-	-6318	-0-	1460	1	57082	3	Y	-0-
10		64449 X	32065	-0-	-32384	-0-	605	1	31460	3	Y	-0-
11		61320 X	446	-0-	-60874	-0-	10	1	436	3	Y	-0-
*12		61628 X	46025	-0-	-15603	-0-	1074	1	44951	3	Y	-0-
01		60481 X	46688	-0-	-13793	-0-	899	1	45789	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398												
08		32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	768	1	31285	3	Y	-0-
09		42892 X	42892	-0-	-0-	-0-	42892	3			Y	-0-
10		40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	40396	3			Y	-0-
11		36693 X	36693	-0-	-0-	-0-	1214	1	35479	3	Y	-0-
*12		36776 X	36776	-0-	-0-	-0-	1690	1	35086	3	Y	-0-
*01		37487 X	37487	-0-	-0-	-0-	1867	1	35620	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141												
08		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	584	1	23801	3	Y	-0-
09		27678 X	27678	-0-	-0-	-0-	27678	3			Y	-0-
10		28008 X	28008	-0-	-0-	-0-	28008	3			Y	-0-
11		26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	862	1	25200	3	Y	-0-
*12		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	1194	1	24800	3	Y	-0-
*01		26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1304	1	24865	3	Y	-0-
-----												
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664												
08		43896 X	39425	-0-	-4471	-0-	291	1	39134	2	N	-0-
09		42240 X	36706	-0-	-5534	-0-	329	1	36377	2	N	-0-
10		43648 X	37332	-0-	-6316	-0-	374	1	36958	2	N	-0-
11		38640 X	35213	-0-	-3427	-0-	234	1	34979	2	N	-0-
12		39742 X	35503	-0-	-4239	-0-	805	1	34698	2	N	-0-
01		39432 X	34112	-0-	-5320	-0-	844	1	33268	2	N	-0-
-----												
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258												
08		65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	1491	1	56518	3	Y	-0-
09		63120 X	25751	-0-	-37369	-0-	642	1	25109	3	Y	-0-
10		62031 X	61255	-0-	-776	-0-	1156	1	60099	3	Y	-0-
11		59190 X	51561	-0-	-7629	-0-	1120	1	50441	3	Y	-0-
*12		59551 X	47698	-0-	-11853	-0-	1113	1	46585	3	Y	-0-
01		61256 X	45445	-0-	-15811	-0-	875	1	44570	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021										TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225	- 18955
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
08		392048 X	392048	-0-	-0-	-0-	2890 1	389158 2	N	-0-			-0-
09		341898 X	341898	-0-	-0-	-0-	3068 1	338830 2	N	-0-			-0-
10		335338 X	335338	-0-	-0-	-0-	3359 1	331979 2	N	-0-			-0-
11		310110 X	299797	-0-	-10313	-0-	1991 1	297806 2	N	-0-			-0-
12		320447 X	288498	-0-	-31949	-0-	6542 1	281956 2	N	-0-			-0-
01		320447 X	266262	-0-	-54185	-0-	6584 1	259678 2	N	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018										TOTAL DEPTH	10448	PERF.10840	- 18515
08		82832 X	73678	-0-	-9154	-0-	1894 1	71784 3	Y	-0-			-0-
09		78240 X	71645	-0-	-6595	-0-	1787 1	69858 3	Y	-0-			-0-
10		78833 X	48431	-0-	-30402	-0-	914 1	47517 3	Y	-0-			-0-
11		75240 X	-0-	-0-	-75240	-0-			Y	-0-			-0-
*12		74834 X	22556	-0-	-52278	-0-	526 1	22030 3	Y	-0-			-0-
01		74028 X	61091	-0-	-12937	-0-	1176 1	59915 3	Y	-0-			-0-
-----													
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018										TOTAL DEPTH	11017	PERF.11550	- 18101
08		38843 X	36416	-0-	-2427	-0-	936 1	35480 3	Y	-0-			-0-
09		37590 X	31865	-0-	-5725	-0-	795 1	31070 3	Y	-0-			-0-
10		37634 X	33114	-0-	-4520	-0-	625 1	32489 3	Y	-0-			-0-
11		35250 X	32413	-0-	-2837	-0-	704 1	31709 3	Y	-0-			-0-
*12		36425 X	32498	-0-	-3927	-0-	758 1	31740 3	Y	-0-			-0-
01		36425 X	33428	-0-	-2997	-0-	644 1	32784 3	Y	-0-			-0-
-----													
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018										TOTAL DEPTH	11022	PERF.10999	- 17725
08		27435 X	23776	-0-	-3659	-0-	611 1	23165 3	Y	-0-			-0-
09		26130 X	20241	-0-	-5889	-0-	505 1	19736 3	Y	-0-			-0-
10		24428 X	22849	-0-	-1579	-0-	431 1	22418 3	Y	-0-			-0-
11		23010 X	21275	-0-	-1735	-0-	462 1	20813 3	Y	-0-			-0-
*12		23777 X	19440	-0-	-4337	-0-	454 1	18986 3	Y	-0-			-0-
01		23777 X	23277	-0-	-500	-0-	448 1	22829 3	Y	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018										TOTAL DEPTH	10864	PERF.10898	- 16297
08		42253 X	29407	-0-	-12846	-0-	704 1	28703 3	Y	-0-			-0-
09		39450 X	33439	-0-	-6011	-0-	33439 3		Y	-0-			-0-
10		39060 X	33083	-0-	-5977	-0-	33083 3		Y	-0-			-0-
11		37410 X	30953	-0-	-6457	-0-	1024 1	29929 3	Y	-0-			-0-
12		34379 X	29229	-0-	-5150	-0-	1343 1	27886 3	Y	-0-			-0-
01		34565 X	30077	-0-	-4488	-0-	1498 1	28579 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018										TOTAL DEPTH	10964	PERF.11025	- 19608
08		53165 X	46269	-0-	-6896	-0-	1189 1	45080 3	Y	-0-			-0-
09		51450 X	23209	-0-	-28241	-0-	579 1	22630 3	Y	-0-			-0-
10		50003 X	45940	-0-	-4063	-0-	867 1	45073 3	Y	-0-			-0-
11		47820 X	41867	-0-	-5953	-0-	909 1	40958 3	Y	-0-			-0-
*12		47709 X	40414	-0-	-7295	-0-	943 1	39471 3	Y	-0-			-0-
01		46283 X	40984	-0-	-5299	-0-	789 1	40195 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019										TOTAL DEPTH	10890	PERF.10924	- 19062
08		47802 X	39532	-0-	-8270	-0-	1016 1	38516 3	Y	-0-			-0-
09		45480 X	39603	-0-	-5877	-0-	988 1	38615 3	Y	-0-			-0-
10		43927 X	22564	-0-	-21363	-0-	426 1	22138 3	Y	-0-			-0-
11		41940 X	31284	-0-	-10656	-0-	679 1	30605 3	Y	-0-			-0-
*12		41292 X	38620	-0-	-2672	-0-	901 1	37719 3	Y	-0-			-0-
01		40920 X	37621	-0-	-3299	-0-	724 1	36897 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		47306 X	40154	-0-	-7152	-0-	1032 1	39122 3	Y	-0-		-0-
09		45270 X	37187	-0-	-8083	-0-	927 1	36260 3	Y	-0-		-0-
10		43369 X	32878	-0-	-10491	-0-	621 1	32257 3	Y	-0-		-0-
11		41490 X	35381	-0-	-6109	-0-	768 1	34613 3	Y	-0-		-0-
*12		40920 X	34239	-0-	-6681	-0-	799 1	33440 3	Y	-0-		-0-
01		40145 X	36600	-0-	-3545	-0-	705 1	35895 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
08		52049 X	5781	-0-	-46268	-0-	138 1	5643 3	N	-0-		-0-
09		50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-			N	-0-		-0-
10		41757 X	-0-	-0-	-41757	-0-			N	-0-		-0-
11		38550 X	-0-	-0-	-38550	-0-			N	-0-		-0-
12		38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-			N	-0-		-0-
*01		35638 X	35638	-0-	-0-	-0-	1775 1	33863 3	N	-0-		-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
08		32116 X	26311	-0-	-5805	-0-	676 1	25635 3	Y	-0-		-0-
09		31080 X	26031	-0-	-5049	-0-	649 1	25382 3	Y	-0-		-0-
10		29326 X	26864	-0-	-2462	-0-	507 1	26357 3	Y	-0-		-0-
11		26460 X	24555	-0-	-1905	-0-	533 1	24022 3	Y	-0-		-0-
*12		26660 X	23950	-0-	-2710	-0-	559 1	23391 3	Y	-0-		-0-
01		26908 X	23306	-0-	-3602	-0-	449 1	22857 3	Y	-0-		-0-
-----												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
08		37882 X	34481	-0-	-3401	-0-	826 1	33655 3	Y	-0-		-0-
09		41853 X	41853	-0-	-0-	-0-	41853 3		Y	-0-		-0-
10		38354 X	38354	-0-	-0-	-0-	38354 3		Y	-0-		-0-
11		33360 X	33008	-0-	-352	-0-	1092 1	31916 3	Y	-0-		-0-
12		34472 X	31745	-0-	-2727	-0-	1459 1	30286 3	Y	-0-		-0-
01		43245 X	30190	-0-	-13055	-0-	1504 1	28686 3	Y	-0-		-0-
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
08		64976 X	56616	-0-	-8360	-0-	1455 1	55161 3	N	-0-		-0-
09		62310 X	52748	-0-	-9562	-0-	1315 1	51433 3	N	-0-		-0-
10		59582 X	52828	-0-	-6754	-0-	997 1	51831 3	N	-0-		-0-
11		56730 X	49932	-0-	-6798	-0-	1085 1	48847 3	N	-0-		-0-
*12		56823 X	49566	-0-	-7257	-0-	1156 1	48410 3	N	-0-		-0-
01		56606 X	48538	-0-	-8068	-0-	935 1	47603 3	N	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
08		43214 X	32599	-0-	-10615	-0-	781 1	31818 3	Y	-0-		-0-
09		38880 X	37913	-0-	-967	-0-	37913 3		Y	-0-		-0-
10		39432 X	37070	-0-	-2362	-0-	37070 3		Y	-0-		-0-
11		38160 X	33836	-0-	-4324	-0-	1119 1	32717 3	Y	-0-		-0-
12		39432 X	32349	-0-	-7083	-0-	1486 1	30863 3	Y	-0-		-0-
01		39184 X	32752	-0-	-6432	-0-	1632 1	31120 3	Y	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
08		41695 X	33018	-0-	-8677	-0-	791 1	32227 3	Y	-0-		-0-
09		38460 X	37482	-0-	-978	-0-	37482 3		Y	-0-		-0-
10		39060 X	37723	-0-	-1337	-0-	37723 3		Y	-0-		-0-
11		36300 X	34849	-0-	-1451	-0-	1153 1	33696 3	Y	-0-		-0-
12		37510 X	34045	-0-	-3465	-0-	1564 1	32481 3	Y	-0-		-0-
01		38719 X	32525	-0-	-6194	-0-	1620 1	30905 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018										TOTAL DEPTH	8925	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019										TOTAL DEPTH	9956	PERF.10213 - 16394			
08		45849 X	40954	-0-	-4895	-0-	1053	1	39901	3	Y	-0-			-0-
09		44370 X	38226	-0-	-6144	-0-	953	1	37273	3	Y	-0-			-0-
10		45415 X	38398	-0-	-7017	-0-	725	1	37673	3	Y	-0-			-0-
11		41940 X	36493	-0-	-5447	-0-	792	1	35701	3	Y	-0-			-0-
*12		41509 X	37659	-0-	-3850	-0-	879	1	36780	3	Y	-0-			-0-
01		40951 X	34081	-0-	-6870	-0-	656	1	33425	3	Y	-0-			-0-
-----															
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019										TOTAL DEPTH	10940	PERF.11375 - 18311			
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
*12		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH	10507	PERF.10915 - 19432			
08		81096 X	72339	-0-	-8757	-0-	1860	1	70479	3	Y	-0-			-0-
09		78480 X	55850	-0-	-22630	-0-	1393	1	54457	3	Y	-0-			-0-
10		81096 X	72956	-0-	-8140	-0-	1377	1	71579	3	Y	-0-			-0-
11		74100 X	64951	-0-	-9149	-0-	1410	1	63541	3	Y	-0-			-0-
*12		73718 X	64241	-0-	-9477	-0-	1499	1	62742	3	Y	-0-			-0-
01		72943 X	62810	-0-	-10133	-0-	1209	1	61601	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH	10550	PERF.11049 - 19345			
08		76322 X	64309	-0-	-12013	-0-	1653	1	62656	3	Y	-0-			-0-
09		73860 X	51985	-0-	-21875	-0-	1296	1	50689	3	Y	-0-			-0-
10		70773 X	56366	-0-	-14407	-0-	1064	1	55302	3	Y	-0-			-0-
11		66030 X	53154	-0-	-12876	-0-	1154	1	52000	3	Y	-0-			-0-
*12		66526 X	53009	-0-	-13517	-0-	1237	1	51772	3	Y	-0-			-0-
01		64294 X	54042	-0-	-10252	-0-	1041	1	53001	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018										TOTAL DEPTH	10935	PERF.10932 - 17229			
08		44733 X	25030	-0-	-19703	-0-	599	1	24431	3	N	-0-			-0-
09		43290 X	29768	-0-	-13522	-0-	29768	3			N	-0-			-0-
10		48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	48249	3			N	-0-			-0-
11		49505 X	49505	-0-	-0-	-0-	1637	1	47868	3	N	-0-			-0-
*12		44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	2063	1	42836	3	N	-0-			-0-
01		48236 X	40466	-0-	-7770	-0-	2016	1	38450	3	N	-0-			-0-
-----															
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018										TOTAL DEPTH	10733	PERF.11192 - 17432			
08		41633 X	30949	-0-	-10684	-0-	741	1	30208	3	Y	-0-			-0-
09		46778 X	46778	-0-	-0-	-0-	46778	3			Y	-0-			-0-
10		41433 X	41433	-0-	-0-	-0-	41433	3			Y	-0-			-0-
11		35041 X	35041	-0-	-0-	-0-	1159	1	33882	3	Y	-0-			-0-
*12		34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	1570	1	32596	3	Y	-0-			-0-
01		48329 X	31917	-0-	-16412	-0-	1590	1	30327	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106													
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	CODE	
08		69750 X	60971	-0-	-8779	-0-		1567	1	59404	3	Y	-0-
09		65340 X	57611	-0-	-7729	-0-		1437	1	56174	3	Y	-0-
10		65596 X	24920	-0-	-40676	-0-		470	1	24450	3	Y	-0-
11		63480 X	3980	-0-	-59500	-0-		86	1	3894	3	Y	-0-
*12		63271 X	61284	-0-	-1987	-0-		1430	1	59854	3	Y	-0-
01		60977 X	50224	-0-	-10753	-0-		967	1	49257	3	Y	-0-
-----													
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913													
08		52142 X	34482	-0-	-17660	-0-		826	1	33656	3	Y	-0-
09		50460 X	42135	-0-	-8325	-0-		42135	3			Y	-0-
10		47585 X	38172	-0-	-9413	-0-		38172	3			Y	-0-
11		43260 X	30573	-0-	-12687	-0-		1011	1	29562	3	Y	-0-
12		40083 X	34711	-0-	-5372	-0-		1595	1	33116	3	Y	-0-
01		43555 X	33390	-0-	-10165	-0-		1663	1	31727	3	Y	-0-
-----													
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764													
08		42098 X	38919	-0-	-3179	-0-		932	1	37987	3	Y	-0-
09		44520 X	40975	-0-	-3545	-0-		40975	3			Y	-0-
10		46004 X	39809	-0-	-6195	-0-		39809	3			Y	-0-
11		44520 X	34256	-0-	-10264	-0-		1133	1	33123	3	Y	-0-
12		41447 X	35522	-0-	-5925	-0-		1632	1	33890	3	Y	-0-
01		42346 X	39373	-0-	-2973	-0-		1961	1	37412	3	Y	-0-
-----													
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179													
08		43121 X	31944	-0-	-11177	-0-		765	1	31179	3	Y	-0-
09		41730 X	30960	-0-	-10770	-0-		30960	3			Y	-0-
10		38595 X	35250	-0-	-3345	-0-		35250	3			Y	-0-
11		34110 X	25495	-0-	-8615	-0-		843	1	24652	3	Y	-0-
12		33635 X	32677	-0-	-958	-0-		1501	1	31176	3	Y	-0-
01		35247 X	31115	-0-	-4132	-0-		1550	1	29565	3	Y	-0-
-----													
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455													
08		35712 X	25726	-0-	-9986	-0-		661	1	25065	3	Y	-0-
09		34560 X	29875	-0-	-4685	-0-		745	1	29130	3	Y	-0-
10		34782 X	29327	-0-	-5455	-0-		554	1	28773	3	Y	-0-
11		30870 X	28906	-0-	-1964	-0-		627	1	28279	3	Y	-0-
*12		31899 X	29733	-0-	-2166	-0-		694	1	29039	3	Y	-0-
01		30876 X	28990	-0-	-1886	-0-		558	1	28432	3	Y	-0-
-----													
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729													
08		T. A.	172771	-0-	172771	-0-		4138	1	168633	3	Y	-0-
09		T. A.	185298	-0-	185298	-0-		358069	3			Y	-0-
10		T. A.	179372	-0-	179372	-0-		537441	3			Y	-0-
11		696964 X	159523	-0-	-537441	-0-		5276	1	154247	3	Y	-0-
12		213001 X	153222	-0-	-59779	-0-		7040	1	146182	3	Y	-0-
01		191487 X	145838	-0-	-45649	-0-		7265	1	138573	3	Y	-0-
-----													
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712													
08		142414 X	90360	-0-	-52054	-0-		2164	1	88196	3	Y	-0-
09		137010 X	116577	-0-	-20433	-0-		116577	3			Y	-0-
10		141577 X	116882	-0-	-24695	-0-		116882	3			Y	-0-
11		131880 X	108313	-0-	-23567	-0-		3582	1	104731	3	Y	-0-
12		129735 X	98620	-0-	-31115	-0-		4532	1	94088	3	Y	-0-
01		120466 X	107603	-0-	-12863	-0-		5360	1	102243	3	Y	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	95511 X	67341	-0-	-28170	-0-	1613 1	65728 3	Y	-0-			-0-
09	88770 X	74760	-0-	-14010	-0-	74760 3		Y	-0-			-0-
10	87110 X	73351	-0-	-13759	-0-	73351 3		Y	-0-			-0-
11	81570 X	68246	-0-	-13324	-0-	2257 1	65988 3	Y	1			1
						1 9						
*12	80538 X	65549	-0-	-14989	-0-	3012 1	62537 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	77252 X	66021	-0-	-11231	-0-	3289 1	62732 3	Y	-0-			-0-
-----												
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869												
08	68789 X	52530	-0-	-16259	-0-	2814 1	49716 3	Y	-0-			-0-
09	63360 X	49270	-0-	-14090	-0-	2770 1	46500 3	Y	-0-			-0-
10	60636 X	45863	-0-	-14773	-0-	3091 1	42772 3	Y	-0-			-0-
11	55860 X	41715	-0-	-14145	-0-	2600 1	39115 3	Y	-0-			-0-
*12	53413 X	44532	-0-	-8881	-0-	417 1	44115 3	Y	-0-			-0-
*01	52545 X	44404	-0-	-8141	-0-	1048 1	43356 3	Y	-0-			-0-
-----												
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601												
08	48267 X	33429	-0-	-14838	-0-	801 1	32628 3	Y	-0-			-0-
09	46710 X	34012	-0-	-12698	-0-	34012 3		Y	-0-			-0-
10	42315 X	33903	-0-	-8412	-0-	33903 3		Y	-0-			-0-
11	38550 X	31512	-0-	-7038	-0-	1042 1	30470 3	Y	-0-			-0-
12	37820 X	31079	-0-	-6741	-0-	1428 1	29651 3	Y	-0-			-0-
01	35154 X	31084	-0-	-4070	-0-	1548 1	29536 3	Y	-0-			-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797												
08	71021 X	55471	-0-	-15550	-0-	2964 1	52367 3	Y	127	155 1		20
						140 9						
09	66510 X	53235	-0-	-13275	-0-	2980 1	50025 3	Y	209	199 1		30
						230 9						
10	62620 X	55104	-0-	-7516	-0-	3700 1	51196 3	Y	189	197 1		22
						208 9						
11	54510 X	52499	-0-	-2011	-0-	3259 1	49024 3	Y	196	193 1		25
						216 9						
*12	56327 X	53222	-0-	-3105	-0-	497 1	52515 3	Y	191	194 1		22
						210 9						
01	55459 X	52273	-0-	-3186	-0-	1230 1	50872 3	Y	155	149 1		28
						171 9						
-----												
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730												
08	89001 X	39852	-0-	-49149	-0-	2107 1	37215 3	Y	482	450 1		60
						530 9						
09	82290 X	11	-0-	-82279	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	60 1		-0-
10	77872 X	6733	-0-	-71139	-0-	453 1	6263 3	Y	15	13 1		2
						17 9						
11	51660 X	-0-	-0-	-51660	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
*12	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			Y	-0-			-0-
01	39866 X	-0-	-0-	-39866	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
M O	ALLOW 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
08	96224 X	84999	-0-	-11225	-0-	4541	1	80210	3	Y	225	229	1	33
						248	9							
09	93120 X	80080	-0-	-13040	-0-	4481	1	75215	3	Y	349	328	1	54
						384	9							
10	90737 X	78859	-0-	-11878	-0-	5287	1	73144	3	Y	389	393	1	50
						428	9							
11	83670 X	76351	-0-	-7319	-0-	4738	1	71268	3	Y	314	317	1	47
						345	9							
*12	86459 X	77359	-0-	-9100	-0-	721	1	76203	3	Y	395	389	1	53
						435	9							
01	85002 X	75491	-0-	-9511	-0-	1771	1	73281	3	Y	399	373	1	79
						439	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
08	264461 X	215355	-0-	-49106	-0-	5158	1	210197	3	Y	-0-			-0-
09	255930 X	234833	-0-	-21097	-0-	234833	3			Y	-0-			-0-
10	264461 X	221582	-0-	-42879	-0-	221582	3			Y	-0-			-0-
11	255930 X	205841	-0-	-50089	-0-	6808	1	199033	3	Y	-0-			-0-
*12	262942 X	198955	-0-	-63987	-0-	9142	1	189813	3	Y	-0-			-0-
*01	242668 X	190161	-0-	-52507	-0-	9473	1	180688	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
08	55242 X	41298	-0-	-13944	-0-	2213	1	39085	3	Y	-0-			-0-
09	50700 X	39368	-0-	-11332	-0-	2214	1	37154	3	Y	-0-			-0-
10	48856 X	42474	-0-	-6382	-0-	2863	1	39611	3	Y	-0-			-0-
11	45750 X	38064	-0-	-7686	-0-	2373	1	35691	3	Y	-0-			-0-
*12	43741 X	37307	-0-	-6434	-0-	349	1	36958	3	Y	-0-			-0-
*01	42470 X	35643	-0-	-6827	-0-	841	1	34802	3	Y	-0-			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
08	43958 X	36837	-0-	-7121	-0-	1974	1	34863	3	Y	-0-			-0-
09	42480 X	34190	-0-	-8290	-0-	1919	1	32212	3	Y	54			54
						59	9							
10	38812 X	37671	-0-	-1141	-0-	2538	1	35122	3	Y	10	30	1	34
						11	9							
11	39694 X	39694	-0-	-0-	-0-	2474	1	37216	3	Y	4	17	1	21
						4	9							
*12	38223 X	36962	-0-	-1261	-0-	346	1	36616	3	Y	-0-	21	1	-0-
01	37665 X	34629	-0-	-3036	-0-	817	1	33812	3	Y	-0-			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368														
08	88753 X	73856	-0-	-14897	-0-	3957	1	69899	3	Y	-0-			-0-
09	84870 X	71071	-0-	-13799	-0-	3988	1	66942	3	Y	128			128
						141	9							
10	82429 X	69009	-0-	-13420	-0-	4644	1	64253	3	Y	102	108	1	122
						112	9							
11	78570 X	64360	-0-	-14210	-0-	4004	1	60232	3	Y	113	105	1	130
						124	9							
*12	75330 X	65418	-0-	-9912	-0-	612	1	64703	3	Y	94	99	1	125
						103	9							
01	73842 X	65326	-0-	-8516	-0-	1539	1	63684	3	Y	94	108	1	111
						103	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		78182 X	64785	-0-	-13397	-0-	3471	1	61314	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		74520 X	59781	-0-	-14739	-0-	3360	1	56403	3	Y	16	16	16
10		72044 X	59747	-0-	-12297	-0-	4022	1	55645	3	Y	73	42	1
11		68580 X	56331	-0-	-12249	-0-	3506	1	52739	3	Y	78	56	1
*12		65255 X	56861	-0-	-8394	-0-	532	1	56256	3	Y	66	59	1
01		64790 X	55968	-0-	-8822	-0-	1319	1	54573	3	Y	69	71	1
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
08		213714 X	175217	-0-	-38497	-0-	9373	1	165566	3	Y	253	255	1
09		216540 X	159044	-0-	-57496	-0-	8930	1	149888	3	Y	205	180	1
10		222921 X	155500	-0-	-67421	-0-	10465	1	144794	3	Y	219	256	1
11		195570 X	142181	-0-	-53389	-0-	8849	1	133113	3	Y	199	200	1
*12		188015 X	138808	-0-	-49207	-0-	1299	1	137318	3	Y	174	148	1
01		175212 X	130664	-0-	-44548	-0-	3078	1	127363	3	Y	203	221	1
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
08		191456 X	146916	-0-	-44540	-0-	7850	1	138673	3	Y	357	361	1
09		185280 X	132770	-0-	-52510	-0-	7446	1	124984	3	Y	309	268	1
10		185473 X	128681	-0-	-56792	-0-	8650	1	119673	3	Y	325	380	1
11		164970 X	117328	-0-	-47642	-0-	7294	1	109731	3	Y	275	280	1
*12		158038 X	113722	-0-	-44316	-0-	1063	1	112378	3	Y	255	216	1
*01		146909 X	108357	-0-	-38552	-0-	2550	1	105488	3	Y	290	318	1
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587														
08		338861 X	267930	-0-	-70931	-0-	6887	1	261043	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		327930 X	243530	-0-	-84400	-0-	6073	1	237457	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		338861 X	273248	-0-	-65613	-0-	5157	1	268091	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		312960 X	253035	-0-	-59925	-0-	5494	1	247541	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		307706 X	250045	-0-	-57661	-0-	5834	1	244211	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		273234 X	238698	-0-	-34536	-0-	4596	1	234102	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494														
08		372248 X	296058	-0-	-76190	-0-	7610	1	288448	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		360240 X	261134	-0-	-99106	-0-	6512	1	254622	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		372248 X	299980	-0-	-72268	-0-	5661	1	294319	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		352350 X	275133	-0-	-77217	-0-	5974	1	269159	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		345278 X	272418	-0-	-72860	-0-	6356	1	266062	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		299987 X	259583	-0-	-40404	-0-	4998	1	254585	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN 1080-5		WELL #: 29H		RRCID -> 287872		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720	
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	BALANCE
08	380029 X	295009	-0-	-85020	-0-	7583 1	287426 3	Y	-0-
09	375270 X	248688	-0-	-126582	-0-	6202 1	242486 3	Y	-0-
10	387779 X	300577	-0-	-87202	-0-	5673 1	294904 3	Y	-0-
11	354450 X	274195	-0-	-80255	-0-	5954 1	268241 3	Y	-0-
*12	345092 X	270229	-0-	-74863	-0-	6305 1	263924 3	Y	-0-
01	300576 X	255831	-0-	-44745	-0-	4926 1	250905 3	Y	-0-
-----									
OWEN 1080-5		WELL #: 30H		RRCID -> 287873		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286	
08	375565 X	280956	-0-	-94609	-0-	7222 1	273734 3	Y	-0-
09	363450 X	247849	-0-	-115601	-0-	6181 1	241668 3	Y	-0-
10	375565 X	293027	-0-	-82538	-0-	5530 1	287497 3	Y	-0-
11	344160 X	266962	-0-	-77198	-0-	5796 1	261166 3	Y	-0-
*12	337683 X	262189	-0-	-75494	-0-	6117 1	256072 3	Y	-0-
01	293012 X	248416	-0-	-44596	-0-	4783 1	243633 3	Y	-0-
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 41H		RRCID -> 287881		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159	
08	244435 X	184091	-0-	-60344	-0-	4409 1	179682 3	Y	-0-
09	236550 X	196045	-0-	-40505	-0-	196045 3		Y	-0-
10	244435 X	191696	-0-	-52739	-0-	191696 3		Y	-0-
11	230820 X	171172	-0-	-59648	-0-	5661 1	165511 3	Y	-0-
12	224254 X	164878	-0-	-59376	-0-	7576 1	157302 3	Y	-0-
01	202585 X	157438	-0-	-45147	-0-	7843 1	149595 3	Y	-0-
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 45H		RRCID -> 287882		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981	
08	191456 X	124384	-0-	-67072	-0-	2979 1	121405 3	Y	-0-
09	185280 X	133389	-0-	-51891	-0-	133389 3		Y	-0-
10	179180 X	126865	-0-	-52315	-0-	126865 3		Y	-0-
11	160020 X	111411	-0-	-48609	-0-	3685 1	107726 3	Y	-0-
*12	153357 X	106760	-0-	-46597	-0-	4906 1	101854 3	Y	-0-
*01	137826 X	99606	-0-	-38220	-0-	4962 1	94644 3	Y	-0-
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 46H		RRCID -> 287883		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385	
08	213001 X	119607	-0-	-93394	-0-	2864 1	116743 3	Y	-0-
09	206130 X	166066	-0-	-40064	-0-	166066 3		Y	-0-
10	213001 X	151557	-0-	-61444	-0-	151557 3		Y	-0-
11	193170 X	134158	-0-	-59012	-0-	4437 1	129721 3	Y	-0-
*12	184264 X	128798	-0-	-55466	-0-	5918 1	122880 3	Y	-0-
*01	171616 X	120388	-0-	-51228	-0-	5997 1	114391 3	Y	-0-
-----									
DORA MARTIN A		WELL #: 44H		RRCID -> 287885		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860	
08	200229 X	137018	-0-	-63211	-0-	3281 1	133737 3	Y	-0-
09	193770 X	147441	-0-	-46329	-0-	147441 3		Y	-0-
10	197687 X	141585	-0-	-56102	-0-	141585 3		Y	-0-
11	177450 X	124580	-0-	-52870	-0-	4120 1	120460 3	Y	-0-
*12	169694 X	120607	-0-	-49087	-0-	5542 1	115065 3	Y	-0-
*01	152365 X	113639	-0-	-38726	-0-	5661 1	107978 3	Y	-0-
-----									
DORA MARTIN B PSA I		WELL #: 54H		RRCID -> 287917		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617	
08	169973 X	117753	-0-	-52220	-0-	2820 1	114933 3	Y	-0-
09	155310 X	130893	-0-	-24417	-0-	130893 3		Y	-0-
10	154225 X	121895	-0-	-32330	-0-	121895 3		Y	-0-
11	143130 X	116736	-0-	-26394	-0-	3861 1	112875 3	Y	-0-
12	140709 X	113522	-0-	-27187	-0-	5216 1	108306 3	Y	-0-
01	135253 X	110091	-0-	-25162	-0-	5484 1	104607 3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	214117 X	149474	-0-	-64643	-0-	3580	1	145893	3	Y	1	35 1 41
09	197820 X	165301	-0-	-32519	-0-	165301	3		Y	-0-		41
10	195486 X	156442	-0-	-39044	-0-	156442	3		Y	-0-		41
11	183090 X	151256	-0-	-31834	-0-	5003	1	146253	3	Y	-0-	41
*12	181195 X	148104	-0-	-33091	-0-	6805	1	141299	3	Y	-0-	41
*01	170810 X	145005	-0-	-25805	-0-	7223	1	137782	3	Y	-0-	41
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
08	154442 X	126758	-0-	-27684	-0-	6770	1	119599	3	Y	354	358 1 56
09	149460 X	115491	-0-	-33969	-0-	6473	1	108654	3	Y	331	284 1 103
10	154442 X	112241	-0-	-42201	-0-	7539	1	104313	3	Y	354	411 1 46
11	141120 X	102753	-0-	-38367	-0-	6384	1	96029	3	Y	309	313 1 42
*12	135501 X	99671	-0-	-35830	-0-	931	1	98424	3	Y	287	243 1 86
01	126759 X	96189	-0-	-30570	-0-	2260	1	93512	3	Y	379	404 1 61
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
08	258974 X	190227	-0-	-68747	-0-	4556	1	185671	3	Y	-0-	-0-
09	250620 X	209814	-0-	-40806	-0-	209814	3		Y	-0-	-0-	
10	258974 X	197015	-0-	-61959	-0-	197015	3		Y	-0-	-0-	
11	243870 X	182063	-0-	-61807	-0-	6022	1	176041	3	Y	-0-	-0-
12	234360 X	174904	-0-	-59456	-0-	8037	1	166867	3	Y	-0-	-0-
01	216814 X	155510	-0-	-61304	-0-	7747	1	147763	3	Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
08	97929 X	71044	-0-	-26885	-0-	1701	1	69343	3	Y	-0-	-0-
09	94770 X	69295	-0-	-25475	-0-	69295	3		Y	-0-	-0-	
10	97929 X	64234	-0-	-33695	-0-	64234	3		Y	-0-	-0-	
11	94770 X	54485	-0-	-40285	-0-	1802	1	52683	3	Y	-0-	-0-
12	87327 X	50757	-0-	-36570	-0-	2332	1	48425	3	Y	-0-	-0-
01	71610 X	47479	-0-	-24131	-0-	2365	1	45114	3	Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734												
08	298065 X	219199	-0-	-78866	-0-	5250	1	213949	3	Y	-0-	-0-
09	288450 X	238979	-0-	-49471	-0-	238979	3		Y	-0-	-0-	
10	298065 X	227684	-0-	-70381	-0-	227684	3		Y	-0-	-0-	
11	285150 X	209091	-0-	-76059	-0-	6916	1	202175	3	Y	-0-	-0-
*12	277450 X	203400	-0-	-74050	-0-	9346	1	194054	3	Y	-0-	-0-
*01	246946 X	196753	-0-	-50193	-0-	9801	1	186952	3	Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875												
08	256959 X	197859	-0-	-59100	-0-	4738	1	193121	3	Y	-0-	-0-
09	248670 X	219030	-0-	-29640	-0-	219030	3		Y	-0-	-0-	
10	256959 X	204805	-0-	-52154	-0-	204805	3		Y	-0-	-0-	
11	248670 X	192456	-0-	-56214	-0-	6365	1	186091	3	Y	-0-	-0-
12	241955 X	185639	-0-	-56316	-0-	8530	1	177109	3	Y	-0-	-0-
01	226331 X	176765	-0-	-49566	-0-	8806	1	167959	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HENNDERSON-CENIZO PSA C		WELL #: 13H		RRCID -> 288288		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 10953		PERF.11462 - 18891	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	289695 X	210444	-0-	-79251	-0-	5040 1	205404 3	Y	-0-		-0-
09	280350 X	230169	-0-	-50181	-0-	230169 3		Y	-0-		-0-
10	289695 X	215763	-0-	-73932	-0-	215763 3		Y	-0-		-0-
11	265920 X	201232	-0-	-64688	-0-	6656 1	194576 3	Y	-0-		-0-
12	257734 X	194796	-0-	-62938	-0-	8951 1	185845 3	Y	-0-		-0-
01	237832 X	176237	-0-	-61595	-0-	8779 1	167458 3	Y	-0-		-0-
-----											
HENNDERSON-CENIZO		WELL #: 10H		RRCID -> 288404		COMPL. DATE 11/06/2020		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11482 - 19589	
08	305505 X	234539	-0-	-70966	-0-	5617 1	228922 3	Y	-0-		-0-
09	295650 X	256846	-0-	-38804	-0-	256846 3		Y	-0-		-0-
10	305505 X	224115	-0-	-81390	-0-	224115 3		Y	-0-		-0-
11	291930 X	236503	-0-	-55427	-0-	7822 1	228681 3	Y	-0-		-0-
12	287587 X	228412	-0-	-59175	-0-	10495 1	217917 3	Y	-0-		-0-
01	265422 X	220282	-0-	-45140	-0-	10973 1	209309 3	Y	-0-		-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #: 65H		RRCID -> 288883		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11400 - 19105	
08	302250 X	227082	-0-	-75168	-0-	5438 1	221644 3	Y	-0-		-0-
09	292500 X	241278	-0-	-51222	-0-	241278 3		Y	-0-		-0-
10	302250 X	237352	-0-	-64898	-0-	237352 3		Y	-0-		-0-
11	290160 X	214466	-0-	-75694	-0-	7093 1	207373 3	Y	-0-		-0-
*12	282720 X	208084	-0-	-74636	-0-	9561 1	198523 3	Y	-0-		-0-
*01	249333 X	199757	-0-	-49576	-0-	9951 1	189806 3	Y	-0-		-0-
-----											
DORA MARTIN B PSA A		WELL #: 47H		RRCID -> 288921		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11515		PERF.11679 - 15944	
08	80874 X	80874	-0-	-0-	-0-	1937 1	78937 3	Y	-0-		-0-
09	83706 X	83706	-0-	-0-	-0-	83706 3		Y	-0-		-0-
10	85054 X	85054	-0-	-0-	-0-	85054 3		Y	-0-		-0-
11	76821 X	76821	-0-	-0-	-0-	2541 1	74280 3	Y	-0-		-0-
*12	73366 X	73366	-0-	-0-	-0-	3371 1	69995 3	Y	-0-		-0-
*01	66898 X	59152	-0-	-7746	-0-	2947 1	56205 3	Y	-0-		-0-
-----											
WILLIE RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 288944		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10339		PERF.11373 - 15781	
08	132711 X	99020	-0-	-33691	-0-	2371 1	96649 3	Y	-0-		-0-
09	128430 X	108571	-0-	-19859	-0-	108571 3		Y	-0-		-0-
10	132711 X	103986	-0-	-28725	-0-	103986 3		Y	-0-		-0-
11	124260 X	92372	-0-	-31888	-0-	3055 1	89317 3	Y	-0-		-0-
12	120404 X	88967	-0-	-31437	-0-	4088 1	84879 3	Y	-0-		-0-
01	112189 X	84852	-0-	-27337	-0-	4227 1	80625 3	Y	-0-		-0-
-----											
WILLIE RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 288945		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11380 - 16193	
08	146971 X	107699	-0-	-39272	-0-	2579 1	105120 3	Y	-0-		-0-
09	142230 X	124137	-0-	-18093	-0-	124137 3		Y	-0-		-0-
10	146971 X	120217	-0-	-26754	-0-	120217 3		Y	-0-		-0-
11	138720 X	107911	-0-	-30809	-0-	3569 1	104342 3	Y	-0-		-0-
12	135346 X	104391	-0-	-30955	-0-	4797 1	99594 3	Y	-0-		-0-
01	128278 X	100229	-0-	-28049	-0-	4993 1	95236 3	Y	-0-		-0-
-----											
WILLIE RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 288948		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10858		PERF.11577 - 16389	
08	143158 X	66345	-0-	-76813	-0-	1589 1	64756 3	Y	-0-		-0-
09	138540 X	123894	-0-	-14646	-0-	123894 3		Y	-0-		-0-
10	143158 X	118722	-0-	-24436	-0-	118722 3		Y	-0-		-0-
11	134400 X	106025	-0-	-28375	-0-	3507 1	102518 3	Y	-0-		-0-
12	126480 X	102040	-0-	-24440	-0-	4689 1	97351 3	Y	-0-		-0-
01	128030 X	97591	-0-	-30439	-0-	4862 1	92729 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DORA MARTIN B		WELL #: 48H		RRCID -> 288969		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11738 - 16067		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	106516 X	70815	-0-	-35701	-0-	1696	1	69119	3	Y	-0-	-0-
09	95910 X	76806	-0-	-19104	-0-	76806	3			Y	-0-	-0-
10	93341 X	74132	-0-	-19209	-0-	74132	3			Y	-0-	-0-
11	84930 X	66002	-0-	-18928	-0-	2183	1	63819	3	Y	-0-	-0-
*12	82181 X	64526	-0-	-17655	-0-	2965	1	61561	3	Y	-0-	-0-
*01	79360 X	61395	-0-	-17965	-0-	3058	1	58337	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 23H		RRCID -> 289070		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 10423		PERF.10817 - 16581		
08	184698 X	155642	-0-	-29056	-0-	2632	1	153010	3	N	-0-	-0-
09	172740 X	145348	-0-	-27392	-0-	1508	1	143840	3	N	-0-	-0-
10	172546 X	145149	-0-	-27397	-0-	1910	1	143239	3	N	-0-	-0-
11	161340 X	137610	-0-	-23730	-0-	2480	1	135130	3	N	-0-	-0-
*12	161665 X	138238	-0-	-23427	-0-	2662	1	135576	3	N	-0-	-0-
*01	155651 X	133618	-0-	-22033	-0-	2478	1	131140	3	N	-0-	-0-
-----												
WILLIE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 289224		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11397 - 15789		
08	153202 X	112204	-0-	-40998	-0-	2687	1	109517	3	Y	-0-	-0-
09	148260 X	125259	-0-	-23001	-0-	125259	3			Y	-0-	-0-
10	153202 X	121085	-0-	-32117	-0-	121085	3			Y	-0-	-0-
11	140970 X	109020	-0-	-31950	-0-	3606	1	105414	3	Y	-0-	-0-
12	137206 X	105595	-0-	-31611	-0-	4852	1	100743	3	Y	-0-	-0-
01	129425 X	101409	-0-	-28016	-0-	5052	1	96357	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 24H		RRCID -> 289439		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 10265		PERF.10893 - 16745		
08	175615 X	147566	-0-	-28049	-0-	2495	1	145071	3	N	-0-	-0-
09	164100 X	138147	-0-	-25953	-0-	1434	1	136713	3	N	-0-	-0-
10	164300 X	139001	-0-	-25299	-0-	1829	1	137172	3	N	-0-	-0-
11	153150 X	130965	-0-	-22185	-0-	2360	1	128605	3	N	-0-	-0-
*12	153636 X	130359	-0-	-23277	-0-	2510	1	127849	3	N	-0-	-0-
*01	147560 X	126039	-0-	-21521	-0-	2338	1	123701	3	N	-0-	-0-
-----												
GOLLA GU B		WELL #: 16H		RRCID -> 289488		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10611		PERF.11046 - 15997		
08	96937 X	79351	-0-	-17586	-0-	3696	1	75655	3	Y	-0-	12
09	90000 X	73976	-0-	-16024	-0-	2195	1	71781	3	Y	-0-	12
10	89156 X	73784	-0-	-15372	-0-	2015	1	71769	3	Y	-0-	12
11	82860 X	68936	-0-	-13924	-0-	2128	1	66808	3	Y	-0-	12
*12	82553 X	68473	-0-	-14080	-0-	1975	1	66498	3	Y	-0-	12
*01	79360 X	66289	-0-	-13071	-0-	2028	1	64261	3	Y	-0-	12
-----												
GOLLA GU A		WELL #: 14H		RRCID -> 289489		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10975 - 15926		
08	90582 X	72299	-0-	-18283	-0-	3367	1	68932	3	Y	-0-	4
09	83160 X	67232	-0-	-15928	-0-	1995	1	65237	3	Y	-0-	4
10	82367 X	66796	-0-	-15571	-0-	1825	1	64971	3	Y	-0-	4
11	76080 X	62456	-0-	-13624	-0-	1928	1	60528	3	Y	-0-	4
12	75516 X	61195	-0-	-14321	-0-	1766	1	59429	3	Y	-0-	4
01	72292 X	59194	-0-	-13098	-0-	1811	1	57383	3	Y	-0-	4
-----												
GOLLA GU B		WELL #: 15H		RRCID -> 289490		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10608		PERF.10970 - 15921		
08	87854 X	71710	-0-	-16144	-0-	3340	1	68370	3	Y	-0-	11
09	80790 X	66511	-0-	-14279	-0-	1974	1	64537	3	Y	-0-	11
10	81003 X	65617	-0-	-15386	-0-	1792	1	63825	3	Y	-0-	11
11	75390 X	60645	-0-	-14745	-0-	1872	1	58773	3	Y	-0-	11
12	74338 X	58933	-0-	-15405	-0-	1700	1	57233	3	Y	-0-	11
01	71703 X	56753	-0-	-14950	-0-	1737	1	55016	3	Y	-0-	11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276												
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
08		313999 X	253050	-0-	-60949	-0-	6505 1	246545 3	Y	-0-		-0-
09		303870 X	226489	-0-	-77381	-0-	5648 1	220841 3	Y	-0-		-0-
10		313999 X	219419	-0-	-94580	-0-	4141 1	215278 3	Y	-0-		-0-
11		286560 X	198849	-0-	-87711	-0-	4318 1	194531 3	Y	-0-		-0-
*12		274102 X	196106	-0-	-77996	-0-	4575 1	191531 3	Y	-0-		-0-
01		253053 X	183538	-0-	-69515	-0-	3534 1	180004 3	Y	-0-		-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979												
08		310465 X	233957	-0-	-76508	-0-	6014 1	227943 3	Y	-0-		-0-
09		300450 X	208984	-0-	-91466	-0-	5212 1	203772 3	Y	-0-		-0-
10		301258 X	199978	-0-	-101280	-0-	3774 1	196204 3	Y	-0-		-0-
11		265620 X	179514	-0-	-86106	-0-	3898 1	175616 3	Y	-0-		-0-
*12		250821 X	172871	-0-	-77950	-0-	4033 1	168838 3	Y	-0-		-0-
01		233957 X	160817	-0-	-73140	-0-	3097 1	157720 3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199												
08		230516 X	208411	-0-	-22105	-0-	5357 1	203054 3	N	-0-		-0-
09		223080 X	188657	-0-	-34423	-0-	4705 1	183952 3	N	-0-		-0-
10		230516 X	182922	-0-	-47594	-0-	3452 1	179470 3	N	-0-		-0-
11		223080 X	168984	-0-	-54096	-0-	3670 1	165314 3	N	-0-		-0-
*12		224006 X	166060	-0-	-57946	-0-	3874 1	162186 3	N	-0-		-0-
*01		208413 X	156350	-0-	-52063	-0-	3011 1	153339 3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345												
08		315921 X	251568	-0-	-64353	-0-	6467 1	245101 3	N	-0-		-0-
09		305730 X	229405	-0-	-76325	-0-	5721 1	223684 3	N	-0-		-0-
10		315921 X	225079	-0-	-90842	-0-	4248 1	220831 3	N	-0-		-0-
11		274950 X	210046	-0-	-64904	-0-	4561 1	205485 3	N	-0-		-0-
*12		263097 X	203124	-0-	-59973	-0-	4739 1	198385 3	N	-0-		-0-
*01		251565 X	191199	-0-	-60366	-0-	3682 1	187517 3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484												
08		317068 X	282511	-0-	-34557	-0-	7262 1	275249 3	N	-0-		-0-
09		306840 X	258503	-0-	-48337	-0-	6446 1	252057 3	N	-0-		-0-
10		317068 X	252268	-0-	-64800	-0-	4761 1	247507 3	N	-0-		-0-
11		305670 X	231949	-0-	-73721	-0-	5037 1	226912 3	N	-0-		-0-
*12		300452 X	230285	-0-	-70167	-0-	5373 1	224912 3	N	-0-		-0-
*01		282503 X	218890	-0-	-63613	-0-	4215 1	214675 3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302												
08		256091 X	201389	-0-	-54702	-0-	5177 1	196212 3	N	-0-		-0-
09		230880 X	184028	-0-	-46852	-0-	4589 1	179439 3	N	-0-		-0-
10		238576 X	181573	-0-	-57003	-0-	3427 1	178146 3	N	-0-		-0-
11		218970 X	169731	-0-	-49239	-0-	3686 1	166045 3	N	-0-		-0-
*12		214179 X	165218	-0-	-48961	-0-	3855 1	161363 3	N	-0-		-0-
*01		201376 X	157252	-0-	-44124	-0-	3028 1	154224 3	N	-0-		-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012												
08		391813 X	391813	-0-	-0-	-0-	6626 1	385187 3	N	-0-		-0-
09		361511 X	361511	-0-	-0-	-0-	3752 1	357759 3	N	-0-		-0-
10		368001 X	356166	-0-	-11835	-0-	4687 1	351479 3	N	-0-		-0-
11		356130 X	331373	-0-	-24757	-0-	5972 1	325401 3	N	-0-		-0-
12		368001 X	327349	-0-	-40652	-0-	6304 1	321045 3	N	-0-		-0-
01		368001 X	312545	-0-	-55456	-0-	5797 1	306748 3	N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203 - 20084
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
08		403219 X	403219	-0-	-0-	-0-	6819 1	396400 3	N		-0-			-0-
09		379891 X	379891	-0-	-0-	-0-	3943 1	375948 3	N		-0-			-0-
10		379969 X	379969	-0-	-0-	-0-	5000 1	374969 3	N		-0-			-0-
11		356475 X	356475	-0-	-0-	-0-	6425 1	350050 3	N		-0-			-0-
12		357554 X	356032	-0-	-1522	-0-	6857 1	349175 3	N		-0-			-0-
01		357554 X	342323	-0-	-15231	-0-	6349 1	335974 3	N		-0-			-0-
-----														
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195 - 21502
08		393751 X	393751	-0-	-0-	-0-	6658 1	387093 3	N		-0-			-0-
09		367345 X	367345	-0-	-0-	-0-	3812 1	363533 3	N		-0-			-0-
10		367297 X	367297	-0-	-0-	-0-	4833 1	362464 3	N		-0-			-0-
11		354210 X	344267	-0-	-9943	-0-	6205 1	338062 3	N		-0-			-0-
12		366017 X	343620	-0-	-22397	-0-	6618 1	337002 3	N		-0-			-0-
01		366017 X	331751	-0-	-34266	-0-	6153 1	325598 3	N		-0-			-0-
-----														
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235 - 18507
08		342395 X	335883	-0-	-6512	-0-	5680 1	330203 3	N		-0-			-0-
09		331350 X	309036	-0-	-22314	-0-	3207 1	305829 3	N		-0-			-0-
10		342395 X	303722	-0-	-38673	-0-	3997 1	299725 3	N		-0-			-0-
11		331350 X	283148	-0-	-48202	-0-	5103 1	278045 3	N		-0-			-0-
12		342395 X	284192	-0-	-58203	-0-	5473 1	278719 3	N		-0-			-0-
01		335885 X	272684	-0-	-63201	-0-	5057 1	267627 3	N		-0-			-0-
-----														
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10096	PERF.10659 - 15704
08		208785 X	177858	-0-	-30927	-0-	9299 1	164273 3	Y		3896	3937 1		89
							4286 9							
09	DELQ PR		149904	-0-	149904	149904	8211 1	137814 3	Y		3526	3483 1		132
							3879 9							
10		288650 X	138746	-0-	-149904	-0-	9119 1	126171 3	Y		3142	3179 1		95
							3456 9							
11		202050 X	122369	-0-	-79681	-0-	7438 1	111887 3	Y		2767	2704 1		158
							3044 9							
*12		177847 X	115910	-0-	-61937	-0-	1061 1	112190 3	Y		2417	2470 1		105
							2659 9							
01		177847 X	107090	-0-	-70757	-0-	2463 1	101909 3	Y		2471	2476 1		100
							2718 9							
-----														
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10308	PERF.10702 - 15790
08		164083 X	135806	-0-	-28277	-0-	7203 1	127239 3	Y		1240	1264 1		28
							1364 9							
09	DELQ PR		112152	-0-	112152	112152	6259 1	105059 3	Y		758	757 1		29
							834 9							
10		214067 X	101915	-0-	-112152	-0-	6824 1	94412 3	Y		617	627 1		19
							679 9							
11		158790 X	92617	-0-	-66173	-0-	5721 1	86056 3	Y		764	740 1		43
							840 9							
*12		135811 X	96039	-0-	-39772	-0-	894 1	94489 3	Y		596	615 1		24
							656 9							
01		135811 X	88965	-0-	-46846	-0-	2081 1	86108 3	Y		705	703 1		26
							776 9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10410	PERF.10901 - 15967
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		
08	162657 X	151818	-0-	-10839	-0-	8036 1	141956 3	Y	1660	1666	1	38			
09	DELQ PR	130399	-0-	130399	130399	1826 9	7234 1	121427 3	Y	1580	1559	1	59		
10	250805 X	120406	-0-	-130399	-0-	1738 9	8014 1	110886 3	Y	1369	1387	1	41		
11	157410 X	104912	-0-	-52498	-0-	1506 9	6452 1	97062 3	Y	1271	1239	1	73		
*12	151807 X	98401	-0-	-53406	-0-	1398 9	911 1	96348 3	Y	1038	1065	1	46		
01	151807 X	90795	-0-	-61012	-0-	1142 9	2118 1	87643 3	Y	940	947	1	39		
						1034 9									
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10151	PERF.10510 - 15641
08	172050 X	158057	-0-	-13993	-0-	8329 1	147137 3	Y	2355	2382	1	54			
09	DELQ PR	135268	-0-	135268	135268	2591 9	7459 1	125201 3	Y	2371	2336	1	89		
10	260243 X	124975	-0-	-135268	-0-	2608 9	8283 1	114609 3	Y	1894	1925	1	58		
11	166500 X	109487	-0-	-57013	-0-	2083 9	6710 1	100938 3	Y	1672	1634	1	96		
*12	158069 X	102967	-0-	-55102	-0-	1839 9	951 1	100544 3	Y	1338	1375	1	59		
01	158069 X	95383	-0-	-62686	-0-	1472 9	2211 1	91492 3	Y	1527	1524	1	62		
						1680 9									
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10215	PERF.10781 - 15852
08	182466 X	170675	-0-	-11791	-0-	9011 1	159181 3	Y	2257	2266	1	52			
09	DELQ PR	147094	-0-	147094	147094	2483 9	8150 1	136802 3	Y	1947	1925	1	74		
10	284697 X	137603	-0-	-147094	-0-	2142 9	9132 1	126352 3	Y	1926	1940	1	60		
11	176580 X	122030	-0-	-54550	-0-	2119 9	7487 1	112631 3	Y	1738	1696	1	102		
*12	170686 X	116155	-0-	-54531	-0-	1912 9	1073 1	113520 3	Y	1420	1458	1	64		
01	170686 X	107060	-0-	-63626	-0-	1562 9	2487 1	102911 3	Y	1511	1512	1	63		
						1662 9									
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10428	PERF.11173 - 16265
08	213156 X	181114	-0-	-32042	-0-	9621 1	169951 3	Y	1402	1435	1	31			
09	DELQ PR	152571	-0-	152571	152571	1542 9	8499 1	142660 3	Y	1284	1268	1	47		
10	294073 X	141502	-0-	-152571	-0-	1412 9	9446 1	130695 3	Y	1237	1248	1	36		
11	206280 X	124475	-0-	-81805	-0-	1361 9	7691 1	115699 3	Y	986	967	1	55		
*12	181102 X	118196	-0-	-62906	-0-	1085 9	1097 1	116036 3	Y	966	981	1	40		
01	181102 X	108969	-0-	-72133	-0-	1063 9	2539 1	105047 3	Y	1257	1249	1	48		
						1383 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
SCHUBERT		WELL #:	8H	RRCID ->	291512	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11280	- 15512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	68192	-0-	68192	68192	1633	1	66559	3	Y	-0-	-0-
09	DELQ PR	263100	-0-	263100	331292	263100	3			Y	-0-	-0-
10	580346 X	249054	-0-	-331292	-0-	249054	3			Y	-0-	-0-
11	282840 X	215191	-0-	-67649	-0-	7117	1	208074	3	Y	-0-	-0-
12	292268 X	203198	-0-	-89070	-0-	9337	1	193861	3	Y	-0-	-0-
01	292268 X	187269	-0-	-104999	-0-	9329	1	177940	3	Y	-0-	-0-
-----												
CRAFT		WELL #:	3H	RRCID ->	291537	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11453	- 16215	
08	0	54663	-0-	54663	54663	1309	1	53354	3	Y	-0-	-0-
09	344385 X	289722	-0-	-54663	-0-	289722	3			Y	-0-	-0-
10	290408 X	289939	-0-	-469	-0-	289939	3			Y	-0-	-0-
11	281040 X	256192	-0-	-24848	-0-	8473	1	247719	3	Y	-0-	-0-
12	290408 X	245668	-0-	-44740	-0-	11288	1	234380	3	Y	-0-	-0-
01	290408 X	227719	-0-	-62689	-0-	11344	1	216375	3	Y	-0-	-0-
-----												
CRAFT		WELL #:	4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533	
08	0	57293	-0-	57293	57293	1372	1	55921	3	Y	-0-	-0-
09	371183 X	313890	-0-	-57293	-0-	313890	3			Y	-0-	-0-
10	310217 X	308841	-0-	-1376	-0-	308841	3			Y	-0-	-0-
11	300210 X	271463	-0-	-28747	-0-	8979	1	262484	3	Y	-0-	-0-
12	310217 X	261801	-0-	-48416	-0-	12030	1	249771	3	Y	-0-	-0-
01	310217 X	244851	-0-	-65366	-0-	12197	1	232654	3	Y	-0-	-0-
-----												
HEIM		WELL #:	7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752	
11	72996 X	72996	-0-	-0-	-0-	2414	1	70582	3	Y	-0-	-0-
*12	260777 X	260777	-0-	-0-	-0-	11983	1	248794	3	Y	-0-	-0-
*01	252495 X	248776	-0-	-3719	-0-	12393	1	236383	3	Y	-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN A		WELL #:	56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275	
11	94214 X	94214	-0-	-0-	-0-	3116	1	91098	3	Y	-0-	-0-
*12	333173 X	333173	-0-	-0-	-0-	15309	1	317864	3	Y	-0-	-0-
01	327267 X	318626	-0-	-8641	-0-	15872	1	302754	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU G		WELL #:	31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649	
10	0	253136	-0-	253136	253136	4777	1	248359	3	Y	-0-	-0-
11	577831 X	324695	-0-	-253136	-0-	7050	1	317645	3	Y	-0-	-0-
*12	350052 X	306455	-0-	-43597	-0-	7150	1	299305	3	Y	-0-	-0-
01	350052 X	281191	-0-	-68861	-0-	5415	1	275776	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU H		WELL #:	32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813	
10	0	220438	-0-	220438	220438	4160	1	216278	3	Y	-0-	-0-
11	577162 X	356724	-0-	-220438	-0-	7745	1	348979	3	Y	-0-	-0-
*12	350200 X	350200	-0-	-0-	-0-	8171	1	342029	3	Y	-0-	-0-
01	340907 X	324743	-0-	-16164	-0-	6253	1	318490	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU K		WELL #:	35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361	
10	0	205782	-0-	205782	205782	3884	1	201898	3	Y	-0-	-0-
11	561691 X	355909	-0-	-205782	-0-	7728	1	348181	3	Y	-0-	-0-
*12	355278 X	355278	-0-	-0-	-0-	8289	1	346989	3	Y	-0-	-0-
*01	331190 X	331190	-0-	-0-	-0-	6377	1	324813	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
OWEN BRISCOE MANRY GU N			WELL #:		55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10998 - 19092
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
-----												
11		0	128340	-0-	128340	128340	2787	1	125553	3	Y	-0-
*12		521964 X	393624	-0-	-128340	-0-	9184	1	384440	3	Y	-0-
*01		379523 X	379523	-0-	-0-	-0-	7308	1	372215	3	Y	-0-
-----												
STS-A			WELL #:		5H	RRCID ->	291799	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	12662	PERF.12847 - 19384
10		0	143965	-0-	143965	143965	143965	3			N	-0-
11		559256 X	415291	-0-	-143965	-0-	13736	1	401555	3	N	-0-
12		428544 X	413131	-0-	-15413	-0-	18983	1	394148	3	N	-0-
01		428544 X	378655	-0-	-49889	-0-	18863	1	359792	3	N	-0-
-----												
OWEN BRISCOE MANRY GU O			WELL #:		56H	RRCID ->	291855	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11096 - 19469
11		0	122749	-0-	122749	122749	2666	1	120083	3	Y	-0-
*12		541211 X	418462	-0-	-122749	-0-	9763	1	408699	3	Y	-0-
*01		416246 X	416246	-0-	-0-	-0-	8015	1	408231	3	Y	-0-
-----												
OWEN 1080 GU J			WELL #:		34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11098 - 19195
10		0	205863	-0-	205863	205863	3885	1	201978	3	Y	-0-
*11		567058 X	361195	-0-	-205863	-0-	7843	1	353352	3	Y	-0-
*12		358289 X	358289	-0-	-0-	-0-	8359	1	349930	3	Y	-0-
01		334955 X	332138	-0-	-2817	-0-	6396	1	325742	3	Y	-0-
-----												
OWEN BRISCOE MANRY GU L			WELL #:		53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.11180 - 19280
11		0	152337	-0-	152337	152337	3308	1	149029	3	Y	-0-
*12		549664 X	397327	-0-	-152337	-0-	9270	1	388057	3	Y	-0-
*01		378316 X	378316	-0-	-0-	-0-	7285	1	371031	3	Y	-0-
-----												
OWEN BRISCOE MANRY GU M			WELL #:		54H	RRCID ->	292041	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11013 - 19089
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		108390 X	NO RPT	-0-	-108390	-0-					Y	NO RPT
01		336009 X	NO RPT	-0-	-336009	-0-					Y	NO RPT
-----												
LONESTAR OPERATING, LLC			507495									
HORNED FROG A UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.10347 - 18594
08		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	6	1	14854	2	Y	32
							872	4	35	9		29
09		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	6	1	14942	2	Y	64
							971	4	70	9		64
10		DLQ G-10	15292	-0-	15292	15292	7	1	14345	2	Y	232
							685	4	255	9		222
11		DLQ G-10	11981	-0-	11981	27273	6	1	11338	2	Y	236
							377	4	260	9		241
12		DLQ G-10	9737	-0-	9737	37010	140	1	9147	2	Y	197
							233	4	217	9		200
*01		48971 X	11961	-0-	-37010	-0-	151	1	11222	2	Y	186
							383	4	205	9		188
												1
												219
												219
												238
												233
												230
												228
-----												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495													
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214													
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
08		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	4 1	8779 2	Y	196	175 1		181
							515 4	216 9					
09		10950 X	6285	-0-	-4665	-0-	2 1	5729 2	Y	165	186 1		160
							372 4	182 9					
10	DLQ	G-10	5094	-0-	5094	5094	2 1	4810 2	Y	47	63 1		147
							230 4	52 9					
11	DLQ	G-10	8145	-0-	8145	13239	4 1	7765 2	Y	107	103 1		151
							258 4	118 9					
12	DLQ	G-10	9292	-0-	9292	22531	134 1	8761 2	Y	158	153 1		156
							223 4	174 9					
*01		32759 X	10228	-0-	-22531	-0-	130 1	9607 2	Y	148	150 1		154
							328 4	163 9					
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125													
08		17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	5 1	11572 2	Y	4974	4937 1		636
							679 4	5471 9					
09		20250 X	17413	-0-	-2837	-0-	5 1	11282 2	Y	4903	4843 1		696
							733 4	5393 9					
10	DLQ	G-10	13407	-0-	13407	13407	5 1	11476 2	Y	1253	1486 1		108
							548 4	1378 9					
11	DLQ	G-10	12819	-0-	12819	26226	6 1	11188 2	Y	1139	1179 1		68
							372 4	1253 9					
12	DLQ	G-10	13351	-0-	13351	39577	176 1	11528 2	Y	1231	1166 1		133
							293 4	1354 9					
*01		55081 X	15504	-0-	-39577	-0-	184 1	13631 2	Y	1113	1205 1		41
							465 4	1224 9					
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476													
08		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	3 1	7630 2	Y	1765	1751 1		226
							448 4	1942 9					
09		12270 X	9282	-0-	-2988	-0-	3 1	6916 2	Y	1739	1718 1		247
							450 4	1913 9					
10	DLQ	G-10	8421	-0-	8421	8421	4 1	7566 2	Y	445	529 1		38
							361 4	490 9					
11	DLQ	G-10	8070	-0-	8070	16491	4 1	7377 2	Y	404	418 1		24
							245 4	444 9					
12	DLQ	G-10	8390	-0-	8390	24881	116 1	7600 2	Y	437	414 1		47
							193 4	481 9					
*01		34732 X	9851	-0-	-24881	-0-	121 1	8987 2	Y	396	428 1		15
							307 4	436 9					
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649													
08		50691 X	50691	-0-	-0-	-0-	19 1	45901 2	Y	1888	1703 1		2227
							2694 4	2077 9					
09		51960 X	50963	-0-	-997	-0-	20 1	46043 2	Y	1734	1922 1		2039
							2993 4	1907 9					
10	DLQ	G-10	53517	-0-	53517	53517	23 1	48178 2	Y	2742	2662 1		2143
							2300 4	3016 9					
11	DLQ	G-10	53175	-0-	53175	106692	24 1	48458 2	Y	2801	2858 1		2086
							1612 4	3081 9					
12	DLQ	G-10	59704	-0-	59704	166396	838 1	54905 2	Y	2332	2365 1		2053
							1396 4	2565 9					
*01		235038 X	68642	-0-	-166396	-0-	853 1	63221 2	Y	2192	2214 1		2031
							2157 4	2411 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE									
LONESTAR OPERATING, LLC																								
HORNED FROG G UNIT																								
WELL #: 1H RRCID -> 284580															COMPL. DATE 03/21/2018					TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
08	63313 X	63313	-0-	-0-	-0-	24	1	57237	2	Y	2448	2184	1		2292									
						3359	4	2693	9															
09	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	24	1	55018	2	Y	2242	2486	1		2048									
						3577	4	2466	9															
10	DLQ G-10	59585	-0-	59585	59585	25	1	53760	2	Y	2940	2901	1		2115									
						2566	4	3234	9															
11	DLQ G-10	58991	-0-	58991	118576	27	1	53950	2	Y	2926	2993	1		2048									
						1795	4	3219	9															
12	DLQ G-10	66245	-0-	66245	184821	925	1	60647	2	Y	2846	2843	1		2051									
						1542	4	3131	9															
*01	256694 X	71873	-0-	-184821	-0-	888	1	65797	2	Y	2675	2702	1		2024									
						2245	4	2943	9															
HORNED FROG NW A UNIT																								
WELL #: 2H RRCID -> 284963															COMPL. DATE 06/08/2018					TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422				
08	22165 X	21249	-0-	-916	-0-	426	1	18338	2	Y	2259	2288	1		297									
						2485	9																	
09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	513	1	19047	2	Y	2460	2412	1		345									
						2706	9																	
10	DLQ G-10	23033	-0-	23033	23033	532	1	19585	2	Y	2485	2380	1		450									
						182	4	2734	9															
11	DLQ G-10	23674	-0-	23674	46707	878	1	17931	2	Y	2437	2514	1		373									
						2184	4	2681	9															
12	DLQ G-10	22446	-0-	22446	69153	1892	1	16979	2	Y	1692	1658	1		407									
						1714	4	1861	9															
*01	93540 X	24387	-0-	-69153	-0-	1915	1	18419	2	Y	1818	1739	1		486									
						2053	4	2000	9															
HORNED FROG NW B UNIT																								
WELL #: 3H RRCID -> 284964															COMPL. DATE 06/08/2018					TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290				
08	17019 X	14097	-0-	-2922	-0-	275	1	11823	2	Y	1817	1913	1		239									
						1999	9																	
09	15240 X	13646	-0-	-1594	-0-	304	1	11292	2	Y	1864	1842	1		261									
						2050	9																	
10	DLQ G-10	13678	-0-	13678	13678	303	1	11169	2	Y	1884	1804	1		341									
						134	4	2072	9															
11	DLQ G-10	15011	-0-	15011	28689	574	1	10803	2	Y	1848	1906	1		283									
						1601	4	2033	9															
12	DLQ G-10	15456	-0-	15456	44145	1352	1	11437	2	Y	1282	1257	1		308									
						1257	4	1410	9															
*01	60465 X	16320	-0-	-44145	-0-	1352	1	11947	2	Y	1378	1318	1		368									
						1505	4	1516	9															
HORNED FROG F-A																								
WELL #: 1H RRCID -> 287667															COMPL. DATE 06/09/2019					TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408				
08	64698 X	64698	-0-	-0-	-0-	24	1	58478	2	Y	2513	2513	1		4827									
						3432	4	2764	9															
09	65080 X	65080	-0-	-0-	-0-	25	1	58406	2	Y	2593	2593	1		4827									
						3797	4	2852	9															
10	DLQ G-10	66666	-0-	66666	66666	28	1	59767	2	Y	3653	3546	1		538									
						2853	4	4018	9															
11	DLQ G-10	62336	-0-	62336	129002	28	1	56776	2	Y	3312	3428	1		422									
						1889	4	3643	9															
12	DLQ G-10	67825	-0-	67825	196827	943	1	61822	2	Y	3171	3097	1		496									
						1572	4	3488	9															
*01	275959 X	79132	-0-	-196827	-0-	976	1	72354	2	Y	3030	3044	1		482									
						2469	4	3333	9															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	83049 X	83049	-0-	-0-	-0-	32	1	75393	2	Y	2908	2908	1	2807
						4425	4	3199	9					
09	79740 X	79523	-0-	-217	-0-	31	1	71676	2	Y	2869	2869	1	2807
						3156	9							
10	DLQ G-10	77006	-0-	77006	77006	33	1	69402	2	Y	3871	3772	1	559
						3313	4	4258	9					
11	DLQ G-10	69434	-0-	69434	146440	32	1	63487	2	Y	3457	3582	1	434
						2112	4	3803	9					
12	DLQ G-10	76497	-0-	76497	222937	1069	1	70047	2	Y	3273	3113	1	594
						1781	4	3600	9					
*01	309176 X	86239	-0-	-222937	-0-	1065	1	78949	2	Y	3210	3228	1	576
						2694	4	3531	9					
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
08	33263 X	27316	-0-	-5947	-0-	539	1	23177	2	N	3273	3464	1	431
						3600	9							
09	31170 X	26412	-0-	-4758	-0-	606	1	22519	2	N	2988	3000	1	419
						3287	9							
10	DLQ G-10	25150	-0-	25150	25150	579	1	21315	2	N	2960	2843	1	536
						3256	9							
11	DLQ G-10	25888	-0-	25888	51038	895	1	21914	2	N	2799	2907	1	428
						3079	9							
12	DLQ G-10	25956	-0-	25956	76994	1610	1	20563	2	N	3439	3527	1	340
						3783	9							
*01	100290 X	23296	-0-	-76994	-0-	1506	1	18688	2	N	2820	2583	1	577
						3102	9							
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
08	35154 X	26908	-0-	-8246	-0-	523	1	22478	2	N	3552	3720	1	468
						3907	9							
09	34020 X	23092	-0-	-10928	-0-	524	1	19448	2	N	2836	2906	1	398
						3120	9							
10	DLQ G-10	28517	-0-	28517	28517	670	1	24654	2	N	2903	2775	1	526
						3193	9							
11	DLQ G-10	24876	-0-	24876	53393	873	1	20933	2	N	2791	2890	1	427
						3070	9							
12	DLQ G-10	23372	-0-	23372	76765	1481	1	18149	2	N	3402	3364	1	465
						3742	9							
*01	100215 X	23450	-0-	-76765	-0-	1472	1	18465	2	N	3194	3028	1	631
						3513	9							
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
08	DLQ G-10	45489	-0-	45489	261147	17	1	39967	2	Y	2872	2957	1	15338
						2346	4	3159	9					
09	DLQ G-10	48863	-0-	48863	310010	19	1	43177	2	Y	2600	2527	1	15411
						2860	9							
10	372687 X	62677	-0-	-310010	-0-	27	1	56150	2	Y	3472	3614	1	15292
						2681	4	3819	9					
11	57748 X	57748	-0-	-0-	-0-	26	1	52713	2	Y	2959	2914	1	15337
						1754	4	3255	9					
*12	57334 X	57334	-0-	-0-	-0-	800	1	52471	2	Y	2481	2314	1	15504
						1334	4	2729	9					
*01	65460 X	65460	-0-	-0-	-0-	809	1	59955	2	Y	2409	2661	1	15252
						2046	4	2650	9					

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
-----															
*07	DLQ	G-10	79432	-0-	79432	321548	30	1	72735	2	Y	3125	3192	1	13875
							3229	4	3438	9					
*08	DLQ	G-10	87491	-0-	87491	409039	33	1	79549	2	Y	2945	3132	1	13688
							4669	4	3240	9					
*09	DLQ	G-10	81967	-0-	81967	491006	32	1	74320	2	Y	2530	2555	1	13663
							2783	9							
*10	569446	X	78440	-0-	-491006	-0-	34	1	71372	2	Y	3297	3202	1	13797
							3407	4	3627	9					
*11	73077	X	73077	-0-	-0-	-0-	34	1	67565	2	Y	2936	3069	1	13664
							2248	4	3230	9					
*12	86366	X	69192	-0-	-17174	-0-	975	1	63904	2	Y	2444	2297	1	13811
							1625	4	2688	9					
*01	86366	X	78148	-0-	-8218	-0-	976	1	72287	2	Y	2198	2438	1	13571
							2467	4	2418	9					
-----															
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082															
08	495235	X	200356	-0-	-294879	-0-	70	1	168151	2	N	20242	20331	1	442
							9869	4	22266	9					
09	174415	X	174415	-0-	-0-	-0-	64	1	147078	2	N	16101	16296	1	247
							9562	4	17711	9					
10	145016	X	145016	-0-	-0-	-0-	563	1	123857	2	N	13156	13133	1	270
							6124	4	14472	9					
11	122562	X	122562	-0-	-0-	-0-	487	1	105710	2	N	11262	11187	1	345
							3977	4	12388	9					
*12	110332	X	110332	-0-	-0-	-0-	1920	1	93165	2	N	11218	11157	1	406
							2907	4	12340	9					
*01	113870	X	113870	-0-	-0-	-0-	1819	1	97785	2	N	9703	9977	1	132
							3593	4	10673	9					
-----															
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831															
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	73268	-0-	73268	73268		36	1	60084	2	N	10192	9528	1	664
							1937	4	11211	9					
07	0	206652	-0-	206652	279920		453	1	171376	2	N	23562	23906	1	320
							8905	4	25918	9					
08	490104	X	210184	-0-	-279920	-0-	73	1	174122	2	N	23427	23394	1	353
							10219	4	25770	9					
09	190245	X	190245	-0-	-0-	-0-	568	1	157037	2	N	19273	19259	1	367
							11440	4	21200	9					
10	160107	X	160107	-0-	-0-	-0-	614	1	135061	2	N	16140	16076	1	431
							6678	4	17754	9					
11	133703	X	133703	-0-	-0-	-0-	666	1	114074	2	N	13203	13437	1	197
							4440	4	14523	9					
*12	122804	X	122804	-0-	-0-	-0-	2120	1	102968	2	N	13187	12921	1	463
							3210	4	14506	9					
*01	125525	X	125525	-0-	-0-	-0-	1985	1	107152	2	N	11323	11633	1	153
							3933	4	12455	9					



-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LONESTAR OPERATING, LLC			//CONT.// 507495									
HORND FROG WEST			WELL #: 1H		RRCID -> 291522			COMPL. DATE 04/23/2021			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390	
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
-----												
08	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	1146 1	49302 2	N	8584	8953 1		92
						3512 4	9442 9					
09	56520 X	47819	-0-	-8701	-0-	1006 1	37380 2	N	6395	6109 1		378
						2398 4	7035 9					
10	58404 X	45708	-0-	-12696	-0-	1000 1	36828 2	N	5766	6002 1		142
						1537 4	6343 9					
11	56520 X	38053	-0-	-18467	-0-	895 1	29898 2	N	4891	4850 1		183
						1880 4	5380 9					
12	58404 X	31581	-0-	-26823	-0-	802 1	23101 2	N	3463	3412 1		234
						3869 4	3809 9					
01	58404 X	33178	-0-	-25226	-0-	876 1	25942 2	N	4175	4092 1		317
						1767 4	4593 9					
-----												
HORND FROG WEST			WELL #: 2H		RRCID -> 291523			COMPL. DATE 04/23/2021			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434	
08	76911 X	63262	-0-	-13649	-0-	1121 1	48238 2	N	9286	9425 1		234
						3688 4	10215 9					
09	74430 X	46065	-0-	-28365	-0-	947 1	35187 2	N	6729	6504 1		459
						2529 4	7402 9					
10	76911 X	43604	-0-	-33307	-0-	945 1	34802 2	N	5870	6173 1		156
						1400 4	6457 9					
11	74430 X	36987	-0-	-37443	-0-	861 1	28752 2	N	5072	4939 1		289
						1795 4	5579 9					
12	76911 X	30351	-0-	-46560	-0-	768 1	22136 2	N	3120	3334 1		75
						4015 4	3432 9					
01	63271 X	33421	-0-	-29850	-0-	874 1	25901 2	N	4396	4154 1		317
						1810 4	4836 9					
-----												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC			609267		RRCID -> 277847			COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900	
ENCINAL SWD			WELL #: 1									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL SWD			WELL #: 2		RRCID -> 279157			COMPL. DATE 12/31/2015			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERDIDO ENERGY, LLC			653223		RRCID -> 255524			COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500	
ASCHE RANCH			WELL #: 1H									
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
*12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223								
CRESCENT C			WELL #:		1H	RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195 - 16348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
-----													
08		3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2773 2			N	-0-	-0-	
09		3060 X	2810	-0-	-250	-0-	2810 2			N	-0-	-0-	
10		3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2908 2			N	-0-	-0-	
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2			N	-0-	-0-	
12		2759 X	2616	-0-	-143	-0-	2616 2			N	-0-	-0-	
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
NYE			WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095	
08		17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	17473 2			N	-0-	-0-	
09		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708 2			N	-0-	-0-	
10		19127 X	14670	-0-	-4457	-0-	14670 2			N	-0-	-0-	
11		18510 X	14190	-0-	-4320	-0-	14190 2			N	-0-	-0-	
12		17484 X	15661	-0-	-1823	-0-	15661 2			N	-0-	-0-	
01		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
NYE			WELL #:		2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344 - 15246	
08		8184 X	7945	-0-	-239	-0-	7945 2			N	-0-	-0-	
09		10740 X	6016	-0-	-4724	-0-	6016 2			N	-0-	-0-	
10		11098 X	9171	-0-	-1927	-0-	9171 2			N	-0-	-0-	
11		7260 X	4736	-0-	-2524	-0-	4736 2			N	-0-	-0-	
12		7936 X	6952	-0-	-984	-0-	6952 2			N	-0-	-0-	
01		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ASCHE RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12277 - 16815	
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-	-0-	
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	-0-	
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-	-0-	
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-	-0-	
*12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
NUNLEY-TRAYLOR			WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599 - 16722	
08		3813 X	100	-0-	-3713	-0-	100 2			N	-0-	-0-	
09		3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2763 2			N	-0-	-0-	
10		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2			N	-0-	-0-	
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N	-0-	-0-	
*12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2			N	-0-	-0-	
01		3720 X	3091	-0-	-629	-0-	3091 2			N	-0-	-0-	
-----													
BRISCOE-NUNLEY "A"			WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457 - 18408	
08		3224 X	2645	-0-	-579	-0-	2645 2			N	-0-	-0-	
09		3090 X	1684	-0-	-1406	-0-	1684 2			N	-0-	-0-	
10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2			N	-0-	-0-	
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2			N	-0-	-0-	
*12		3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3442 2			N	-0-	-0-	
01		4309 X	3072	-0-	-1237	-0-	3072 2			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC			683407								
LA MUELA		WELL #:	1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11316 - 19823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		35221 X	35221	-0-	-0-	761 1	34460 3	N	-0-		-0-
09		31176 X	31176	-0-	-0-	974 1	30202 3	N	-0-		-0-
10		33139 X	30654	-0-	-2485	1147 1	29507 3	N	-0-		-0-
11		34080 X	25595	-0-	-8485	969 1	24626 3	N	-0-		-0-
12		35216 X	29078	-0-	-6138	1318 1	27760 3	N	-0-		-0-
01		35216 X	18014	-0-	-17202	18014 3		N	-0-		-0-
-----											
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	12068 - 19125
08		40889 X	36536	-0-	-4353	776 1	35760 3	N	-0-		-0-
09		39570 X	27627	-0-	-11943	27627 3		N	-0-		-0-
10		40827 X	31530	-0-	-9297	371 1	31159 3	N	-0-		-0-
11		44270 X	44270	-0-	-0-	520 1	43750 3	N	-0-		-0-
12		40827 X	38022	-0-	-2805	97 1	37925 3	N	-0-		-0-
*01		37934 X	37934	-0-	-0-	450 1	37484 3	N	-0-		-0-
-----											
LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:	1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	11476 - 19445
08		214334 X	180988	-0-	-33346	422 1	180566 3	N	-0-		-0-
09		196140 X	169260	-0-	-26880	169260 3		N	-0-		-0-
10		192324 X	166033	-0-	-26291	166033 3		N	-0-		-0-
11		186120 X	154976	-0-	-31144	154976 3		N	-0-		-0-
12		192324 X	132371	-0-	-59953	1533 1	130838 3	N	-0-		-0-
01		180978 X	133938	-0-	-47040	133938 3		N	-0-		-0-
-----											
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	12071 - 18586
08		93992 X	76740	-0-	-17252	179 1	76561 3	N	-0-		-0-
09		87900 X	71680	-0-	-16220	71680 3		N	-0-		-0-
10		86335 X	71481	-0-	-14854	71481 3		N	-0-		-0-
11		79920 X	64475	-0-	-15445	64475 3		N	-0-		-0-
*12		79174 X	65238	-0-	-13936	65238 3		N	-0-		-0-
01		76725 X	60726	-0-	-15999	60726 3		N	-0-		-0-
-----											
HALL STATE UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	11653 - 22011
08		178715 X	136765	-0-	-41950	260 1	136505 3	N	-0-		-0-
09		162690 X	126772	-0-	-35918	92 1	126680 3	N	-0-		-0-
10		159929 X	125441	-0-	-34488	125441 3		N	-0-		-0-
11		146310 X	66559	-0-	-79751	66559 3		N	-0-		-0-
*12		143716 X	48541	-0-	-95175	48541 3		N	-0-		-0-
01		136772 X	86088	-0-	-50684	86088 3		N	-0-		-0-
-----											
HALL STATE UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	11738 - 20316
08		151807 X	116338	-0-	-35469	221 1	116117 3	N	-0-		-0-
09		139950 X	107151	-0-	-32799	78 1	107073 3	N	-0-		-0-
10		135904 X	105012	-0-	-30892	105012 3		N	-0-		-0-
11		124050 X	57056	-0-	-66994	57056 3		N	-0-		-0-
*12		122295 X	81400	-0-	-40895	81400 3		N	-0-		-0-
01		116343 X	112068	-0-	-4275	112068 3		N	-0-		-0-
-----											
HALL STATE UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	11751 - 22498
08		138880 X	110417	-0-	-28463	422 1	109995 3	N	-0-		-0-
09		128760 X	102015	-0-	-26745	74 1	101941 3	N	-0-		-0-
10		125426 X	101548	-0-	-23878	101548 3		N	-0-		-0-
11		115920 X	54511	-0-	-61409	54511 3		N	-0-		-0-
*12		115072 X	1964	-0-	-113108	1964 3		N	-0-		-0-
01		110422 X	-0-	-0-	-110422			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
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
08	243009 X	183484	-0-	-59525	-0-	183484	3	N	-0-			-0-
09	222420 X	167961	-0-	-54459	-0-	167961	3	N	-0-			-0-
10	217589 X	167057	-0-	-50532	-0-	167057	3	N	-0-			-0-
11	203940 X	155130	-0-	-48810	-0-	155130	3	N	-0-			-0-
12	193967 X	153395	-0-	-40572	-0-	153395	3	N	-0-			-0-
01	183489 X	145024	-0-	-38465	-0-	145024	3	N	-0-			-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
08	199764 X	151643	-0-	-48121	-0-	151643	3	N	-0-			-0-
09	184380 X	138405	-0-	-45975	-0-	138405	3	N	-0-			-0-
10	175150 X	134708	-0-	-40442	-0-	134708	3	N	-0-			-0-
11	157890 X	123575	-0-	-34315	-0-	123575	3	N	-0-			-0-
12	163153 X	121220	-0-	-41933	-0-	121220	3	N	-0-			-0-
01	151652 X	115330	-0-	-36322	-0-	115330	3	N	-0-			-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
08	218984 X	165321	-0-	-53663	-0-	165321	3	N	-0-			-0-
09	199350 X	151381	-0-	-47969	-0-	151381	3	N	-0-			-0-
10	190061 X	148590	-0-	-41471	-0-	148590	3	N	-0-			-0-
11	171000 X	134199	-0-	-36801	-0-	134199	3	N	-0-			-0-
12	176700 X	131455	-0-	-45245	-0-	131455	3	N	-0-			-0-
01	165323 X	125137	-0-	-40186	-0-	125137	3	N	-0-			-0-
-----												
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438
08	456258 X	370167	-0-	-86091	-0-	1472	1	N	-0-	368695	3	-0-
09	441540 X	341446	-0-	-100094	-0-	1057	1	N	-0-	340389	3	-0-
10	426901 X	336330	-0-	-90571	-0-	1685	1	N	-0-	334645	3	-0-
11	394200 X	309147	-0-	-85053	-0-	672	1	N	-0-	308475	3	-0-
*12	388709 X	302472	-0-	-86237	-0-	728	1	N	-0-	301744	3	-0-
01	370171 X	283120	-0-	-87051	-0-	1029	1	N	-0-	282091	3	-0-
-----												
SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640
08	453220 X	362495	-0-	-90725	-0-	1441	1	N	-0-	361054	3	-0-
09	419010 X	333642	-0-	-85368	-0-	1033	1	N	-0-	332609	3	-0-
10	414315 X	341182	-0-	-73133	-0-	1709	1	N	-0-	339473	3	-0-
11	384270 X	326095	-0-	-58175	-0-	708	1	N	-0-	325387	3	-0-
12	379409 X	312256	-0-	-67153	-0-	751	1	N	-0-	311505	3	-0-
01	362483 X	297680	-0-	-64803	-0-	1082	1	N	-0-	296598	3	-0-
-----												
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286	- 20309
08	0	458472	-0-	458472	960382	458472	3	N	-0-			-0-
09	0	403869	-0-	403869	1364251	403869	3	N	-0-			-0-
10	0	420137	-0-	420137	1784388	420137	3	N	-0-			-0-
11	2151352 X	366964	-0-	-1784388	-0-	366964	3	N	-0-			-0-
12	500433 X	371048	-0-	-129385	-0-	371048	3	N	-0-			-0-
01	500433 X	348271	-0-	-152162	-0-	348271	3	N	-0-			-0-
-----												
LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314	- 20655
08	0	461518	-0-	461518	953578	461518	3	N	-0-			-0-
09	0	386391	-0-	386391	1339969	386391	3	N	-0-			-0-
10	0	412274	-0-	412274	1752243	412274	3	N	-0-			-0-
11	2140845 X	388602	-0-	-1752243	-0-	388602	3	N	-0-			-0-
12	493551 X	388276	-0-	-105275	-0-	388276	3	N	-0-			-0-
01	493551 X	370875	-0-	-122676	-0-	370875	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462									
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972	- 17119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590	- 14874	
08		2046 X	1652	-0-	-394	-0-	64	1	1254	3	Y	291	233 0	269
							14	4	320	9				
09		1980 X	1440	-0-	-540	-0-	57	1	1139	3	Y	209	311 0	167
							14	4	230	9				
10		1643 X	1509	-0-	-134	-0-	62	1	1173	3	Y	230	231 0	166
							21	4	253	9				
11		1590 N	1331	-0-	-259	-0-	55	1	1066	3	Y	176		342
							16	4	194	9				
12		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	60	1	1170	3	Y	195	213 0	324
							16	4	215	9				
01		1519 N	1433	-0-	-86	-0-	50	1	1140	3	Y	195	199 0	320
							28	4	215	9				
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11650	- 16452	
08		5053 X	4393	-0-	-660	-0-	210	1	4100	3	Y	35	49 0	33
							44	4	39	9				
09		5340 X	3001	-0-	-2339	-0-	136	1	2748	3	Y	79	49 0	63
							87	9						
10		5518 X	3250	-0-	-2268	-0-	159	1	2989	3	Y	46	76 0	33
							51	4	51	9				
11		5040 X	3174	-0-	-1866	-0-	152	1	2943	3	Y	34		67
							42	4	37	9				
12		5084 X	4927	-0-	-157	-0-	236	1	4567	3	Y	56	42 0	81
							62	4	62	9				
01		4402 X	4230	-0-	-172	-0-	172	1	3904	3	Y	52	50 0	83
							97	4	57	9				
-----														
GOODRIDGE				WELL #:	2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250	- 18042	
08		4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3517	3			N	-0-		-0-
09		3930 X	2883	-0-	-1047	-0-	2883	3			N	-0-		-0-
10		3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3185	3			N	-0-		-0-
11		3450 X	2754	-0-	-696	-0-	2754	3			N	-0-		-0-
12		3503 X	2699	-0-	-804	-0-	2699	3			N	-0-		-0-
01		3503 X	1699	-0-	-1804	-0-	1699	3			N	-0-		-0-
-----														
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12855	- 17452	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	355 X	355	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	36					36
						4	4	40	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			14
-----																
HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353								
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	877	3	Y	73	79	0			13
						80	9									
09	1590 N	1177	-0-	-413	-0-	113	1	956	3	Y	98	86	0			25
						108	9									
10	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	47	1	882	3	Y	83	70	0			38
						91	9									
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	3	Y	133	127	0			44
						1	4	146	9							
12	1209 N	980	-0-	-229	-0-	71	1	817	3	Y	84	101	0			27
						92	9									
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1011	3	Y	125	97	0			55
						138	9									
-----																
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124	
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
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	203 1	1692 3	Y	121	118 0	21
09	2040 N	536	-0-	-1504	-0-	133 9	433 3	Y	47	56 0	12
10	1488 N	17	-0-	-1471	-0-	51 1	12 9	Y	11	18 0	5
11	1980 N	39	-0-	-1941	-0-	52 9	8 3	Y	27	23 0	9
*12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	30 9	2354 3	Y	228	164 0	73
*01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	203 1	1659 3	Y	57	105 0	25

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530	
08	5394 X	3412	-0-	-1982	-0-	3412 3		N	-0-		8
09	4110 X	2454	-0-	-1656	-0-	2454 3		N	-0-		8
*10	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	2713 3		N	-0-		8
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019 3		N	-0-		-0-
*12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 3		N	-0-		-0-
*01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558 3		N	-0-		-0-

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10790 - 16025	
08	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	36 1	1003 3	Y	237	228 0	419
09	1980 X	1363	-0-	-617	-0-	28 4	1143 3	Y	85	392 0	90
10	2232 X	1662	-0-	-570	-0-	92 1	1366 3	Y	130	71 0	145
11	2160 X	1484	-0-	-676	-0-	94 9	143 9	Y	3	95 0	52
12	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	106 1	1345 3	Y	103	92 0	60
*01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	47 4	1375 3	Y	124	91 0	86

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260	
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	315 1	2620 3	Y	135	155 0	24
09	3660 X	2268	-0-	-1392	-0-	149 9	1922 3	Y	107	104 0	27
10	3782 X	2637	-0-	-1145	-0-	227 1	2341 3	Y	155	111 0	71
11	3660 X	2520	-0-	-1140	-0-	1 4	171 9	Y	176	189 0	58
12	3782 X	2226	-0-	-1556	-0-	124 1	194 9	Y	146	157 0	47
01	3069 X	2573	-0-	-496	-0-	42 4	1901 3	Y	179	147 0	79

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310			
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
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	317 1	1312 3	Y	202	106 0		282
						36 4	222 9					
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	369 1	1374 3	Y	192	264 0	15 1	195
						42 4	211 9					
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	249 1	1212 3	Y	152	153 0	8 1	186
						42 4	167 9					
11	1830 N	1395	-0-	-435	-0-	190 1	1032 3	Y	127	122 0	2 1	189
						33 4	140 9					
12	2077 N	1794	-0-	-283	-0-	246 1	1309 3	Y	181	257 0	8 1	105
						40 4	199 9					
01	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	161 1	809 3	Y	108	128 0	10 1	75
						25 4	119 9					
LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151			
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	216 1	1802 3	Y	35	35 0		6
						39 9						
09	2850 N	2822	-0-	-28	-0-	287 1	2428 3	Y	97	78 0		25
						107 9						
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	127 1	2400 3	Y	129	95 0		59
						1 4	142 9					
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	188 1	2170 3	Y	131	147 0		43
						1 4	144 9					
12	2914 N	2450	-0-	-464	-0-	183 1	2120 3	Y	134	134 0		43
						147 9						
01	2666 N	2273	-0-	-393	-0-	193 1	1960 3	Y	109	104 0		48
						120 9						
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665			
08	4836 X	4271	-0-	-565	-0-	782 1	3234 3	Y	151	92 0		225
						89 4	166 9					
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	887 1	3305 3	Y	164	211 0	12 1	166
						100 4	180 9					
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	694 1	3384 3	Y	145	130 0	6 1	175
						115 4	160 9					
11	4140 X	2551	-0-	-1589	-0-	374 1	2030 3	Y	75	114 0	1 1	135
						64 4	83 9					
*12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	704 1	3749 3	Y	150	192 0	6 1	87
						115 4	165 9					
*01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	792 1	3985 3	Y	162	126 0	10 1	113
						124 4	178 9					
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583			
08	4867 X	4104	-0-	-763	-0-	718 1	2971 3	N	303	179 0		446
						82 4	333 9					
09	4710 X	3895	-0-	-815	-0-	742 1	2763 3	N	278	418 0	23 1	283
						84 4	306 9					
10	3720 X	3114	-0-	-606	-0-	475 1	2316 3	N	222	221 0	11 1	273
						79 4	244 9					
11	3960 X	1931	-0-	-2029	-0-	271 1	1472 3	N	128	179 0	2 1	220
						47 4	141 9					
*12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	701 1	3733 3	N	380	367 0	12 1	221
						115 4	418 9					
*01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	726 1	3653 3	N	424	324 0	25 1	296
						114 4	466 9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697				
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
08	12059 X	9525	-0-	-2534	-0-	452 1	8820 3	95 4	Y	144	173 0			133
09	11670 X	6345	-0-	-5325	-0-	293 1	5901 3	86 9	Y	78	149 0			62
10	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	627 1	11778 3	200 4	Y	165	108 0			119
11	10770 X	10682	-0-	-88	-0-	512 1	9882 3	142 4	Y	133				252
*12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	507 1	9800 3	132 4	Y	131	157 0			226
01	12059 X	11269	-0-	-790	-0-	458 1	10401 3	257 4	Y	139	139 0			226
-----														
CARTWRIGHT			WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196				
08	8060 X	5369	-0-	-2691	-0-	969 1	4011 3	110 4	N	254	191 0			404
09	7800 X	3827	-0-	-3973	-0-	753 1	2805 3	85 4	N	167	378 0	21 1		172
10	6386 X	5023	-0-	-1363	-0-	786 1	3833 3	131 4	N	248	134 0	7 1		279
11	5250 X	4244	-0-	-1006	-0-	604 1	3282 3	105 4	N	230	183 0	2 1		324
12	5425 X	5251	-0-	-174	-0-	759 1	4040 3	124 4	N	298	435 0	14 1		173
01	5363 X	5251	-0-	-112	-0-	793 1	3992 3	124 4	N	311	248 0	19 1		217
-----														
ZAPP			WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623				
08	3007 X	2320	-0-	-687	-0-	229 1	1840 3	251 9	Y	228	250 1			93
09	3180 X	2002	-0-	-1178	-0-	230 1	1327 3	37 4	Y	371	407 1			57
10	3286 X	1493	-0-	-1793	-0-	214 1	1037 3	14 4	Y	207	174 1			90
11	2250 X	1413	-0-	-837	-0-	126 1	965 3	34 4	Y	262	259 1			93
12	2325 X	1614	-0-	-711	-0-	138 1	1236 3	240 9	Y	218	269 1			42
01	2325 X	1119	-0-	-1206	-0-	214 1	744 3	161 9	Y	146	107 1			81
-----														
BRIGGS RANCH			WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824				
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	129 1	1076 3	78 9	Y	71	81 0			13
09	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	130 1	1095 3	102 9	Y	93	82 0			24
10	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	60 1	1135 3	110 9	Y	100	78 0			46
11	1260 N	992	-0-	-268	-0-	76 1	879 3	37 9	Y	34	69 0			11
12	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	88 1	1015 3	56 9	Y	51	46 0			16
01	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	90 1	916 3	55 9	Y	50	44 0			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: 372A		RRCID -> 267204	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 13128	PERF.13131	- 17372						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9848	- 15210			
08	9579 X	4157	-0-	-5422	-0-	182 1	3897 3	Y	68	62 1	23
						3 4	75 9				
09	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	445 1	7853 3	Y	144	101 1	66
						158 9					
*10	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	472 1	7574 3	Y	134	164 1	36
						147 9					
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	488 1	7139 3	Y	135	112 1	59
						1 4	149 9				
12	8742 X	7302	-0-	-1440	-0-	224 1	6901 3	Y	161	157 1	63
						177 9					
01	8742 X	7473	-0-	-1269	-0-	274 1	6951 3	Y	195	189 1	69
						33 4	215 9				

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 9826	PERF. 9940	- 16338			
08	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	371 1	7931 3	Y	162	290 1	56
						5 4	178 9				
09	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	425 1	7490 3	Y	103	112 1	47
						1 4	113 9				
10	8029 X	7490	-0-	-539	-0-	430 1	6905 3	Y	140	149 1	38
						1 4	154 9				
11	7770 X	6904	-0-	-866	-0-	436 1	6371 3	Y	88	87 1	39
						97 9					
12	8029 X	5890	-0-	-2139	-0-	181 1	5582 3	Y	115	109 1	45
						127 9					
01	8029 X	5947	-0-	-2082	-0-	222 1	5633 3	Y	59	83 1	21
						27 4	65 9				

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH 10258	PERF.10780	- 18174			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	65 3	Y	15		17
						2 4	17 9				
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	16 0	1 1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	34 3	Y	9		9
						1 4	10 9				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	6 0	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3	Y	4	1 0	3
						2 4	4 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

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	* EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1 71	3	8	4	0	11
						2	4 9	9				
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1 82	3	24	10	0	24
						26	9 57	3		19	0	27
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1 25	9	23	1	1	27
						2	4 25	9				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-	18	0	9
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		-0-	9	0	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-			-0-

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

08	9424 X	7693	-0-	-1731	-0-	244	1 6860	3	364	271	0	578
						189	4 400	9				
09	8670 X	7628	-0-	-1042	-0-	523	1 6506	3	366	542	0	372
						196	4 403	9		30	1	
10	8587 X	7219	-0-	-1368	-0-	475	1 6116	3	381	291	0	448
						209	4 419	9		14	1	
11	8190 X	7384	-0-	-806	-0-	442	1 6331	3	373	294	0	523
						201	4 410	9		4	1	
12	8463 X	7410	-0-	-1053	-0-	437	1 6324	3	413	674	0	240
						195	4 454	9		22	1	
01	7874 X	7247	-0-	-627	-0-	422	1 6207	3	386	331	0	270
						193	4 425	9		25	1	

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

08	8835 X	7556	-0-	-1279	-0-	243	1 6836	3	263	199	0	421
						188	4 289	9				
09	8550 X	7500	-0-	-1050	-0-	523	1 6504	3	252	395	0	256
						196	4 277	9		22	1	
10	8680 X	7077	-0-	-1603	-0-	474	1 6104	3	265	200	0	311
						207	4 292	9		10	1	
11	7770 X	7209	-0-	-561	-0-	440	1 6293	3	251	204	0	355
						200	4 276	9		3	1	
12	8029 X	7087	-0-	-942	-0-	425	1 6161	3	283	459	0	164
						190	4 311	9		15	1	
01	7750 X	7149	-0-	-601	-0-	423	1 6219	3	285	232	0	199
						193	4 314	9		18	1	

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

08	7905 X	7067	-0-	-838	-0-	333	1 6503	3	146	159	0	135
						70	4 161	9				
09	7650 X	6772	-0-	-878	-0-	310	1 6237	3	141	163	0	113
						70	4 155	9				
10	7812 X	7143	-0-	-669	-0-	347	1 6512	3	157	157	0	113
						111	4 173	9				
11	7290 X	6689	-0-	-601	-0-	285	1 5500	3	748			861
						81	4 823	9				
*12	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	348	1 6735	3	669	536	0	994
						91	4 736	9				
01	7130 X	6899	-0-	-231	-0-	278	1 6296	3	154	612	0	536
						156	4 169	9				

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1 3431	3 3	Y	134	145	0	124
						37	4 147	9 9					
09	3750 X	3246	-0-	-504	-0-	150	1 3031	3 3	Y	28	130	0	22
						34	4 31	9 9					
10	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	183	1 3442	3 3	Y	138	61	0	99
						59	4 152	9 9					
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	185	1 3563	3 3	Y	139			238
						52	4 153	9 9					
*12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	191	1 3693	3 3	Y	133	148	0	223
						50	4 146	9 9					
*01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	158	1 3587	3 3	Y	143	137	0	229
						89	4 157	9 9					

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842  
-----

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798  
-----

08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	20	1 387	3 3	Y	-0-			-0-
						4	4 4						
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	14	1 277	3 3	Y	-0-			-0-
						3	4 4						
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1 232	3 3	Y	-0-			-0-
						4	4 4						
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	14	1 262	3 3	Y	-0-			-0-
						4	4 4						
*12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	19	1 377	3 3	Y	-0-			-0-
						5	4 4						
*01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	11	1 250	3 3	Y	-0-			-0-
						6	4 4						

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234  
-----

08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	28	1 550	3 3	Y	38	76	0	35
						6	4 42	9 9					
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	36	1 719	3 3	Y	8	37	0	6
						9	9 9						
10	770 X	770	-0-	-0-	-0-	35	1 649	3 3	Y	68	25	0	49
						11	4 75	9 9					
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	31	1 596	3 3	Y	74			123
						8	4 81	9 9					
*12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	33	1 631	3 3	Y	78	77	0	124
						9	4 86	9 9					
*01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	18	1 418	3 3	Y	49	76	0	97
						10	4 54	9 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
COOKE RANCH		WELL #: D 1H			RRCID -> 268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	8990 X	7985	-0-	-1005	-0-	253 1	7105 3	Y	392	262 0		603	
09	8100 X	7585	-0-	-515	-0-	196 4	431 9	Y	353	565 0	31 1	360	
10	8308 X	6104	-0-	-2204	-0-	521 1	6481 3	Y	318	282 0	14 1	382	
11	7740 X	6870	-0-	-870	-0-	195 4	388 9	Y	324	250 0	3 1	453	
12	7998 X	3287	-0-	-4711	-0-	402 1	5176 3	Y	145	498 0	16 1	84	
01	7998 X	5804	-0-	-2194	-0-	176 4	350 9	Y	291	160 0	12 1	203	
						413 1	5913 3	Y					
						188 4	356 9	Y					
						196 1	2843 3	Y					
						88 4	160 9	Y					
						339 1	4990 3	Y					
						155 4	320 9	Y					

COOKE RANCH		WELL #: D 3H			RRCID -> 268317	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.10960	- 17000		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H			RRCID -> 268344	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9447	- 14452		
08	2108 X	1862	-0-	-246	-0-	185 1	1539 3	Y	125	131 0		22	
09	2370 N	1742	-0-	-628	-0-	138 9	1421 3	Y	138	125 0		35	
10	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	168 1	152 9	Y	105	92 0		48	
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1 4	1365 3	Y	137	140 0		45	
*12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	72 1	1826 3	Y	159	153 0		51	
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	116 9	151 9	Y	142	130 0		63	
						158 1	2329 3	Y					
						175 9		Y					
						136 1	1378 3	Y					
						156 9		Y					

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H			RRCID -> 268345	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 9474	- 13772		
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	353 1	2938 3	Y	158	176 0		28	
09	4320 X	3347	-0-	-973	-0-	174 9	2808 3	Y	187	167 0		48	
10	4464 X	3165	-0-	-1299	-0-	332 1	2835 3	Y	163	136 0		75	
11	3900 X	1561	-0-	-2339	-0-	206 9	179 9	Y	58	114 0		19	
12	4030 X	1109	-0-	-2921	-0-	150 1	1377 3	Y	44	49 0		14	
01	3472 X	1775	-0-	-1697	-0-	1 4	977 3	Y	73	55 0		32	
						120 1		Y					
						64 9		Y					
						84 1		Y					
						48 9		Y					
						152 1	1543 3	Y					
						80 9		Y					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440		
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
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	161 1	1344 3	Y	106	115 0	19
09	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	117 9	1160 3	Y	105	97 0	27
10	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	137 1	1337 3	Y	133	99 0	61
11	1560 N	1393	-0-	-167	-0-	116 9	1182 3	Y	98	127 0	32
*12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 3	Y	109	106 0	35
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1 4	1182 3	Y	102	92 0	45
						103 1					
						108 9					
						106 1					
						120 9					
						116 1					
						112 9					
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015		
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	153 1	1277 3	Y	94	107 0	17
09	1890 N	1496	-0-	-394	-0-	103 9	1225 3	Y	114	102 0	29
10	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	145 1	1316 3	Y	129	99 0	59
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	1 4	1130 3	Y	113	135 0	37
12	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	69 1	1104 3	Y	121	119 0	39
01	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	1 4	1034 3	Y	104	97 0	46
						124 9					
						95 1					
						133 9					
						102 1					
						114 9					
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675		
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	40 1	781 3	Y	189	191 0	175
09	1320 N	704	-0-	-616	-0-	8 4	506 3	Y	151	206 0	120
10	1147 N	713	-0-	-434	-0-	25 1	166 9	Y	146	161 0	105
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	7 4	740 3	Y	133		238
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	27 1	459 3	Y	122	148 0	212
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	10 4	711 3	Y	138	131 0	219
						38 1	152 9				
						12 4					
						24 1					
						6 4					
						31 1					
						18 4					
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	Y	87	179 0	81
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	1 4	168 3	Y	201	122 0	160
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	8 1	197 3	Y	107	190 0	77
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 4	118 9	Y	71		148
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	10 1	154 3	Y	98	92 0	154
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3 4	206 3	Y	135	95 0	194
						5 4	149 9				
						2 4					
						9 1					
						5 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947		
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
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22 1	438 3	Y	114	37 0	105
						5 4	125 9				
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	283 3	Y	84	122 0	67
						92 9					
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	15 1	289 3	Y	85	91 0	61
						5 4	94 9				
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	18 1	340 3	Y	84		145
						5 4	92 9				
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	Y	153	90 0	208
						4 4	168 9				
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	Y	152	128 0	232
						6 4	167 9				
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397		
08	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	266 1	2216 3	Y	93	101 0	17
						102 9					
09	3060 X	2477	-0-	-583	-0-	250 1	2111 3	Y	105	95 0	27
						116 9					
10	3162 X	2498	-0-	-664	-0-	119 1	2261 3	Y	107	85 0	49
						118 9					
11	2820 X	2252	-0-	-568	-0-	174 1	2004 3	Y	67	94 0	22
						74 9					
12	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	159 1	1839 3	Y	102	91 0	33
						112 9					
01	2573 X	1956	-0-	-617	-0-	171 1	1737 3	Y	44	57 0	20
						48 9					
-----											
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195		
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	14 1	403 3	Y	111	25 0	134
						11 4	122 9				
09	750 N	485	-0-	-265	-0-	27 1	341 3	Y	97	125 0	99
						107 9					
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	317 3	Y	56	78 0	73
						11 4	62 9				
11	540 N	12	-0-	-528	-0-	1 1	10 3	Y	1	48 0	25
						1 9					
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	24 1	345 3	Y	64	50 0	37
						11 4	70 9				
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29 1	432 3	Y	120	68 0	84
						13 4	132 9				
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875		
08	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	101 1	1980 3	Y	244	202 0	226
						21 4	268 9				
09	2760 X	2032	-0-	-728	-0-	85 1	1720 3	Y	188	264 0	150
						20 4	207 9				
10	2573 X	1868	-0-	-705	-0-	81 1	1518 3	Y	220	211 0	159
						27 4	242 9				
11	2490 X	1992	-0-	-498	-0-	91 1	1765 3	Y	101		260
						25 4	111 9				
*12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	111 1	2145 3	Y	353	162 0	451
						29 4	388 9				
*01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	78 1	1771 3	Y	679	278 0	852
						44 4	747 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				Y	-0-	65 0		13
09	8730 X	32	-0-	-8698	-0-	3	1	29 3	Y	-0-			13
*10	9021 X	161	-0-	-8860	-0-	8	1	153 3	Y	-0-	6 0		7
11	7260 X	2857	-0-	-4403	-0-	216	1	2493 3	Y	134	95 0		44
						1	4	147 9					
12	3782 X	2260	-0-	-1522	-0-	164	1	1895 3	Y	183	168 0		59
						201	9						
*01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	222	1	2254 3	Y	224	184 0		99
						246	9						

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	362 3	Y	124	146 1		51
						136	9						
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	151	1	872 3	Y	181	204 1		28
						199	9						
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	95	1	463 3	Y	134	104 1		58
						9	4	147 9					
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	522 3	Y	149	154 1		53
						19	4	164 9					
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	106	1	947 3	Y	160	182 1		31
						176	9						
01	713 N	46	-0-	-667	-0-	6	1	22 3	Y	16	38 1		9
						18	9						

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	196	1	1629 3	Y	106	117 0		19
						117	9						
09	2190 N	1723	-0-	-467	-0-	171	1	1445 3	Y	97	91 0		25
						107	9						
10	2232 N	1742	-0-	-490	-0-	81	1	1537 3	Y	113	86 0		52
						124	9						
11	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	124	1	1424 3	Y	112	127 0		37
						123	9						
12	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	116	1	1347 3	Y	110	112 0		35
						121	9						
01	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	124	1	1260 3	Y	95	88 0		42
						105	9						

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	161	1	1294 3	Y	183	198 1		75
						201	9						
09	2310 N	1520	-0-	-790	-0-	181	1	1041 3	Y	250	287 1		38
						275	9						
10	1612 N	829	-0-	-783	-0-	110	1	531 3	Y	160	129 1		69
						12	4	176 9					
*11	1620 N	1006	-0-	-614	-0-	90	1	694 3	Y	181	186 1		64
						199	9						
12	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	114	1	1020 3	Y	203	228 1		39
						223	9						
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	137	1	478 3	Y	119	92 1		66
						131	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077		
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	
08	3751 X	3262	-0-	-489	-0-	140 1 30 4	2741 3 351 9	Y	319	358 0	295	
09	3630 X	3151	-0-	-479	-0-	131 1 30 4	2648 3 342 9	Y	311	358 0	248	
10	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	143 1 46 4	2683 3 336 9	Y	305	333 0	220	
11	3300 X	322	-0-	-2978	-0-	14 1 4 4	276 3 28 9	Y	25		245	
*12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	155 1 41 4	3007 3 336 9	Y	305	152 0	398	
01	3255 X	2440	-0-	-815	-0-	90 1 51 4	2045 3 254 9	Y	231	245 0	384	
-----												
BRIGGS RANCH			WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473		
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	252 1 34 9	2094 3 1782 3	Y	31	31 0	5	
09	3060 X	2030	-0-	-1030	-0-	211 1 37 9	1782 3 1866 3	Y	34	30 0	9	
10	3162 X	1987	-0-	-1175	-0-	98 1 23 9	1866 3 1919 3	Y	21	20 0	10	
11	2580 X	2151	-0-	-429	-0-	167 1 65 9	1919 3 2091 3	Y	59	50 0	19	
12	2387 X	2362	-0-	-25	-0-	181 1 90 9	2091 3 1618 3	Y	82	75 0	26	
01	2387 X	1812	-0-	-575	-0-	159 1 35 9	1618 3	Y	32	44 0	14	
-----												
ZAPP			WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592		
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	127 1 87 9	1024 3 610 3	Y	79	114 1	33	
09	1320 X	896	-0-	-424	-0-	106 1 14 4	610 3 166 9	Y	151	161 1	23	
10	2108 X	762	-0-	-1346	-0-	110 1 7 4	531 3 114 9	Y	104	82 1	45	
11	2040 X	763	-0-	-1277	-0-	68 1 23 4	520 3 152 9	Y	138	134 1	49	
12	2108 X	1239	-0-	-869	-0-	102 1 222 9	915 3 233 3	Y	202	212 1	39	
01	1240 X	335	-0-	-905	-0-	67 1 35 9	233 3	Y	32	53 1	18	
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504		
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	98 1 21 4	1916 3 251 9	Y	228	255 0	211	
09	2220 N	1396	-0-	-824	-0-	59 1 131 9	1193 3 1480 3	Y	119	235 0	95	
10	2294 N	1767	-0-	-527	-0-	79 1 26 4	1480 3 182 9	Y	165	141 0	119	
11	2220 N	1815	-0-	-405	-0-	79 1 23 4	1525 3 188 9	Y	171		290	
*12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	83 1 22 4	1609 3 184 9	Y	167	180 0	277	
*01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	70 1 39 4	1584 3 204 9	Y	185	171 0	291	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 64	1 9	141	3	Y	58	53	1		23
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	218 8	1 4	1258	3	Y	78	89	1		12
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	146 135	1 9	708	3	Y	123	82	1		53
*11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	259 243	1 9	1993	3	Y	221	196	1		78
*12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	151 220	1 9	1356	3	Y	200	240	1		38
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	205 128	1 9	714	3	Y	116	90	1		64
-----															
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327					
08	5828 X	5208	-0-	-620	-0-	545 125	1 9	4538	3	Y	114	122	0		20
09	5640 X	4777	-0-	-863	-0-	491 1	1 4	4146	3	Y	126	114	0		32
10	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	234 1	1 4	4431	3	Y	138	107	0		63
11	5640 X	4761	-0-	-879	-0-	367 1	1 4	4232	3	Y	146	161	0		48
12	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	361 163	1 9	4182	3	Y	148	148	0		48
01	5208 X	5014	-0-	-194	-0-	433 177	1 9	4404	3	Y	161	138	0		71
-----															
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802					
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	196 146	1 9	1630	3	Y	133	149	0		24
09	2250 N	1776	-0-	-474	-0-	171 1	1 4	1446	3	Y	144	131	0		37
10	2263 N	1649	-0-	-614	-0-	76 1	1 4	1431	3	Y	128	106	0		59
11	1920 N	1681	-0-	-239	-0-	121 1	1 4	1399	3	Y	145	156	0		48
12	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	117 161	1 9	1356	3	Y	146	147	0		47
01	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	132 150	1 9	1343	3	Y	136	123	0		60
-----															
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012				TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494					
08	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	47 37	1 4	1317	3	Y	89	11	0		100
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	42 51	1 9	523	3	Y	46	94	0	5 1	47
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	47 21	1 4	609	3	Y	52	36	0	2 1	61
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	47 21	1 4	676	3	Y	53	40	0		74
*12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	447 199	1 4	6468	3	Y	126	123	0	4 1	73
*01	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	573 262	1 4	8431	3	Y	348	165	0	13 1	243

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CRISP RANCH				//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462 WELL #: D 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294															
08	3410 X	1430	-0-	-1980	-0-	150	1	1252	3	N	25	200	0		40
09	3690 X	2080	-0-	-1610	-0-	194	1	1639	3	N	224	207	0		57
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	3	N	181	155	0		83
11	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	84	1	965	3	N	165	194	0		54
*12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	220	1	2548	3	N	482	381	0		155
01	2139 X	1499	-0-	-640	-0-	113	1	1147	3	N	217	276	0		96

COOKE RANCH				WELL #: F 1H	RRCID -> 270666	COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153					
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: H 2H	RRCID -> 270945	COMPL. DATE 06/18/2013				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544					
08	5177 X	1194	-0-	-3983	-0-	56	1	1095	3	Y	28	342	0		28
09	5010 X	3909	-0-	-1101	-0-	170	1	3416	3	Y	258	80	0		206
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	251	1	4717	3	Y	423	324	0		305
11	4350 X	3398	-0-	-952	-0-	154	1	2982	3	Y	199				504
12	4495 X	3566	-0-	-929	-0-	165	1	3197	3	Y	146	313	0		337
01	5301 X	3520	-0-	-1781	-0-	135	1	3071	3	Y	216	208	0		345

WEEKS B UNIT				WELL #: C 1H	RRCID -> 271046	COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259					
08	9610 X	9254	-0-	-356	-0-	407	1	8694	3	Y	134	162	1		46
09	9300 X	7507	-0-	-1793	-0-	395	1	6962	3	Y	135	119	1		62
10	9610 X	7834	-0-	-1776	-0-	449	1	7212	3	Y	156	176	1		42
11	9300 X	3351	-0-	-5949	-0-	210	1	3071	3	Y	64	78	1		28
12	9269 X	6768	-0-	-2501	-0-	207	1	6395	3	Y	150	119	1		59
01	9269 X	4410	-0-	-4859	-0-	161	1	4090	3	Y	126	140	1		45

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC HUBBARD RANCH		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	200 179	1 9	1663	3	Y	163	180	0	29
09	2520 N	1925	-0-	-595	-0-	183 1	1 4	1542 199	3 9	Y	181	164	0	46
10	2325 N	1849	-0-	-476	-0-	83 1	1 4	1578 187	3 9	Y	170	138	0	78
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	129 1	1 4	1485 217	3 9	Y	197	210	0	65
12	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	130 235	1 9	1506	3	Y	214	210	0	69
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	153 235	1 9	1551	3	Y	214	188	0	95
-----														
J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013				TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033				
08	3007 X	2493	-0-	-514	-0-	265 18	1 9	2210	3	Y	16	98	0	17
09	3540 X	1939	-0-	-1601	-0-	196 86	1 9	1657	3	Y	78	75	0	20
10	3658 X	2134	-0-	-1524	-0-	100 1	1 4	1899 134	3 9	Y	122	86	0	56
11	3450 X	2248	-0-	-1202	-0-	168 1	1 4	1936 143	3 9	Y	130	143	0	43
12	2697 X	2083	-0-	-614	-0-	154 141	1 9	1788	3	Y	128	130	0	41
01	2480 X	2085	-0-	-395	-0-	174 140	1 9	1771	3	Y	127	112	0	56
-----														
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542				
08	8184 X	6009	-0-	-2175	-0-	265 4	1 4	5656 84	3 9	Y	76	78	1	26
09	8070 X	5886	-0-	-2184	-0-	312 77	1 9	5497	3	Y	70	64	1	32
10	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	436 92	1 9	7001	3	Y	84	93	1	23
11	8070 X	6678	-0-	-1392	-0-	417 1	1 4	6102 158	3 9	Y	144	104	1	63
12	6169 X	3806	-0-	-2363	-0-	117 87	1 9	3602	3	Y	79	111	1	31
01	7533 X	5794	-0-	-1739	-0-	210 26	1 4	5339 219	3 9	Y	199	159	1	71
-----														
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711				
08	4867 X	4201	-0-	-666	-0-	439 110	1 9	3652	3	Y	100	106	0	18
09	4710 X	3825	-0-	-885	-0-	393 113	1 9	3319	3	Y	103	95	0	26
10	4805 X	3721	-0-	-1084	-0-	181 101	1 9	3439	3	Y	92	76	0	42
11	4110 X	2972	-0-	-1138	-0-	233 53	1 9	2686	3	Y	48	74	0	16
12	4247 X	3531	-0-	-716	-0-	276 65	1 9	3190	3	Y	59	56	0	19
01	4216 X	3047	-0-	-1169	-0-	266 77	1 9	2704	3	Y	70	58	0	31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276			
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			
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	204	1	1702	3	Y	390	340	0	70
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	429	9	2306	3	Y	546	476	0	140
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	601	9	2280	3	Y	429	372	0	197
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	120	1	472	9	Y	435	489	0	143
12	3286 X	2350	-0-	-936	-0-	191	1	2203	3	Y	296	344	0	95
01	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	2	4	479	9	Y	467	356	0	206
						161	1	1863	3	Y				
						326	9							
						227	1	2305	3	Y				
						514	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 11437		PERF. 11718 - 17518			
08	8928 X	7851	-0-	-1077	-0-	365	1	7119	3	Y	264	294	0	244
09	7920 X	7595	-0-	-325	-0-	77	4	290	9	Y	262	297	0	209
10	7781 X	7504	-0-	-277	-0-	342	1	6888	3	Y	242	277	0	174
11	7590 X	7424	-0-	-166	-0-	77	4	288	9	Y	232			406
12	7843 X	7643	-0-	-200	-0-	360	1	6763	3	Y	232	252	0	386
01	7843 X	7491	-0-	-352	-0-	115	4	266	9	Y	237	238	0	385
						348	1	6724	3	Y				
						97	4	255	9					
						358	1	6936	3	Y				
						94	4	255	9					
						298	1	6765	3	Y				
						167	4	261	9					
DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886			
08	3379 X	2923	-0-	-456	-0-	275	1	2292	3	Y	324	363	0	58
09	3600 X	2768	-0-	-832	-0-	356	9	402	9	Y	365	330	0	93
10	3720 X	2438	-0-	-1282	-0-	250	1	2114	3	Y	335	274	0	154
11	3210 X	2764	-0-	-446	-0-	104	1	1964	3	Y	401	423	0	132
12	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	1	4	369	9	Y	442	432	0	142
01	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	185	1	2136	3	Y	405	368	0	179
						2	4	441	9					
						182	1	2105	3	Y				
						486	9							
						203	1	2058	3	Y				
						446	9							
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560			
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	N	167	140	0	29
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	184	9	847	3	N	130	126	0	33
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	100	1	844	3	N	70	71	0	32
11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	143	9	1274	3	N	86	90	0	28
*12	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	3	N	135	120	0	43
*01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	77	9	1295	3	N	270	194	0	119
						111	1							
						95	9							
						101	1							
						149	9							
						127	1							
						297	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH			//CONT.// //CONT.//	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
			WELL #: C 1H		RRCID -> 271680	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 10545		PERF.11000		- 15722			
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	139 108	1 4	3916 194	3 9	N	176	135	0	284
09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	354 133	1 4	4401 229	3 9	N	208	267	0 15	1 210
10	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	277 121	1 4	3564 206	3 9	N	187	164	0 8	1 225
11	4200 X	3746	-0-	-454	-0-	226 103	1 4	3232 185	3 9	N	168	147	0 2	1 244
12	4340 X	4253	-0-	-87	-0-	253 113	1 4	3658 229	3 9	N	208	321	0 10	1 121
01	4340 X	4335	-0-	-5	-0-	253 116	1 4	3726 240	3 9	N	218	174	0 13	1 152

COOKE RANCH			WELL #: C 2SL	RRCID -> 271681	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL DEPTH 10519					PERF.10900 - 15145			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH			WELL #: C 3H	RRCID -> 271683	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042						
08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	226 176	1 4	6358 749	3 9	N	681	300	1	635
09	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	454 171	1 4	5642 414	3 9	N	376	595	0 33	1 383
10	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	421 184	1 4	5421 375	3 9	N	341	299	0 15	1 410
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	394 179	1 4	5638 356	3 9	N	324	269	0 3	1 462
*12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	383 171	1 4	5549 397	3 9	N	361	594	0 19	1 210
*01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	350 160	1 4	5149 319	3 9	N	290	277	0 21	1 202

BELLOWS			WELL #: B 1H	RRCID -> 271803	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 10839		PERF.11069 - 15653						
08	8339 X	7612	-0-	-727	-0-	244 189	1 4	6850 329	3 9	Y	299	234	0	483
09	8730 X	7570	-0-	-1160	-0-	525 196	1 4	6523 326	3 9	Y	296	453	0 25	1 301
10	9021 X	6493	-0-	-2528	-0-	432 189	1 4	5569 303	3 9	Y	275	235	0 12	1 329
11	7980 X	6793	-0-	-1187	-0-	411 187	1 4	5877 318	3 9	Y	289	215	0 3	1 400
12	8246 X	6809	-0-	-1437	-0-	405 181	1 4	5865 358	3 9	Y	325	520	0 17	1 188
01	7812 X	6885	-0-	-927	-0-	404 185	1 4	5946 350	3 9	Y	318	264	0 20	1 222



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH G UNIT #1		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202																
08	3162 X	2363	-0-	-799	-0-	233	1	188	9	1942	3	Y	171	189	0	31
09	3300 X	2343	-0-	-957	-0-	225	1	220	9	1897	3	Y	200	180	0	51
10	3255 X	2314	-0-	-941	-0-	104	1	1	4	1969	3	Y	218	169	0	100
11	2730 X	1722	-0-	-1008	-0-	123	1	1	4	1421	3	Y	161	208	0	53
12	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	160	1	1	4	177	9	Y	246	220	0	79
01	2418 X	2272	-0-	-146	-0-	271	9	179	1	1851	3	Y	251	219	0	111
-----																
WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499																
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	267	9	970	3	Y	243	208	0	42
09	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	122	1	25	9	1030	3	Y	23	59	0	6
10	1426 N	1143	-0-	-283	-0-	56	1	35	9	1052	3	Y	32	23	0	15
11	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	89	1	39	9	1026	3	Y	35	38	0	12
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	84	1	36	9	976	3	Y	33	34	0	11
01	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	88	1	44	9	895	3	Y	40	33	0	18
-----																
WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263																
08	4433 X	3142	-0-	-1291	-0-	331	1	52	9	2759	3	Y	47	110	0	19
09	4470 X	3270	-0-	-1200	-0-	332	1	1	4	2808	3	Y	117	106	0	30
10	4185 X	3068	-0-	-1117	-0-	149	1	91	9	129	9	Y	83	75	0	38
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	247	1	75	9	2840	3	Y	68	84	0	22
12	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	247	1	105	9	2859	3	Y	95	87	0	30
01	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	280	1	33	9	2849	3	Y	30	47	0	13
-----																
WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799																
08	3410 X	2376	-0-	-1034	-0-	245	1	88	9	2043	3	Y	80	91	0	14
09	3360 X	2645	-0-	-715	-0-	268	1	113	9	2264	3	Y	103	91	0	26
10	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	129	1	128	9	2452	3	Y	116	89	0	53
11	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	218	1	1	4	2512	3	Y	161	161	0	53
12	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	223	1	205	9	177	9	Y	186	179	0	60
*01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	257	1	197	9	2615	3	Y	179	160	0	79



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370			
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
08	8308 X	6304	-0-	-2004	-0-	297 1	5804 3	Y	127	158 0			118
09	8040 X	7013	-0-	-1027	-0-	63 4	140 9	Y	138	146 0			110
10	7440 X	6888	-0-	-552	-0-	321 1	6467 3	Y	125	145 0			90
11	7110 X	3108	-0-	-4002	-0-	73 4	152 9	Y	50				140
12	7285 X	4413	-0-	-2872	-0-	336 1	6306 3	Y	59	87 0			112
01	7254 X	4128	-0-	-3126	-0-	108 4	138 9	Y	67	69 0			110
						148 1	2864 3						
						41 4	55 9						
						211 1	4082 3						
						55 4	65 9						
						167 1	3793 3						
						94 4	74 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531			
08	9920 X	6002	-0-	-3918	-0-	282 1	5496 3	N	150	103 0			139
09	9600 X	6366	-0-	-3234	-0-	59 4	165 9	N	126	164 0			101
10	9548 X	6028	-0-	-3520	-0-	291 1	5870 3	N	111	132 0			80
11	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-	66 4	139 9	N	119				199
*12	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	294 1	5519 3	N	197	124 0			272
*01	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	93 4	122 9	N	199	168 0			303
						295 1	5686 3						
						82 4	131 9						
						441 1	8525 3						
						115 4	217 9						
						336 1	7627 3						
						189 4	219 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214			
08	7192 X	3658	-0-	-3534	-0-	165 1	3231 3	N	206	240 0			191
09	6960 X	5452	-0-	-1508	-0-	35 4	227 9	N	368	266 0			293
10	6572 X	4738	-0-	-1834	-0-	236 1	4756 3	N	438	416 0			315
11	5430 X	4670	-0-	-760	-0-	55 4	405 9	N	508				823
12	5642 X	4718	-0-	-924	-0-	212 1	3975 3	N	504	512 0			815
01	5642 X	4126	-0-	-1516	-0-	69 4	482 9	N	202	502 0			515
						200 1	3854 3						
						57 4	559 9						
						202 1	3909 3						
						53 4	554 9						
						161 1	3653 3						
						90 4	222 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897		
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
08	6634 X	5634	-0-	-1000	-0-	243 1 51 4	4737 3 603 9	Y	548	561 0	507
09	6300 X	5321	-0-	-979	-0-	222 1 52 4	4471 3 576 9	Y	524	614 0	417
10	5611 X	5076	-0-	-535	-0-	227 1 74 4	4254 3 521 9	Y	474	550 0	341
11	5460 X	2011	-0-	-3449	-0-	89 1 25 4	1717 3 180 9	Y	164		505
12	5642 X	4777	-0-	-865	-0-	210 1 55 4	4060 3 452 9	Y	411	314 0	602
01	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	157 1 88 4	3572 3 493 9	Y	448	370 0	680
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050		
08	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	431 1 91 4	8420 3 648 9	Y	589	586 0	546
09	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	386 1 89 4	7765 3 682 9	Y	620	672 0	494
10	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	415 1 135 4	7791 3 651 9	Y	592	659 0	427
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	280 1 79 4	5412 3 524 9	Y	476		903
*12	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	281 1 73 4	5429 3 499 9	Y	454	562 0	795
*01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	267 1 150 4	6064 3 589 9	Y	535	490 0	840
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696		
08	6696 X	1	-0-	-6695	-0-	1 3		Y	-0-	128 0	-0-
09	6330 X	865	-0-	-5465	-0-	37 1 8 4	737 3 83 9	Y	75	15 0	60
10	4712 X	689	-0-	-4023	-0-	31 1 10 4	576 3 72 9	Y	65	78 0	47
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	151 1 44 4	2909 3 673 9	Y	612		659
*12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	143 1 37 4	2773 3 879 9	Y	799	410 0	1048
*01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	67 1 38 4	1518 3 229 9	Y	208	645 0	611
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270		
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	69 3 24 9	Y	22	305 0	22
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	234 1 54 4	4721 3 576 9	Y	524	128 0	418
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	204 1 67 4	3829 3 528 9	Y	480	552 0	346
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	178 1 51 4	3434 3 437 9	Y	397		743
*12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	192 1 50 4	3717 3 440 9	Y	400	462 0	681
*01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	158 1 89 4	3594 3 462 9	Y	420	419 0	682

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033 - 16891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	3 9	Y	3	11 0		12
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	13 9	Y	12	11 0	1 1	12
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	7 4	Y	12	10 0		14
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	11 4	Y	-0-	9 0		5
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	6 1	85 3	3 4	Y	4	6 0		3
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	6 1	89 3	3 4	Y	-0-	3 0		-0-
-----													
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 0		- 17063	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922		- 16894	
08	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	479 1	13478 3	374 4	Y	652	585 0		1117
09	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	1099 1	13657 3	412 4	Y	646	1047 0	57 1	659
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	976 1	12569 3	428 4	Y	654	515 0	26 1	772
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	252 1	3609 3	115 4	Y	178	506 0	6 1	438
*12	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1112 1	16113 3	496 4	Y	773	738 0	24 1	449
*01	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	808 1	11883 3	369 4	Y	523	563 0	43 1	366
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056		- 16016	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982		- 16830	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	1 4	Y	6			7
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	1 4	Y	5	6 0		6
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	4 1	Y	-0-	4 0		2
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	2 1	Y	-0-	2 0		-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	1 4	Y	6	3 0		3
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	2 1	22 3	1 4	Y	-0-	3 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	3548	-0-	-761	-0-	153	1	2994	3	Y	335	385	0			310
						32	4	369	9							
09	4170 X	3659	-0-	-511	-0-	152	1	3053	3	Y	381	387	0			304
						35	4	419	9							
10	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	162	1	3043	3	Y	388	412	0			280
						53	4	427	9							
11	4020 X	3604	-0-	-416	-0-	137	1	2642	3	Y	351					631
						439	4	386	9							
12	4154 X	3492	-0-	-662	-0-	153	1	2959	3	Y	309	392	0			548
						40	4	340	9							
01	3782 X	2372	-0-	-1410	-0-	88	1	1998	3	Y	215	337	0			426
						49	4	237	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

08	5084 X	4118	-0-	-966	-0-	177	1	3455	3	Y	408	467	0			378
						37	4	449	9							
09	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	205	1	4119	3	Y	479	475	0			382
						48	4	527	9							
10	5208 X	4690	-0-	-518	-0-	209	1	3928	3	Y	441	505	0			318
						68	4	485	9							
11	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	198	1	3829	3	Y	371					689
						480	4	408	9							
12	5208 X	3490	-0-	-1718	-0-	152	1	2943	3	Y	323	429	0			583
						40	4	355	9							
01	5053 X	1973	-0-	-3080	-0-	73	1	1657	3	Y	184	359	0			408
						41	4	202	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID ->	277920	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10974 - 16214
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID ->	278266	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.	11075 - 16036
08	3224 X	2147	-0-	-1077	-0-	93 1	1824 3	Y	191	248 0	177
						20 4	210 9				
09	3120 X	2023	-0-	-1097	-0-	86 1	1726 3	Y	174	213 0	138
						20 4	191 9				
10	3193 X	2261	-0-	-932	-0-	103 1	1930 3	Y	176	187 0	127
						34 4	194 9				
11	2880 X	2841	-0-	-39	-0-	118 1	2283 3	Y	181		308
						241 4	199 9				
*12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	125 1	2426 3	Y	198	192 0	314
						33 4	218 9				
01	2263 X	1625	-0-	-638	-0-	62 1	1406 3	Y	111	194 0	231
						35 4	122 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID ->	282047	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	11135 - 19947
08	24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	1151 1	22477 3	Y	372	248 0	279
						242 4	409 9				
09	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	984 1	19824 3	Y	236	327 0	188
						221 4	260 9				
10	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	932 1	17497 3	Y	243	256 0	175
						297 4	267 9				
11	23430 X	8049	-0-	-15381	-0-	388 1	7487 3	Y	61		236
						107 4	67 9				
12	24211 X	10190	-0-	-14021	-0-	489 1	9470 3	Y	94	147 0	183
						128 4	103 9				
01	24273 X	13456	-0-	-10817	-0-	549 1	12446 3	Y	139	113 0	209
						308 4	153 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID ->	282291	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	11127 - 19370
08	10664 X	9430	-0-	-1234	-0-	418 1	8166 3	Y	689	733 0	638
						88 4	758 9				
09	9690 X	8952	-0-	-738	-0-	382 1	7699 3	Y	712	782 0	568
						88 4	783 9				
10	9362 X	8088	-0-	-1274	-0-	371 1	6970 3	Y	570	727 0	411
						120 4	627 9				
11	9060 X	8176	-0-	-884	-0-	365 1	7046 3	Y	602		1013
						103 4	662 9				
12	9362 X	8548	-0-	-814	-0-	379 1	7341 3	Y	663	630 0	1046
						99 4	729 9				
01	9362 X	8184	-0-	-1178	-0-	304 1	6889 3	Y	745	644 0	1147
						171 4	820 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429		
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	
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	214 1 45 4	4171 3 287 9	Y	261	348 0	242	
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	194 1 44 4	3914 3 286 9	Y	260	295 0	207	
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	382 1 123 4	7168 3 459 9	Y	417	323 0	301	
11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	405 1 113 4	7813 3 452 9	Y	411		712	
*12	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	475 1 124 4	9200 3 614 9	Y	558	443 0	827	
*01	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	418 1 235 4	9485 3 659 9	Y	599	509 0	917	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762		
08	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	633 1 133 4	12350 3 988 9	Y	898	939 0	831	
09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	575 1 133 4	11590 3 942 9	Y	856	1005 0	682	
10	17670 X	11480	-0-	-6190	-0-	533 1 172 4	10008 3 767 9	Y	697	877 0	502	
11	14430 X	10079	-0-	-4351	-0-	457 1 129 4	8822 3 671 9	Y	610		1112	
12	14353 X	9671	-0-	-4682	-0-	439 1 115 4	8494 3 623 9	Y	566	692 0	986	
01	14105 X	8644	-0-	-5461	-0-	332 1 186 4	7530 3 596 9	Y	542	607 0	921	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501		
08	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	885 1 186 4	17272 3 271 9	Y	246	262 0	228	
09	18540 X	16102	-0-	-2438	-0-	742 1 167 4	14952 3 241 9	Y	219	273 0	174	
10	17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	881 1 281 4	16542 3 268 9	Y	244	242 0	176	
11	17190 X	16652	-0-	-538	-0-	797 1 220 4	15391 3 244 9	Y	222		398	
12	17763 X	17550	-0-	-213	-0-	840 1 219 4	16256 3 235 9	Y	214	248 0	364	
01	17763 X	16214	-0-	-1549	-0-	658 1 370 4	14930 3 256 9	Y	233	224 0	373	
COOKE RANCH			WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462 COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
08	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	518	1	14567	3	Y	907	694	0	1 1	1462
						405	4	998	9						
09	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	1108	1	13772	3	Y	860	1370	0	75 1	877
						416	4	946	9						
10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	983	1	12661	3	Y	872	685	0	34 1	1030
						432	4	959	9						
11	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	914	1	13079	3	Y	870	675	0	8 1	1217
						416	4	957	9						
*12	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	862	1	12490	3	Y	981	1577	0	51 1	570
						385	4	1079	9						
*01	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	867	1	12741	3	Y	844	766	0	58 1	590
						396	4	928	9						
-----															
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518															
08	14167 X	11373	-0-	-2794	-0-	2013	1	8331	3	Y	727	474	0		1096
						229	4	800	9						
09	12180 X	9661	-0-	-2519	-0-	1833	1	6827	3	Y	721	1027	0	56 1	734
						208	4	793	9						
10	12152 X	9548	-0-	-2604	-0-	1441	1	7024	3	Y	766	574	0	28 1	898
						240	4	843	9						
11	11760 X	8911	-0-	-2849	-0-	1229	1	6677	3	Y	719	588	0	7 1	1022
						214	4	791	9						
12	12152 X	9034	-0-	-3118	-0-	1267	1	6748	3	Y	737	1289	0	42 1	428
						208	4	811	9						
01	11377 X	8808	-0-	-2569	-0-	1293	1	6508	3	Y	732	602	0	46 1	512
						202	4	805	9						
-----															
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004															
08	12555 X	7897	-0-	-4658	-0-	1410	1	5836	3	Y	445	416	0		780
						161	4	490	9						
09	11130 X	7800	-0-	-3330	-0-	1489	1	5545	3	Y	544	731	0	40 1	553
						168	4	598	9						
10	9083 X	7670	-0-	-1413	-0-	1162	1	5663	3	Y	593	432	0	21 1	693
						193	4	652	9						
11	8850 X	7673	-0-	-1177	-0-	1059	1	5753	3	Y	615	454	0	6 1	848
						184	4	677	9						
12	8401 X	7781	-0-	-620	-0-	1084	1	5771	3	Y	680	1098	0	35 1	395
						178	4	748	9						
01	8060 X	7968	-0-	-92	-0-	1163	1	5852	3	Y	701	563	0	43 1	490
						182	4	771	9						
-----															
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105															
08	13020 X	8333	-0-	-4687	-0-	1497	1	6193	3	Y	429	514	0		844
						171	4	472	9						
09	12510 X	9665	-0-	-2845	-0-	1841	1	6859	3	Y	688	791	0	43 1	698
						208	4	757	9						
10	12927 X	9546	-0-	-3381	-0-	1447	1	7053	3	Y	732	546	0	27 1	857
						241	4	805	9						
11	12480 X	9186	-0-	-3294	-0-	1273	1	6915	3	Y	706	562	0	7 1	994
						221	4	777	9						
12	10478 X	9440	-0-	-1038	-0-	1324	1	7049	3	Y	773	1277	0	41 1	449
						217	4	850	9						
*01	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	1465	1	7376	3	Y	830	649	0	49 1	581
						229	4	913	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13826 X	10053	-0-	-3773	-0-	317 1	8902 3	245 4	589 9	Y	535	262 0				748
09	11370 X	9842	-0-	-1528	-0-	668 1	8309 3	251 4	614 9	Y	558	701 0	38 1			567
10	11439 X	10362	-0-	-1077	-0-	667 1	8589 3	293 4	813 9	Y	739	443 0	22 1			841
11	11130 X	8246	-0-	-2884	-0-	488 1	6989 3	223 4	546 9	Y	496	551 0	7 1			779
12	10168 X	8211	-0-	-1957	-0-	478 1	6927 3	213 4	593 9	Y	539	974 0	31 1			313
01	10354 X	8594	-0-	-1760	-0-	493 1	7250 3	225 4	626 9	Y	569	450 0	34 1			398
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982						
08	4960 X	3167	-0-	-1793	-0-	97 1	2739 3	75 4	256 9	Y	233	197 0				390
09	4290 X	2431	-0-	-1859	-0-	164 1	2036 3	62 4	169 9	Y	154	366 0	20 1			158
10	4433 X	2430	-0-	-2003	-0-	166 1	2142 3	72 4	50 9	Y	45	123 0	6 1			74
11	4200 X	2390	-0-	-1810	-0-	151 1	2159 3	68 4	12 9	Y	11	49 0	1 1			35
12	4030 X	2442	-0-	-1588	-0-	151 1	2188 3	67 4	36 9	Y	33	47 0	2 1			19
01	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	154 1	2258 3	70 4	219 9	Y	199	73 0	6 1			139
COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842						
08	19065 X	14042	-0-	-5023	-0-	453 1	12730 3	351 4	508 9	Y	462	420 0				799
09	18450 X	13445	-0-	-5005	-0-	941 1	11697 3	352 4	455 9	Y	414	749 0	41 1			423
10	17918 X	14100	-0-	-3818	-0-	946 1	12180 3	414 4	560 9	Y	509	331 0	16 1			585
11	17160 X	9076	-0-	-8084	-0-	554 1	7936 3	252 4	334 9	Y	304	383 0	5 1			501
12	16957 X	13199	-0-	-3758	-0-	795 1	11514 3	354 4	536 9	Y	487	683 0	22 1			283
*01	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	885 1	13010 3	404 4	623 9	Y	566	421 0	32 1			396
COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11542 - 16615	
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
08	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	431 1 91 4	8413 3 583 9	Y	530	562 0	490
09	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	398 1 91 4	8021 3 575 9	Y	523	596 0	417
10	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	408 1 132 4	7658 3 504 9	Y	458	545 0	330
11	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	376 1 105 4	7261 3 482 9	Y	438		768
12	8215 X	8060	-0-	-155	-0-	371 1 97 4	7174 3 418 9	Y	380	478 0	670
01	8215 X	7604	-0-	-611	-0-	294 1 165 4	6680 3 465 9	Y	423	413 0	680
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11918 - 16319	
08	15562 X	14140	-0-	-1422	-0-	677 1 142 4	13219 3 102 9	Y	93	94 0	86
09	15240 X	11545	-0-	-3695	-0-	538 1 120 4	10833 3 54 9	Y	49	96 0	39
10	16213 X	12374	-0-	-3839	-0-	610 1 194 4	11464 3 106 9	Y	96	66 0	69
11	13800 X	11285	-0-	-2515	-0-	544 1 149 4	10496 3 96 9	Y	87		156
12	14260 X	11444	-0-	-2816	-0-	551 1 144 4	10657 3 92 9	Y	84	97 0	143
01	14136 X	10963	-0-	-3173	-0-	448 1 252 4	10171 3 92 9	Y	84	88 0	139
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11563 - 16044	
08	15562 X	12510	-0-	-3052	-0-	600 1 126 4	11707 3 77 9	Y	70	100 0	65
09	13650 X	11367	-0-	-2283	-0-	528 1 79 9	10642 3 68 9	Y	72	80 0	57
10	13392 X	11356	-0-	-2036	-0-	562 1 178 4	10548 3 68 9	Y	62	74 0	45
11	12720 X	10498	-0-	-2222	-0-	506 1 139 4	9772 3 81 9	Y	74		119
12	12524 X	11193	-0-	-1331	-0-	536 1 140 4	10375 3 142 9	Y	129	74 0	174
01	12524 X	10545	-0-	-1979	-0-	428 1 240 4	9711 3 166 9	Y	151	107 0	218
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11392		PERF.11554 - 16247	
08	11098 X	11065	-0-	-33	-0-	530 1 111 4	10340 3 84 9	Y	76	77 0	70
09	11160 X	9398	-0-	-1762	-0-	436 1 77 9	8788 3 97 9	Y	70	85 0	55
10	12214 X	11070	-0-	-1144	-0-	546 1 174 4	10253 3 97 9	Y	88	80 0	63
11	11790 X	10030	-0-	-1760	-0-	483 1 133 4	9324 3 90 9	Y	82		145
12	11067 X	10168	-0-	-899	-0-	489 1 128 4	9471 3 80 9	Y	73	90 0	128
01	11067 X	9388	-0-	-1679	-0-	383 1 215 4	8698 3 92 9	Y	84	79 0	133

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11861	- 16746								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8463 X	8287	-0-	-176	-0-	374	1	7308	3	Y	478	495	0			443
						79	4	526	9							
09	8190 X	7916	-0-	-274	-0-	346	1	6976	3	Y	468	538	0			373
						79	4	515	9							
10	8618 X	7581	-0-	-1037	-0-	353	1	6634	3	Y	436	495	0			314
						114	4	480	9							
11	8130 X	6769	-0-	-1361	-0-	308	1	5950	3	Y	385					699
						87	4	424	9							
12	8277 X	7402	-0-	-875	-0-	337	1	6525	3	Y	411	435	0			675
						88	4	452	9							
01	8277 X	6826	-0-	-1451	-0-	262	1	5945	3	Y	429	415	0			689
						147	4	472	9							
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 11369	PERF.11509	- 17936								
08	17794 X	13952	-0-	-3842	-0-	650	1	12681	3	Y	440	457	0			408
						137	4	484	9							
09	17220 X	13711	-0-	-3509	-0-	610	1	12277	3	Y	623	534	0			497
						139	4	685	9							
10	17732 X	15063	-0-	-2669	-0-	708	1	13288	3	Y	763	710	0			550
						228	4	839	9							
11	16050 X	12443	-0-	-3607	-0-	584	1	11280	3	Y	378					928
						163	4	416	9							
12	14167 X	13113	-0-	-1054	-0-	616	1	11921	3	Y	377	577	0			728
						161	4	415	9							
01	15066 X	12548	-0-	-2518	-0-	499	1	11319	3	Y	409	448	0			689
						280	4	450	9							
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 11353	PERF.11484	- 17705								
08	16492 X	11889	-0-	-4603	-0-	551	1	10761	3	Y	419	490	0			388
						116	4	461	9							
09	15690 X	13253	-0-	-2437	-0-	597	1	12018	3	Y	457	481	0			364
						135	4	503	9							
10	16213 X	13198	-0-	-3015	-0-	630	1	11836	3	Y	482	498	0			348
						202	4	530	9							
11	14040 X	11789	-0-	-2251	-0-	550	1	10621	3	Y	423					771
						153	4	465	9							
12	13702 X	12507	-0-	-1195	-0-	584	1	11299	3	Y	429	479	0			721
						152	4	472	9							
01	13702 X	11959	-0-	-1743	-0-	472	1	10698	3	Y	476	444	0			753
						265	4	524	9							
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 11390	PERF.11377	- 16381								
08	11470 X	11302	-0-	-168	-0-	516	1	10070	3	Y	553	453	0			511
						108	4	608	9							
09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	510	1	10281	3	Y	588	630	0			469
						116	4	647	9							
10	11532 X	10584	-0-	-948	-0-	497	1	9340	3	Y	534	618	0			385
						160	4	587	9							
11	11160 X	9597	-0-	-1563	-0-	441	1	8506	3	Y	479					864
						123	4	527	9							
12	11935 X	9808	-0-	-2127	-0-	451	1	8731	3	Y	462	537	0			789
						118	4	508	9							
01	11935 X	8981	-0-	-2954	-0-	349	1	7908	3	Y	480	486	0			783
						196	4	528	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE			//CONT.// //CONT.//	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE					
			WELL #:	F 9H	RRCID ->	285708	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11465	- 17609
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
08	13826 X	5	-0-	-13821	-0-	5 3		Y	-0-	312 0		-0-
09	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-			Y	-0-			-0-
10	13795 X	5382	-0-	-8413	-0-	255 1	4782 3	Y	239	67 0		172
						82 4	263 9					
11	24553 X	24553	-0-	-0-	-0-	1142 1	22038 3	Y	959			1131
						318 4	1055 9					
*12	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	738 1	14276 3	Y	640	704 0		1067
						193 4	704 9					
*01	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	468 1	10625 3	Y	540	657 0		950
						263 4	594 9					
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	F 8H	RRCID ->	285709	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11254	- 17620
08	15097 X	14147	-0-	-950	-0-	647 1	12623 3	Y	674	669 0		624
						136 4	741 9					
09	14610 X	12026	-0-	-2584	-0-	534 1	10745 3	Y	569	740 0		453
						121 4	626 9					
10	14880 X	13441	-0-	-1439	-0-	633 1	11890 3	Y	649	634 0		468
						204 4	714 9					
11	13890 X	12104	-0-	-1786	-0-	556 1	10726 3	Y	605			1073
						156 4	666 9					
12	14136 X	12352	-0-	-1784	-0-	569 1	11017 3	Y	561	667 0		967
						149 4	617 9					
01	14136 X	11961	-0-	-2175	-0-	464 1	10536 3	Y	636	595 0		1008
						261 4	700 9					
-----												
COOKE RANCH			WELL #:	C 4H	RRCID ->	287641	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10798	- 15760
08	34410 X	33694	-0-	-716	-0-	1091 1	30678 3	Y	982	869 0	1 1	1678
						845 4	1080 9					
09	30630 X	25000	-0-	-5630	-0-	1737 1	21589 3	Y	930	1572 0	86 1	950
						651 4	1023 9					
10	28396 X	23546	-0-	-4850	-0-	1567 1	20183 3	Y	1009	743 0	37 1	1179
						686 4	1110 9					
11	27480 X	23492	-0-	-3988	-0-	1422 1	20360 3	Y	966	772 0	10 1	1363
						647 4	1063 9					
12	28396 X	22309	-0-	-6087	-0-	1341 1	19426 3	Y	858	1669 0	54 1	498
						598 4	944 9					
01	28396 X	22487	-0-	-5909	-0-	1323 1	19451 3	Y	1008	745 0	57 1	704
						604 4	1109 9					
-----												
COOKE RANCH			WELL #:	C 6H	RRCID ->	287643	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10909	PERF.10836	- 16075
08	28489 X	20957	-0-	-7532	-0-	676 1	18992 3	Y	696	565 0		1148
						523 4	766 9					
09	25320 X	20165	-0-	-5155	-0-	1407 1	17485 3	Y	678	1076 0	59 1	691
						527 4	746 9					
10	23653 X	18917	-0-	-4736	-0-	1245 1	16031 3	Y	995	540 0	27 1	1119
						546 4	1095 9					
11	22890 X	18720	-0-	-4170	-0-	1122 1	16054 3	Y	939	734 0	9 1	1315
						511 4	1033 9					
12	23653 X	17634	-0-	-6019	-0-	1042 1	15100 3	Y	934	1653 0	53 1	543
						465 4	1027 9					
01	20956 X	17315	-0-	-3641	-0-	1011 1	14871 3	Y	883	751 0	57 1	618
						462 4	971 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
COOKE RANCH		WELL #: C 5H			RRCID ->	287644	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10898	PERF.10995	- 15929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	32829 X	24061	-0-	-8768	-0-	773 1	21744 3	599 4	945 9	Y	859	645 0	1 1	1375
09	28500 X	22605	-0-	-5895	-0-	1577 1	19603 3	590 4	835 9	Y	759	1289 0	71 1	774
10	26412 X	21445	-0-	-4967	-0-	1434 1	18471 3	627 4	913 9	Y	830	605 0	30 1	969
11	25560 X	21093	-0-	-4467	-0-	1282 1	18357 3	583 4	871 9	Y	792	635 0	8 1	1118
12	26412 X	20216	-0-	-6196	-0-	1211 1	17540 3	540 4	925 9	Y	841	1424 0	46 1	489
01	24056 X	20049	-0-	-4007	-0-	1185 1	17418 3	541 4	905 9	Y	823	684 0	52 1	576
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H			RRCID ->	288105	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11681	- 18072		
08	29264 X	22101	-0-	-7163	-0-	1056 1	20608 3	222 4	215 9	Y	195	228 0		181
09	25380 X	21228	-0-	-4152	-0-	984 1	19813 3	221 4	210 9	Y	191	220 0		152
10	24273 X	21421	-0-	-2852	-0-	1055 1	19806 3	336 4	224 9	Y	204	209 0		147
11	23130 X	19098	-0-	-4032	-0-	918 1	17717 3	253 4	210 9	Y	191			338
12	23901 X	19872	-0-	-4029	-0-	954 1	18460 3	249 4	209 9	Y	190	210 0		318
01	22103 X	18903	-0-	-3200	-0-	770 1	17470 3	432 4	231 9	Y	210	196 0		332
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H			RRCID ->	288106	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11434	- 18599		
08	27311 X	20283	-0-	-7028	-0-	971 1	18950 3	204 4	158 9	Y	144	189 0		134
09	22590 X	20134	-0-	-2456	-0-	934 1	18811 3	210 4	179 9	Y	163	167 0		130
10	22444 X	19740	-0-	-2704	-0-	972 1	18258 3	310 4	200 9	Y	182	180 0		132
11	20850 X	17879	-0-	-2971	-0-	859 1	16586 3	237 4	197 9	Y	179			311
12	21545 X	17554	-0-	-3991	-0-	843 1	16319 3	220 4	172 9	Y	156	194 0		273
01	20801 X	16664	-0-	-4137	-0-	679 1	15406 3	381 4	198 9	Y	180	168 0		285
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H			RRCID ->	288107	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11278	- 19599		
08	38998 X	29914	-0-	-9084	-0-	1430 1	27913 3	301 4	270 9	Y	245	338 0		227
09	37020 X	27402	-0-	-9618	-0-	1269 1	25552 3	284 4	297 9	Y	270	282 0		215
10	30256 X	28284	-0-	-1972	-0-	1396 1	26220 3	445 4	223 9	Y	203	271 0		147
11	29280 X	26494	-0-	-2786	-0-	1274 1	24586 3	351 4	283 9	Y	257			404
12	30256 X	25587	-0-	-4669	-0-	1222 1	23648 3	319 4	398 9	Y	362	251 0		515
01	29915 X	24887	-0-	-5028	-0-	999 1	22661 3	561 4	666 9	Y	605	317 0		803

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//	703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	J 5H	RRCID ->	288108	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11286 - 19904	
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
08		35650 X	25106	-0-	-10544	-0-	1196 1	23342 3	317 9	Y	288	314 0		267
							251 4	317 9						
09		30420 X	25871	-0-	-4549	-0-	1196 1	24090 3	317 9	Y	288	325 0		230
							268 4	317 9						
10		29264 X	24877	-0-	-4387	-0-	1222 1	22948 3	318 9	Y	289	311 0		208
							389 4	318 9						
11		28170 X	22763	-0-	-5407	-0-	1092 1	21072 3	298 9	Y	271			479
							301 4	298 9						
12		27435 X	23914	-0-	-3521	-0-	1149 1	22227 3	238 9	Y	216	298 0		397
							300 4	238 9						
01		26722 X	22042	-0-	-4680	-0-	908 1	20605 3	19 9	Y	17	244 0		170
							510 4	19 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	J 6H	RRCID ->	288109	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11334	PERF.	11299 - 20511	
08		45477 X	37228	-0-	-8249	-0-	1758 1	34316 3	784 9	Y	713	510 0		659
							370 4	784 9						
09		41040 X	36875	-0-	-4165	-0-	1696 1	34158 3	640 9	Y	582	777 0		464
							381 4	640 9						
10		40424 X	38116	-0-	-2308	-0-	1857 1	34868 3	798 9	Y	725	667 0		522
							593 4	798 9						
11		38640 X	35473	-0-	-3167	-0-	1674 1	32308 3	1027 9	Y	934			1456
							464 4	1027 9						
12		38099 X	36570	-0-	-1529	-0-	1736 1	33583 3	798 9	Y	725	906 0		1275
							453 4	798 9						
01		38130 X	33798	-0-	-4332	-0-	1352 1	30666 3	1021 9	Y	928	785 0		1418
							759 4	1021 9						
COOKE RANCH				WELL #:	G 1H	RRCID ->	288817	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10750 - 19780	
08		DLQ G-10	69494	-0-	69494	300857	2253 1	63329 3	2168 9	Y	1971	1618 0	1 1	3270
							1744 4	2168 9						
09		367338 X	66481	-0-	-300857	-0-	4673 1	58097 3	1964 9	Y	1785	3064 0	168 1	1823
							1747 4	1964 9						
10		79019 X	60856	-0-	-18163	-0-	4118 1	53037 3	1902 9	Y	1729	1426 0	71 1	2055
							1799 4	1902 9						
11		76740 X	58020	-0-	-18720	-0-	3568 1	51070 3	1763 9	Y	1603	1347 0	17 1	2294
							1619 4	1763 9						
12		70184 X	56761	-0-	-13423	-0-	3445 1	49909 3	1870 9	Y	1700	2913 0	94 1	987
							1537 4	1870 9						
01		69502 X	57119	-0-	-12383	-0-	3423 1	50329 3	1803 9	Y	1639	1375 0	105 1	1146
							1564 4	1803 9						
COOKE RANCH				WELL #:	G 3H	RRCID ->	288818	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10813 - 19796	
08		349113 X	65173	-0-	-283940	-0-	2111 1	59345 3	2082 9	Y	1893	1555 0	1 1	3143
							1635 4	2082 9						
09		62283 X	62283	-0-	-0-	-0-	4374 1	54371 3	1902 9	Y	1729	2945 0	162 1	1765
							1636 4	1902 9						
10		76570 X	56631	-0-	-19939	-0-	3825 1	49259 3	1876 9	Y	1705	1380 0	68 1	2022
							1671 4	1876 9						
11		74340 X	54751	-0-	-19589	-0-	3364 1	48148 3	1712 9	Y	1556	1325 0	17 1	2236
							1527 4	1712 9						
12		69347 X	52901	-0-	-16446	-0-	3211 1	46516 3	1742 9	Y	1584	2809 0	91 1	920
							1432 4	1742 9						
01		65162 X	52890	-0-	-12272	-0-	3166 1	46547 3	1730 9	Y	1573	1295 0	98 1	1100
							1447 4	1730 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
M	O	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
		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10728	-	19998			
08	DLQ G-10	52805	-0-	52805	245659	1721 1	48379 3	Y	1247	1057 0	1 1	2099
09	295398 X	49739	-0-	-245659	-0-	1333 4	1372 9	Y	1104	1967 0	108 1	1128
10	64387 X	44335	-0-	-20052	-0-	3515 1	43697 3	Y	1130	882 0	44 1	1332
11	62490 X	44291	-0-	-18199	-0-	1313 4	1214 9	Y	1062	873 0	11 1	1510
12	58404 X	42114	-0-	-16290	-0-	3010 1	38767 3	Y	1106	1912 0	62 1	642
01	52793 X	41363	-0-	-11430	-0-	1315 4	1243 9	Y	1034	886 0	67 1	723
						2735 1	39147 3					
						1241 4	1168 9					
						2567 1	37185 3					
						1145 4	1217 9					
						2489 1	36600 3					
						1137 4	1137 9					
RIO GRANDE E&P, LLC NIDO RANCH		712657		WELL #: 1H		RRCID -> 288864	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 11214	PERF.11647	-	18537	
08	106981 X	80750	-0-	-26231	-0-	37 1	80713 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	97440 X	75863	-0-	-21577	-0-	36 1	75827 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	94829 X	71908	-0-	-22921	-0-	44 1	71864 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	87060 X	68154	-0-	-18906	-0-	43 1	68111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	84723 X	68025	-0-	-16698	-0-	38 1	67987 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	80755 X	67374	-0-	-13381	-0-	39 1	67335 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NIDO RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 290351	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11500	-	18726			
08	330925 X	230207	-0-	-100718	-0-	105 1	230102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	295350 X	208075	-0-	-87275	-0-	98 1	207977 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	282441 X	202405	-0-	-80036	-0-	124 1	202281 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	254520 X	185338	-0-	-69182	-0-	117 1	185221 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	245024 X	181337	-0-	-63687	-0-	100 1	181237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	230206 X	170730	-0-	-59476	-0-	99 1	170631 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NIDO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 290356	COMPL. DATE 11/11/2020	TOTAL DEPTH 11366	PERF.11550	-	18790			
08	305164 X	212630	-0-	-92534	-0-	97 1	212533 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	273000 X	193649	-0-	-79351	-0-	92 1	193557 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	261454 X	188336	-0-	-73118	-0-	116 1	188220 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	235980 X	171725	-0-	-64255	-0-	108 1	171617 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	227106 X	165880	-0-	-61226	-0-	92 1	165788 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	212629 X	158283	-0-	-54346	-0-	92 1	158191 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NIDO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 291402	COMPL. DATE 07/21/2021	TOTAL DEPTH 11534	PERF.11539	-	20598			
08	DELQ PR	442190	-0-	442190	499940	4404 1	437786 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	910655 X	410715	-0-	-499940	-0-	4360 1	406355 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	441254 X	383579	-0-	-57675	-0-	3881 1	379698 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	427020 X	323416	-0-	-103604	-0-	3234 1	320182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	441254 X	296237	-0-	-145017	-0-	3025 1	293212 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	441254 X	278306	-0-	-162948	-0-	2838 1	275468 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC				760785								
HUBERT STONE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265976	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	12240 - 17562
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
10		961 N	758	-0-	-203	-0-	758	3	N	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	407	1	N	358	358 1	-0-
							394	9				
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	738	3	N	365	365 1	-0-
01		744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3	N	-0-		-0-
-----												
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		07H	RRCID ->	275820	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11960 - 19801
08		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	424	394 1	226
							1	4		466	9	
09		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	1329	880 1	675
							1462	9				
10		671 X	671	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	114	389 1	400
							125	9				
11		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	620	521 1	499
12		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	741	9	Y	674	605 1	568
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		568
-----												
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		08H	RRCID ->	275821	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	10670 - 19691
08		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	334	359 1	205
							38	4		367	9	
09		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	53	146 1	112
							58	9				
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	261	184 1	189
							287	9				
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	257	228 1	218
							283	9				
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	1309	3	Y	247	240 1	225
							272	9				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		225
-----												
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		09H	RRCID ->	275822	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10657 - 19729
08		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	258	264 1	151
							25	4		284	9	
09		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	44	110 1	85
							48	9				
10		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	280	180 1	185
							308	9				
11		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	247	221 1	211
							272	9				
12		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	984	3	Y	331	280 1	262
							364	9				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		262
-----												
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		10H	RRCID ->	277077	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	10699 - 20031
08		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	527	1	Y	174	191 1	109
							21	4		191	9	
09		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	510	1	Y	71	102 1	78
							78	9				
10		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	527	1	Y	151	113 1	116
							166	9				
11		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	510	1	Y	128	125 1	119
							141	9				
12		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	882	3	Y	158	143 1	134
							174	9				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785													
WASHBURN RANCH 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277078		COMPL. DATE 06/09/2015				TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	905 X	905	-0-	-0-	-0-	543	1	259	3	Y	89	156	1		89
						5	4	98	9						
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	526	1	1	9	Y	1	51	1		39
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	543	1	355	3	Y	133	85	1		87
						146	9								
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	526	1	137	3	Y	62	76	1		73
						68	9								
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	616	3	614	4	Y	198	140	1		131
						218	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				131
WASHBURN RANCH 02		WELL #: 12H		RRCID -> 277118		COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240					
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	543	1	3812	3	Y	14	39	1		22
						70	4	15	9						
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	526	1	1002	3	Y	-0-	13	1		9
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	543	1	3575	3	Y	40	24	1		25
						44	9								
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	526	1	3094	3	Y	204	117	1		112
						224	9								
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	1793	3	748	4	Y	76	97	1		91
						84	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				91
WASHBURN RANCH 02		WELL #: 13H		RRCID -> 277264		COMPL. DATE 06/14/2015				TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984					
08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	543	1	4544	3	Y	669	688	1		394
						84	4	736	9						
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	526	1	4778	3	Y	338	415	1		317
						372	9								
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	543	1	4144	3	Y	589	447	1		459
						648	9								
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	526	1	3447	3	Y	418	448	1		429
						460	9								
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	2260	3	802	4	Y	354	404	1		379
						389	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				379
WASHBURN RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281539		COMPL. DATE 05/10/2014				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850					
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	543	1	3699	3	Y	195	146	1		83
						68	4	215	9						
09	3270 X	2933	-0-	-337	-0-	526	1	2326	3	Y	74	89	1		68
						81	9								
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	543	1	2517	3	Y	169	117	1		120
						186	9								
11	4200 X	2485	-0-	-1715	-0-	526	1	1785	3	Y	109	117	1		112
						120	9								
12	4340 X	2388	-0-	-1952	-0-	1566	3	680	4	Y	129	124	1		117
						142	9								
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT				117



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	1806	-0-	-1635	-0-	527 1	878 3	16 4	385 9	Y	350	360 1		206
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	510 1	2662 3	185 9		Y	168	212 1		162
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	527 1	3221 3	469 9		Y	426	290 1		298
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	451 1	3078 3	275 9		Y	250	280 1		268
12	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	1728 3	684 4	283 9		Y	257	271 1		254
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			254
-----														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	543 1	3072 3	57 4	466 9	Y	424	530 1		303
09	4350 X	3522	-0-	-828	-0-	526 1	2786 3	210 9		Y	191	280 1		214
10	4712 X	3920	-0-	-792	-0-	543 1	2969 3	373 9		Y	339	273 1		280
11	4560 X	3005	-0-	-1555	-0-	449 1	2276 3	211 9		Y	192	241 1		231
12	4712 X	3633	-0-	-1079	-0-	2513 3	830 4	290 9		Y	264	255 1		240
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			240
-----														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
08	3658 X	622	-0-	-3036	-0-	543 1	79 9			Y	72	171 1		98
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	526 1	3803 3	156 9		Y	142	136 1		104
10	4185 X	3330	-0-	-855	-0-	543 1	2531 3	227 9		Y	206	153 1		157
11	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	526 1	2632 3	303 9		Y	275	221 1		211
12	4650 X	2963	-0-	-1687	-0-	1908 3	761 4	294 9		Y	267	247 1		231
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			231
-----														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	543 1	3600 3	290 9		Y	264	242 1		139
09	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	526 1	1716 3	182 9		Y	165	172 1		132
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	543 1	1619 3	194 9		Y	176	152 1		156
11	3420 X	2287	-0-	-1133	-0-	526 1	1616 3	145 9		Y	132	147 1		141
12	3534 X	1498	-0-	-2036	-0-	908 3	81 9			Y	74	111 1		104
01	3534 X	2253	-0-	-1281	-0-	543 1	1523 3	187 9		Y	170	202 1		72
-----														
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863												
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		37976 X	37976	-0-	-0-	-0-	3342	1	34634	2	N	-0-
09		34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	2278	1	32654	2	N	-0-
10		32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	479	1	32262	2	N	-0-
11		30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	343	1	30423	2	N	-0-
12		27771 X	27771	-0-	-0-	-0-	888	1	26883	2	N	-0-
*01		30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	626	1	29890	2	N	-0-
-----												
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726												
08		45610 X	45610	-0-	-0-	-0-	4014	1	41596	2	N	-0-
09		41481 X	41481	-0-	-0-	-0-	2706	1	38775	2	N	-0-
10		36513 X	36513	-0-	-0-	-0-	534	1	35979	2	N	-0-
11		35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	394	1	34941	2	N	-0-
12		30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	978	1	29628	2	N	-0-
*01		35228 X	35228	-0-	-0-	-0-	722	1	34506	2	N	-0-
-----												
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890												
08		158100 X	123011	-0-	-35089	-0-	2147	1	120864	2	N	-0-
09		137310 X	124329	-0-	-12981	-0-	2333	1	121996	2	N	-0-
10		132525 X	116663	-0-	-15862	-0-	1772	1	114891	2	N	-0-
11		128250 X	109209	-0-	-19041	-0-	1431	1	107778	2	N	-0-
12		130107 X	105781	-0-	-24326	-0-	1491	1	104290	2	N	-0-
01		128464 X	105752	-0-	-22712	-0-	1552	1	104200	2	N	-0-
-----												
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025												
08		51305 X	42685	-0-	-8620	-0-	745	1	41940	2	N	-0-
09		46980 X	27902	-0-	-19078	-0-	523	1	27379	2	N	-0-
10		59798 X	59798	-0-	-0-	-0-	908	1	58890	2	N	-0-
11		47452 X	47452	-0-	-0-	-0-	622	1	46830	2	N	-0-
12		44831 X	44831	-0-	-0-	-0-	632	1	44199	2	N	-0-
01		59799 X	5253	-0-	-54546	-0-	77	1	5176	2	N	-0-
-----												
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417												
08		65131 X	51149	-0-	-13982	-0-	893	1	50256	2	N	-0-
09		60507 X	60507	-0-	-0-	-0-	1135	1	59372	2	N	-0-
10		67781 X	67781	-0-	-0-	-0-	1029	1	66752	2	N	-0-
11		61492 X	61492	-0-	-0-	-0-	806	1	60686	2	N	-0-
12		62527 X	58857	-0-	-3670	-0-	830	1	58027	2	N	-0-
01		67766 X	6296	-0-	-61470	-0-	92	1	6204	2	N	-0-
-----												
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133												
08		352780 X	280765	-0-	-72015	-0-	4901	1	275864	2	N	-0-
09		341400 X	303936	-0-	-37464	-0-	5702	1	298234	2	N	-0-
10		352780 X	282188	-0-	-70592	-0-	4286	1	277902	2	N	-0-
11		341400 X	246922	-0-	-94478	-0-	3236	1	243686	2	N	-0-
12		351261 X	223253	-0-	-128008	-0-	3147	1	220106	2	N	-0-
01		314061 X	224753	-0-	-89308	-0-	3299	1	221454	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	171	1	5350	3	Y	-0-	-0-
							5	4					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		5520 X	4331	-0-	-1189	-0-	149	1	4182	3	Y	-0-	-0-
12		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT	-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600													
08		3100 N	871	-0-	-2229	6818	15	1	856	2	Y	-0-	-0-
09		3000 N	1380	-0-	-1620	5198	12	1	1368	2	Y	-0-	-0-
10		3100 N	1426	-0-	-1674	3524	20	1	1406	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	1367	-0-	-1633	1891	1	1	1366	2	Y	-0-	-0-
*12		3100 N	1352	-0-	-1748	143	1352	2			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906													
08		715 X	715	-0-	-0-	-0-	13	1	702	2	N	-0-	-0-
09		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	27	1	1611	2	N	-0-	-0-
10		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	34	1	1962	2	N	-0-	-0-
11		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	35	1	1993	2	N	-0-	-0-
*12		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	35	1	1858	2	N	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323													
08		4247 X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-	-0-
09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-	-0-
10		4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-	-0-
11		3990 X	3767	-0-	-223	-0-	3767	2			Y	-0-	-0-
12		4402 X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2			Y	-0-	-0-
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801													
08		56 X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	2 1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	3 1
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	47	33 1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15 1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A													
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-	-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-	-0-
10		589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-	-0-
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	260070	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358 - 14479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	260071	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10358 - 14499
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	51 1	2811 2	N	-0-		-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	49 1	2938 2	N	-0-		-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	54 1	3129 2	N	-0-		-0-
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	51 1	2871 2	N	-0-		-0-
*12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	58 1	3091 2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHURST-J.V.		WELL #:		1 H	RRCID ->	260115	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13272 - 18953
08	6045 X	5776	-0-	-269	-0-	178 1	5592 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	164 1	4609 3	Y	-0-		-0-
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	260182	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320 - 14445
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	79 1	4291 2	N	-0-		-0-
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	71 1	4202 2	N	-0-		-0-
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	75 1	4353 2	N	-0-		-0-
11	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	73 1	4131 2	N	-0-		-0-
*12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	78 1	4205 2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	260379	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223 - 15155
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV		WELL #:		2H	RRCID ->	260469	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704 - 18809
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
M	O	ALLOW 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
08		1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
10		1209 X	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
11		1170 X	935	-0-	-235	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
12		1209 X	665	-0-	-544	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
01		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191															
08		497 X	497	-0-	-0-	-0-	15	1	468	3	Y	13	6	1	7
							14	9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
11		480 N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	3	Y	-0-	1	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2763	-0-	2763	2763	51	1	2712	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2763					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
08		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	1513	2	N	-0-			-0-
09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	22	1	1313	2	N	-0-			-0-
10		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	29	1	1662	2	N	-0-			-0-
11		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	33	1	1865	2	N	-0-			-0-
*12		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1863	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
08		506 X	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		480 N	417	-0-	-63	-0-	14	1	403	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	75	1	2335	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
11		1830 N	1586	-0-	-244	-0-	55	1	1531	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9812 - 14551
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	
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-	9 1	477 2	N	-0-	-0-		
09		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	18 1	1096 2	N	-0-	-0-		
10		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	21 1	1228 2	N	-0-	-0-		
11		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	21 1	1165 2	N	-0-	-0-		
*12		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	19 1	996 2	N	-0-	-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12798 - 18831
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----													
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017										TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10253 - 14901
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	1		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1		
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	12610	PERF.	13048 - 19377
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	88 1	2771 3	Y	5	4 1	3	
							3 4	6 9					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		3	
11	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	90 1	2530 3	Y	6	5 1	2	
							7 9						
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		2	
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		2	
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011										TOTAL DEPTH	12481	PERF.	13095 - 18446
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	182 1	5722 3	Y	9	4 1	5	
							6 4	10 9					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5	
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		5	
11	5730	X	4406	-0-	-1324	-0-	152 1	4254 3	Y	-0-		-0-	
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011										TOTAL DEPTH	12085	PERF.	12327 - 17378
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	24 1	758 3	Y	85	62 1	46	
							1 4	94 9					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46	
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		46	
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	29 1	805 3	Y	171	134 1	55	
							188 9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
08	7998 X	5275	-0-	-2723	-0-	95	1	5180	2	N	-0-			-0-
09	7290 X	6416	-0-	-874	-0-	106	1	6310	2	N	-0-			-0-
10	7533 X	5835	-0-	-1698	-0-	99	1	5736	2	N	-0-			-0-
11	7290 X	5206	-0-	-2084	-0-	90	1	5116	2	N	-0-			-0-
12	6634 X	4965	-0-	-1669	-0-	91	1	4874	2	N	-0-			-0-
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
08	7595 X	517	-0-	-7078	-0-	12	1	502	3	Y	2	3	1	-0-
						1	4		2	9				
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	90	1	6736	3	Y	44	44	1	1
						17	4	48	9					
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	47	1	2825	3	Y	-0-	1	1	-0-
						5	4							
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
08	7006 X	1386	-0-	-5620	-0-	30	1	1285	3	Y	62	59	1	4
						3	4	68	9					
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			4
10	6975 X	1476	-0-	-5499	-0-	19	1	1440	3	Y	12	13	1	-0-
						4	4	13	9					
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	DELQ PR	1008	-0-	1008	1008	27	1	963	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	129	1	7029	2	N	-0-			-0-
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	142	1	8448	2	N	-0-			-0-
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	130	1	7567	2	N	-0-			-0-
11	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	100	1	5675	2	N	-0-			-0-
*12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	97	1	5196	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11		150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
08		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	2179	1	7058	3	Y	3	19	1	5
							29	4		3	9				
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			5
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5
11		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			5
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
08		1674 N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
10		1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
11		1590 X	1425	-0-	-165	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-
12		1674 X	1064	-0-	-610	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
01		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT			-0-
-----															
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402															
08		4712 X	838	-0-	-3874	-0-	197	1	638	3	Y	-0-	2	1	-0-
							3	4							
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904															
08		3100 N	2455	-0-	-645	22892	43	1	2412	2	Y	-0-			-0-
09		26607 X	3715	-0-	-22892	-0-	32	1	3683	2	Y	-0-			-0-
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	53	1	3620	2	Y	-0-			-0-
11		2070 X	1818	-0-	-252	-0-	1	1	1817	2	Y	-0-			-0-
*12		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-			-0-
01		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	3186	-0-	-2704	-0-	65 1	2787 3	7 4	327 9	Y	297	302 1		18
09	5700 X	5069	-0-	-631	-0-	58 1	4625 3	6 4	380 9	Y	345	354 1		9
10	4433 X	3779	-0-	-654	-0-	46 1	3394 3	8 4	331 9	Y	301	302 1		8
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	63 1	3816 3	7 4	441 9	Y	401	401 1		8
12	5239 X	4098	-0-	-1141	-0-	103 1	3747 3	4 4	244 9	Y	222	225 1		5
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
08	4092 X	1226	-0-	-2866	-0-	24 1	1057 3	3 4	142 9	Y	129	145 1		8
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			8
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	28 1	2122 3	6 4	226 9	Y	205	204 1		6
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	37 1	2215 3	4 4	343 9	Y	312	312 1		6
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			6
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
08	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	118 1	6454 2			N	-0-			-0-
09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	107 1	6339 2			N	-0-			-0-
10	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	113 1	6585 2			N	-0-			-0-
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	109 1	6193 2			N	-0-			-0-
*12	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	115 1	6150 2			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
08	5084 X	6	-0-	-5078	-0-	6 3				Y	-0-			-0-
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-	19	1	-0-
09	5130 X	10	-0-	-5120	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
10	6262 X	1	-0-	-6261	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	-0-			-0-
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

08	5301 X	5080	-0-	-221	-0-	106	1	4597	3	Y	332	330	1	20
						12	4	365	9					
09	5130 X	4818	-0-	-312	-0-	56	1	4452	3	Y	276	289	1	7
						6	4	304	9					
10	5828 X	4741	-0-	-1087	-0-	59	1	4364	3	Y	280	279	1	8
						10	4	308	9					
11	5640 X	4907	-0-	-733	-0-	75	1	4505	3	Y	290	292	1	6
						8	4	319	9					
12	5084 X	3530	-0-	-1554	-0-	89	1	3217	3	Y	201	203	1	4
						3	4	221	9					
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			4

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

08	6789 X	4153	-0-	-2636	-0-	89	1	3846	3	Y	189	189	1	11
						10	4	208	9					
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			11
10	5487 X	3366	-0-	-2121	-0-	43	1	3177	3	Y	126	124	1	4
						7	4	139	9					
11	5310 X	4142	-0-	-1168	-0-	64	1	3841	3	Y	210	210	1	4
						6	4	231	9					
*12	DELQ PR	3631	-0-	3631	3631	93	1	3374	3	Y	146	147	1	3
						3	4	161	9					
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			3

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

08	8711 X	6517	-0-	-2194	-0-	201	1	6293	3	Y	15	16	1	4
						6	4	17	9					
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT			4
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			4
11	6300 X	5922	-0-	-378	-0-	204	1	5715	3	Y	3	7	1	1
						3	9							
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			1
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			1

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

08	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	214	1	11681	2	N	-0-			-0-
09	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	200	1	11889	2	N	-0-			-0-
10	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	209	1	12149	2	N	-0-			-0-
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	214	1	12111	2	N	-0-			-0-
*12	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	236	1	12685	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	237	1	12948	2	N	-0-			-0-
09		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	175	1	10415	2	N	-0-			-0-
10		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	159	1	9229	2	N	-0-			-0-
11		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	148	1	8393	2	N	-0-			-0-
*12		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	158	1	8481	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
08		7874 X	7047	-0-	-827	-0-	210	1	6606	3	Y	204	280	1	50
							7	4	224	9					
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			50
10		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			50
11		7560 X	5117	-0-	-2443	-0-	167	1	4682	3	Y	244	308	1	50
							268	9							
12		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			50
01		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			50
-----															
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467															
08		11160 X	5027	-0-	-6133	-0-	153	1	4821	3	Y	44	62	1	11
							5	4	48	9					
09		10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT			11
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			11
11		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	219	1	6160	3	Y	56	59	1	12
							62	9							
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			12
01		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
08		38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	686	1	37513	2	N	-0-			-0-
09		36874 X	36874	-0-	-0-	-0-	611	1	36263	2	N	-0-			-0-
10		38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	649	1	37662	2	N	-0-			-0-
11		36535 X	36535	-0-	-0-	-0-	633	1	35902	2	N	-0-			-0-
*12		26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	481	1	25837	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	302	-0-	302	-0-	5	1	297	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	385	-0-	385	-0-	7	1	378	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	392	-0-	392	-0-	7	1	385	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1140		1140		N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589															
08		51498 X	51498	-0-	-0-	-0-	925	1	50573	2	N	-0-			-0-
09		50837 X	50837	-0-	-0-	-0-	842	1	49995	2	N	-0-			-0-
10		51125 X	51125	-0-	-0-	-0-	866	1	50259	2	N	-0-			-0-
11		48215 X	48215	-0-	-0-	-0-	836	1	47379	2	N	-0-			-0-
*12		48261 X	48261	-0-	-0-	-0-	883	1	47378	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
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
08		3100 N	43385	-0-	40285	40285	780	1	42605	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	73896	-0-	70896	111181	1224	1	72672	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	65582	-0-	62482	173663	1111	1	64471	2	N	-0-			-0-
11		230203 X	56540	-0-	-173663	-0-	980	1	55560	2	N	-0-			-0-
*12		51632 X	51632	-0-	-0-	-0-	944	1	50688	2	N	-0-			-0-
01		62 X NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888															
08		21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	387	1	21165	2	N	-0-			-0-
09		44190 X	44190	-0-	-0-	-0-	732	1	43458	2	N	-0-			-0-
10		29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	492	1	28541	2	N	-0-			-0-
11		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	270	1	15305	2	N	-0-			-0-
*12		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	326	1	17485	2	N	-0-			-0-
01		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981															
08		6355 X	27	-0-	-6328	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
09		6150 X	46	-0-	-6104	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 X NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655															
08		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	2	N	-0-			-0-
09		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	35	1	2065	2	N	-0-			-0-
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	32	1	1886	2	N	-0-			-0-
11		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	29	1	1633	2	N	-0-			-0-
*12		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	29	1	1582	2	N	-0-			-0-
01		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000															
08		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	53	1	1655	3	Y	-0-			-0-
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	1	4			Y	NO RPT			-0-
10		11842 X NO RPT		-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		11460 X	8127	-0-	-3333	-0-	280	1	7847	3	Y	-0-			-0-
12		10106 X NO RPT		-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		1705 X NO RPT		-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728															
08		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	5324	2	N	-0-			-0-
09		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	96	1	5697	2	N	-0-			-0-
10		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	97	1	5643	2	N	-0-			-0-
11		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	106	1	6025	2	N	-0-			-0-
*12		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	108	1	5781	2	N	-0-			-0-
01		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
FASKEN STATE		WELL #: 21H		RRCID ->	275415	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9915 - 16462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	34401 X	34401	-0-	-0-	-0-	618 1	33783 2	N	-0-			-0-
09	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	533 1	31617 2	N	-0-			-0-
10	33105 X	33105	-0-	-0-	-0-	561 1	32544 2	N	-0-			-0-
11	31906 X	31906	-0-	-0-	-0-	553 1	31353 2	N	-0-			-0-
*12	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	598 1	32117 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #: 20H		RRCID ->	275461	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	10136 - 16251	
08	43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	777 1	42460 2	N	-0-			-0-
09	41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	682 1	40505 2	N	-0-			-0-
10	42644 X	42644	-0-	-0-	-0-	722 1	41922 2	N	-0-			-0-
11	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	707 1	40109 2	N	-0-			-0-
*12	41596 X	41596	-0-	-0-	-0-	761 1	40835 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #: 28H		RRCID ->	275484	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10150 - 17570	
08	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	351 1	19194 2	N	-0-			-0-
09	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	314 1	18630 2	N	-0-			-0-
10	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	335 1	19438 2	N	-0-			-0-
11	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	304 1	17257 2	N	-0-			-0-
*12	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	329 1	17665 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #: 29H		RRCID ->	275485	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	10260 - 17510	
08	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	268 1	14659 2	N	-0-			-0-
09	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	227 1	13493 2	N	-0-			-0-
10	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	253 1	14669 2	N	-0-			-0-
11	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	225 1	12780 2	N	-0-			-0-
*12	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	245 1	13141 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #: 27H		RRCID ->	275562	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10230 - 17546	
08	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	293 1	16017 2	N	-0-			-0-
09	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	236 1	14027 2	N	-0-			-0-
10	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	280 1	16241 2	N	-0-			-0-
11	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	268 1	15192 2	N	-0-			-0-
*12	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	283 1	15191 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRACKEN-JV		WELL #: 13H		RRCID ->	275627	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12929 - 18895	
08	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	451 1	14156 3	Y	33	16	1	18
						14 4	36 9					
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	233 1	7240 3	Y	19	23	1	14
						10 4	21 9					
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			Y	NO RPT			14
11	14190 X	9155	-0-	-5035	-0-	315 1	8830 3	Y	9	8	1	3
						10 9						
12	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT			3
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	168	1	9193	2	N	-0-				-0-	
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	138	1	8218	2	N	-0-				-0-	
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	144	1	8340	2	N	-0-				-0-	
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	127	1	7218	2	N	-0-				-0-	
*12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	147	1	7874	2	N	-0-				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287																
08	44699 X	44699	-0-	-0-	-0-	803	1	43896	2	N	-0-				-0-	
09	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	700	1	41531	2	N	-0-				-0-	
10	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	732	1	42507	2	N	-0-				-0-	
11	41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	713	1	40426	2	N	-0-				-0-	
*12	43241 X	43241	-0-	-0-	-0-	791	1	42450	2	N	-0-				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195																
08	29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	538	1	29386	2	N	-0-				-0-	
09	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	634	1	37650	2	N	-0-				-0-	
10	37914 X	37914	-0-	-0-	-0-	642	1	37272	2	N	-0-				-0-	
11	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	599	1	33945	2	N	-0-				-0-	
*12	35206 X	35206	-0-	-0-	-0-	644	1	34562	2	N	-0-				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018																
08	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	398	1	12501	3	Y	44	30	1		24	
						13	4	48	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
10	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT				24	
11	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	547	1	15340	3	Y	-0-				-0-	
*12	DELQ PR	13341	-0-	13341	-0-	475	1	12808	3	Y	-0-				-0-	
						58	4									
01	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-	383				Y	NO RPT				-0-	
-----																
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462																
08	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	289	1	15797	2	N	-0-				-0-	
09	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	263	1	15611	2	N	-0-				-0-	
10	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	285	1	16529	2	N	-0-				-0-	
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	265	1	15027	2	N	-0-				-0-	
*12	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	263	1	14131	2	N	-0-				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN STATE		WELL #: 34H		RRCID -> 276711		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825			
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
08	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	258 1	14110 2	N	-0-	-0-	-0-
09	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	218 1	12935 2	N	-0-	-0-	-0-
10	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	215 1	12507 2	N	-0-	-0-	-0-
11	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	198 1	11207 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	211 1	11351 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FASKEN STATE		WELL #: 33H		RRCID -> 276758		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570			
08	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	398 1	21742 2	N	-0-	-0-	-0-
09	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	315 1	18713 2	N	-0-	-0-	-0-
10	26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	449 1	26035 2	N	-0-	-0-	-0-
11	23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	413 1	23407 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	437 1	23479 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FASKEN STATE		WELL #: 32H		RRCID -> 276847		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828			
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	47 1	2584 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	35 1	2087 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	27 1	1545 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	27 1	1546 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	36 1	1938 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FASKEN STATE		WELL #: 38H		RRCID -> 277971		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848			
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	4 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	N	-0-	-0-	-0-
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	5 1	281 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	5 1	294 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FASKEN STATE		WELL #: 35H		RRCID -> 277984		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865			
08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	214 1	11671 2	N	-0-	-0-	-0-
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	178 1	10557 2	N	-0-	-0-	-0-
10	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	193 1	11228 2	N	-0-	-0-	-0-
11	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	164 1	9271 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	184 1	9885 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FASKEN STATE		WELL #: 36H		RRCID -> 277986		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730			
08	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	362 1	19787 2	N	-0-	-0-	-0-
09	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	317 1	18845 2	N	-0-	-0-	-0-
10	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	332 1	19290 2	N	-0-	-0-	-0-
11	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	334 1	18925 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	357 1	19151 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FASKEN STATE		WELL #: 37H		RRCID -> 277987		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900			
08	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	474 1	25925 2	N	-0-	-0-	-0-
09	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	421 1	24985 2	N	-0-	-0-	-0-
10	25908 X	25908	-0-	-0-	-0-	439 1	25469 2	N	-0-	-0-	-0-
11	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	429 1	24349 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	462 1	24807 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886																	
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	
08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	205	1	11197	2	N	-0-					-0-	
09	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	133	1	7881	2	N	-0-					-0-	
10	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	180	1	10438	2	N	-0-					-0-	
11	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	166	1	9415	2	N	-0-					-0-	
*12	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	180	1	9678	2	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663																	
08	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	355	1	19380	2	N	-0-					-0-	
09	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	368	1	21823	2	N	-0-					-0-	
10	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	403	1	23387	2	N	-0-					-0-	
11	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	384	1	21749	2	N	-0-					-0-	
*12	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	407	1	21846	2	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827																	
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	73	1	3996	2	N	-0-					-0-	
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	2	N	-0-					-0-	
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	N	-0-					-0-	
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	35	1	1971	2	N	-0-					-0-	
*12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	2026	2	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500																	
08	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	383	1	20916	2	N	-0-					-0-	
09	20404 X	20404	-0-	-0-	-0-	338	1	20066	2	N	-0-					-0-	
10	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	331	1	19239	2	N	-0-					-0-	
11	20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	362	1	20538	2	N	-0-					-0-	
*12	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	370	1	19854	2	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494																	
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	98	1	5364	2	N	-0-					-0-	
09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	106	1	6288	2	N	-0-					-0-	
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	103	1	5982	2	N	-0-					-0-	
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	89	1	5048	2	N	-0-					-0-	
*12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	98	1	5282	2	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676																	
08	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	446	1	24393	2	N	-0-					-0-	
09	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	390	1	23129	2	N	-0-					-0-	
10	36238 X	36238	-0-	-0-	-0-	614	1	35624	2	N	-0-					-0-	
11	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	558	1	31632	2	N	-0-					-0-	
*12	31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	580	1	31149	2	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651																	
08	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	609	1	33284	2	N	-0-					-0-	
09	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	561	1	33287	2	N	-0-					-0-	
10	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	545	1	31647	2	N	-0-					-0-	
11	30042 X	30042	-0-	-0-	-0-	521	1	29521	2	N	-0-					-0-	
*12	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	549	1	29486	2	N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
08	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	192	1	10507	2	N	-0-	-0-
09	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	168	1	9995	2	N	-0-	-0-
10	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	175	1	10161	2	N	-0-	-0-
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	167	1	9483	2	N	-0-	-0-
*12	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	175	1	9374	2	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323												
08	18290 X	15263	-0-	-3027	-0-	471	1	14774	3	Y	3	6 1 2
						15	4	3	9			
09	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT	2
10	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT	2
11	15150 X	12579	-0-	-2571	-0-	432	1	12117	3	Y	27	26 1 9
						30	9					
12	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT	9
01	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348												
08	5704 X	3822	-0-	-1882	-0-	118	1	3700	3	Y	-0-	6 1 -0-
						4	4					
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	4410 X	2358	-0-	-2052	-0-	80	1	2254	3	Y	22	22 1 7
						24	9					
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT	7
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757												
08	1333 X	1134	-0-	-199	-0-	35	1	1098	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	1110 X	1000	-0-	-110	-0-	34	1	966	3	Y	-0-	-0-
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017												TOTAL DEPTH	11512	PERF.12612	- 19187
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
							CODE	CODE			CODE	CODE			
08		16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	498 1	15618 3	Y	-0-			-0-		
							15 4								
09		14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		15600 X	12872	-0-	-2728	-0-	443 1	12429 3	Y	-0-			-0-		
*12		DELQ PR	13076	-0-	13076	13076	466 1	12554 3	Y	-0-			-0-		
							56 4								
01		16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9548	- 16602
08		37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	666 1	36406 2	N	-0-			-0-		
09		35266 X	35266	-0-	-0-	-0-	584 1	34682 2	N	-0-			-0-		
10		36343 X	36343	-0-	-0-	-0-	615 1	35728 2	N	-0-			-0-		
11		34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	599 1	33982 2	N	-0-			-0-		
*12		35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	641 1	34429 2	N	-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9750	- 16070
08		29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	529 1	28914 2	N	-0-			-0-		
09		28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	464 1	27548 2	N	-0-			-0-		
10		29020 X	29020	-0-	-0-	-0-	491 1	28529 2	N	-0-			-0-		
11		27890 X	27890	-0-	-0-	-0-	483 1	27407 2	N	-0-			-0-		
*12		27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	506 1	27146 2	N	-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9594	- 15550
08		15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	272 1	14862 2	N	-0-			-0-		
09		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	259 1	15384 2	N	-0-			-0-		
10		17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	303 1	17579 2	N	-0-			-0-		
11		16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	285 1	16184 2	N	-0-			-0-		
*12		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	210 1	11272 2	N	-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9610	- 16601
08		43624 X	43624	-0-	-0-	-0-	784 1	42840 2	N	-0-			-0-		
09		41329 X	41329	-0-	-0-	-0-	685 1	40644 2	N	-0-			-0-		
10		42306 X	42306	-0-	-0-	-0-	716 1	41590 2	N	-0-			-0-		
11		40125 X	40125	-0-	-0-	-0-	695 1	39430 2	N	-0-			-0-		
*12		40608 X	40608	-0-	-0-	-0-	743 1	39865 2	N	-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017												TOTAL DEPTH	9386	PERF.10112	- 17011
08		22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	412 1	22507 2	N	-0-			-0-		
09		21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	357 1	21181 2	N	-0-			-0-		
10		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	267 1	15527 2	N	-0-			-0-		
11		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	286 1	16213 2	N	-0-			-0-		
*12		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	359 1	19282 2	N	-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	23494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	21027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	23938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32441 X	32441	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	31879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	28033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080															
08	42494 X	42494	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	41730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	38530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42945 X	42945	-0-	-0-	-0-	-0-	727	1	42218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	-0-	701	1	39727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	40445 X	40445	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	39705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577															
08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	16985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	16044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	16745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	15923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	16409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504															
08	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	29785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	29133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	29011 X	29011	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	28520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	29779 X	29779	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	29263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	28372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943															
08	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	33450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	17473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	36447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	34241 X	34241	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	33648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	29063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866															
08	37533 X	37533	-0-	-0-	-0-	-0-	674	1	36859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31706 X	31706	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	31181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	35996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	32195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	33284 X	33284	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	32675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747															
08	33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	32929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	31168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	34017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35310 X	35310	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	34698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	33284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
-----												
FASKEN STATE		WELL #:		60H		RRCID -> 282031		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10416 - 17554
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
-----												
08		30879 X	30879	-0-	-0-	-0-	555 1	30324 2	N	-0-		-0-
09		35079 X	35079	-0-	-0-	-0-	581 1	34498 2	N	-0-		-0-
10		34520 X	34520	-0-	-0-	-0-	585 1	33935 2	N	-0-		-0-
11		34627 X	34627	-0-	-0-	-0-	600 1	34027 2	N	-0-		-0-
*12		33747 X	33747	-0-	-0-	-0-	617 1	33130 2	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #:		61H		RRCID -> 282043		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9432		PERF.10047 - 16760
08		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	497 1	27156 2	N	-0-		-0-
09		27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	457 1	27100 2	N	-0-		-0-
10		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	277 1	16051 2	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	566 1	30378 2	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #:		62H		RRCID -> 282094		COMPL. DATE 03/20/2017		TOTAL DEPTH 9790		PERF.10367 - 17518
08		39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	711 1	38844 2	N	-0-		-0-
09		45596 X	45596	-0-	-0-	-0-	755 1	44841 2	N	-0-		-0-
10		45569 X	45569	-0-	-0-	-0-	772 1	44797 2	N	-0-		-0-
11		42826 X	42826	-0-	-0-	-0-	742 1	42084 2	N	-0-		-0-
*12		43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	788 1	42289 2	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE		WELL #:		63H		RRCID -> 282095		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 9714 - 17490
08		35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	637 1	34832 2	N	-0-		-0-
09		32196 X	32196	-0-	-0-	-0-	533 1	31663 2	N	-0-		-0-
10		31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	538 1	31228 2	N	-0-		-0-
11		32151 X	32151	-0-	-0-	-0-	557 1	31594 2	N	-0-		-0-
*12		31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	570 1	30574 2	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRACKEN-JV		WELL #:		21H		RRCID -> 282144		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13075 - 20975
08		16244 X	13958	-0-	-2286	-0-	429 1	13479 3	Y	33	26 1	18
							14 4	36 9				
09		14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-			Y	NO RPT		18
10		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-			Y	NO RPT		18
11		14220 X	12092	-0-	-2128	-0-	413 1	11607 3	Y	65	61 1	21
							72 9					
*12	DELQ PR		12287	-0-	12287	12287	435 1	11735 3	Y	58	53 1	26
							53 4	64 9				
01		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			Y	NO RPT		26
-----												
BRACKEN-JV		WELL #:		22H		RRCID -> 282145		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 12582		PERF.13045 - 21130
08		18445 X	15294	-0-	-3151	-0-	472 1	14807 3	Y	-0-	1 1	-0-
							15 4					
09		16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		15660 X	13433	-0-	-2227	-0-	462 1	12971 3	Y	-0-		-0-
*12	DELQ PR		13683	-0-	13683	13683	487 1	13137 3	Y	-0-		-0-
							59 4					
01		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	282221	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	12943 - 20391	
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
08		46748 X	37394	-0-	-9354	-0-	637 1	36757 2	N	-0-			-0-
09		40500 X	35622	-0-	-4878	-0-	721 1	34901 2	N	-0-			-0-
10		40796 X	35144	-0-	-5652	-0-	807 1	34337 2	N	-0-			-0-
11		39480 X	32029	-0-	-7451	-0-	769 1	31260 2	N	-0-			-0-
12		40300 X	31821	-0-	-8479	-0-	804 1	31017 2	N	-0-			-0-
01		37386 X	NO RPT	-0-	-37386	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		64H	RRCID ->	282642	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9344	PERF.	9793 - 16327	
08		50406 X	44884	-0-	-5522	-0-	807 1	44077 2	N	-0-			-0-
09		47700 X	41514	-0-	-6186	-0-	688 1	40826 2	N	-0-			-0-
10		48019 X	43829	-0-	-4190	-0-	742 1	43087 2	N	-0-			-0-
11		45420 X	41095	-0-	-4325	-0-	712 1	40383 2	N	-0-			-0-
12		45756 X	41375	-0-	-4381	-0-	757 1	40618 2	N	-0-			-0-
01		44888 X	NO RPT	-0-	-44888	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		102H	RRCID ->	282669	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9623 - 16261	
08		29357 X	27796	-0-	-1561	-0-	499 1	27297 2	N	-0-			-0-
09		27840 X	27455	-0-	-385	-0-	455 1	27000 2	N	-0-			-0-
10		28179 X	28123	-0-	-56	-0-	476 1	27647 2	N	-0-			-0-
11		26910 X	26627	-0-	-283	-0-	461 1	26166 2	N	-0-			-0-
12		28365 X	26892	-0-	-1473	-0-	492 1	26400 2	N	-0-			-0-
01		28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		101H	RRCID ->	282857	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	10246 - 16286	
08		31279 X	27238	-0-	-4041	-0-	489 1	26749 2	N	-0-			-0-
09		28470 X	25780	-0-	-2690	-0-	427 1	25353 2	N	-0-			-0-
10		28706 X	26619	-0-	-2087	-0-	451 1	26168 2	N	-0-			-0-
11		27090 X	24875	-0-	-2215	-0-	431 1	24444 2	N	-0-			-0-
12		27838 X	25737	-0-	-2101	-0-	471 1	25266 2	N	-0-			-0-
01		27249 X	NO RPT	-0-	-27249	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NMC EF		WELL #:		2H	RRCID ->	283747	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12832	PERF.	13100 - 20600	
08		32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	560 1	32335 2	N	-0-			-0-
09		34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	696 1	33707 2	N	-0-			-0-
10		35898 X	30862	-0-	-5036	-0-	709 1	30153 2	N	-0-			-0-
11		34740 X	27898	-0-	-6842	-0-	670 1	27228 2	N	-0-			-0-
12		35898 X	24950	-0-	-10948	-0-	630 1	24320 2	N	-0-			-0-
01		35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		65H	RRCID ->	283870	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	10252 - 17835	
08		38502 X	35549	-0-	-2953	-0-	639 1	34910 2	N	-0-			-0-
09		36420 X	33965	-0-	-2455	-0-	563 1	33402 2	N	-0-			-0-
10		37634 X	35369	-0-	-2265	-0-	599 1	34770 2	N	-0-			-0-
11		36420 X	33050	-0-	-3370	-0-	573 1	32477 2	N	-0-			-0-
12		36456 X	33531	-0-	-2925	-0-	613 1	32918 2	N	-0-			-0-
01		35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		103H	RRCID ->	283890	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9955 - 17618	
08		53816 X	47353	-0-	-6463	-0-	851 1	46502 2	N	-0-			-0-
09		49830 X	45242	-0-	-4588	-0-	750 1	44492 2	N	-0-			-0-
10		49786 X	46131	-0-	-3655	-0-	781 1	45350 2	N	-0-			-0-
11		47220 X	44029	-0-	-3191	-0-	763 1	43266 2	N	-0-			-0-
12		47957 X	44861	-0-	-3096	-0-	821 1	44040 2	N	-0-			-0-
01		47368 X	NO RPT	-0-	-47368	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915											
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08		55955 X	43389	-0-	-12566	-0-	780 1	42609 2	N	-0-	-0-
09		49710 X	40059	-0-	-9651	-0-	664 1	39395 2	N	-0-	-0-
10		48546 X	41391	-0-	-7155	-0-	701 1	40690 2	N	-0-	-0-
11		45000 X	38451	-0-	-6549	-0-	666 1	37785 2	N	-0-	-0-
12		44702 X	38209	-0-	-6493	-0-	699 1	37510 2	N	-0-	-0-
01		43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809											
08		46221 X	40950	-0-	-5271	-0-	736 1	40214 2	N	-0-	-0-
09		43860 X	38629	-0-	-5231	-0-	640 1	37989 2	N	-0-	-0-
10		44237 X	39199	-0-	-5038	-0-	664 1	38535 2	N	-0-	-0-
11		41640 X	36735	-0-	-4905	-0-	637 1	36098 2	N	-0-	-0-
12		41912 X	36672	-0-	-5240	-0-	671 1	36001 2	N	-0-	-0-
01		40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504											
08		57319 X	54042	-0-	-3277	-0-	971 1	53071 2	N	-0-	-0-
09		55470 X	50860	-0-	-4610	-0-	843 1	50017 2	N	-0-	-0-
10		57319 X	51724	-0-	-5595	-0-	876 1	50848 2	N	-0-	-0-
11		54750 X	49174	-0-	-5576	-0-	852 1	48322 2	N	-0-	-0-
12		54994 X	49910	-0-	-5084	-0-	913 1	48997 2	N	-0-	-0-
01		54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715											
08		54560 X	50207	-0-	-4353	-0-	902 1	49305 2	N	-0-	-0-
09		52170 X	48179	-0-	-3991	-0-	798 1	47381 2	N	-0-	-0-
10		52576 X	49608	-0-	-2968	-0-	840 1	48768 2	N	-0-	-0-
11		50250 X	47119	-0-	-3131	-0-	817 1	46302 2	N	-0-	-0-
12		50809 X	47691	-0-	-3118	-0-	872 1	46819 2	N	-0-	-0-
01		50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747											
08		48391 X	43615	-0-	-4776	-0-	742 1	42873 2	N	-0-	-0-
09		45210 X	41270	-0-	-3940	-0-	835 1	40435 2	N	-0-	-0-
10		46717 X	40795	-0-	-5922	-0-	937 1	39858 2	N	-0-	-0-
11		45210 X	36574	-0-	-8636	-0-	878 1	35696 2	N	-0-	-0-
12		46500 X	37287	-0-	-9213	-0-	942 1	36345 2	N	-0-	-0-
01		43617 X	NO RPT	-0-	-43617	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394											
08		60016 X	47138	-0-	-12878	-0-	802 1	46336 2	N	-0-	-0-
09		52110 X	43735	-0-	-8375	-0-	885 1	42850 2	N	-0-	-0-
10		53847 X	42731	-0-	-11116	-0-	982 1	41749 2	N	-0-	-0-
11		52110 X	38482	-0-	-13628	-0-	924 1	37558 2	N	-0-	-0-
12		52142 X	37202	-0-	-14940	-0-	940 1	36262 2	N	-0-	-0-
01		47151 X	NO RPT	-0-	-47151	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415											
08		46934 X	39765	-0-	-7169	-0-	372 1	39393 2	N	-0-	13
09		42870 X	36437	-0-	-6433	-0-	360 1	36077 2	N	-0-	13
*10		42935 X	36331	-0-	-6604	-0-	374 1	35957 2	N	-0-	13
*11		40380 X	34636	-0-	-5744	-0-	12 1	34624 2	N	-0-	13
*12		41137 X	33505	-0-	-7632	-0-	33505 2		N	-0-	13
01		39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-			N	NO RPT	13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	46035 X	36575	-0-	-9460	-0-	1127	1	35335	3	Y	71	55	1	38
						35	4	78	9					
09	41970 X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					Y	NO RPT			38
10	42873 X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT			38
11	38940 X	34746	-0-	-4194	-0-	1192	1	33462	3	Y	84	82	1	27
						92	9							
*12	DELQ PR	33943	-0-	33943	33943	1206	1	32506	3	Y	77	70	1	34
						146	4	85	9					
01	36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT			34
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
08	64788 X	64788	-0-	-0-	-0-	1993	1	62543	3	Y	172	144	1	92
						63	4	189	9					
09	59127 X	59127	-0-	-0-	-0-	1838	1	57015	3	Y	182	141	1	133
						74	4	200	9					
10	67921 X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					Y	NO RPT			133
11	65730 X	52908	-0-	-12822	-0-	1812	1	50873	3	Y	203	199	1	65
						223	9							
12	67921 X	52420	-0-	-15501	-0-	1859	1	50128	3	Y	189	171	1	83
						225	4	208	9					
01	64790 X	NO RPT	-0-	-64790	-0-					Y	NO RPT			83
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
08	52235 X	46326	-0-	-5909	-0-	832	1	45494	2	N	-0-			-0-
09	49560 X	42919	-0-	-6641	-0-	711	1	42208	2	N	-0-			-0-
10	50034 X	42879	-0-	-7155	-0-	726	1	42153	2	N	-0-			-0-
11	46440 X	40578	-0-	-5862	-0-	703	1	39875	2	N	-0-			-0-
12	46314 X	34350	-0-	-11964	-0-	628	1	33722	2	N	-0-			-0-
01	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
08	40796 X	36781	-0-	-4015	-0-	661	1	36120	2	N	-0-			-0-
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	662	1	39288	2	N	-0-			-0-
10	39959 X	38142	-0-	-1817	-0-	646	1	37496	2	N	-0-			-0-
11	37650 X	35582	-0-	-2068	-0-	617	1	34965	2	N	-0-			-0-
12	41292 X	27748	-0-	-13544	-0-	508	1	27240	2	N	-0-			-0-
01	41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
08	67673 X	63041	-0-	-4632	-0-	1133	1	61908	2	N	-0-			-0-
09	64830 X	59142	-0-	-5688	-0-	980	1	58162	2	N	-0-			-0-
10	65193 X	59985	-0-	-5208	-0-	1016	1	58969	2	N	-0-			-0-
11	61920 X	55258	-0-	-6662	-0-	958	1	54300	2	N	-0-			-0-
12	63054 X	49205	-0-	-13849	-0-	900	1	48305	2	N	-0-			-0-
01	63054 X	NO RPT	-0-	-63054	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
08	62000 X	57272	-0-	-4728	-0-	1029	1	56243	2	N	-0-			-0-
09	57240 X	54551	-0-	-2689	-0-	904	1	53647	2	N	-0-			-0-
10	59148 X	55320	-0-	-3828	-0-	937	1	54383	2	N	-0-			-0-
11	56250 X	49816	-0-	-6434	-0-	863	1	48953	2	N	-0-			-0-
12	57257 X	45987	-0-	-11270	-0-	841	1	45146	2	N	-0-			-0-
01	57257 X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		41695 X	38166	-0-	-3529	-0-	686 1	37480 2		N	-0-			-0-
09		39720 X	35794	-0-	-3926	-0-	593 1	35201 2		N	-0-			-0-
10		39773 X	36228	-0-	-3545	-0-	614 1	35614 2		N	-0-			-0-
11		37590 X	34420	-0-	-3170	-0-	596 1	33824 2		N	-0-			-0-
12		38440 X	25439	-0-	-13001	-0-	465 1	24974 2		N	-0-			-0-
01		38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
08		67952 X	61939	-0-	-6013	-0-	1113 1	60826 2		N	-0-			-0-
09		64980 X	59043	-0-	-5937	-0-	978 1	58065 2		N	-0-			-0-
10		66123 X	59808	-0-	-6315	-0-	1013 1	58795 2		N	-0-			-0-
11		62460 X	57013	-0-	-5447	-0-	988 1	56025 2		N	-0-			-0-
12		61938 X	45986	-0-	-15952	-0-	841 1	45145 2		N	-0-			-0-
01		61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
08		57319 X	51758	-0-	-5561	-0-	465 1	51293 2		N	-0-			-0-
09		54000 X	51535	-0-	-2465	-0-	468 1	51067 2		N	-0-			-0-
10		55800 X	51437	-0-	-4363	-0-	360 1	51077 2		N	-0-			-0-
11		53070 X	50218	-0-	-2852	-0-	199 1	50019 2		N	-0-			-0-
12		53258 X	50513	-0-	-2745	-0-	232 1	50281 2		N	-0-			-0-
01		53258 X	NO RPT	-0-	-53258	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891														
08		73036 X	65500	-0-	-7536	-0-	1177 1	64323 2		N	-0-			-0-
09		68970 X	58675	-0-	-10295	-0-	972 1	57703 2		N	-0-			-0-
10		69440 X	59052	-0-	-10388	-0-	1000 1	58052 2		N	-0-			-0-
11		64320 X	55329	-0-	-8991	-0-	959 1	54370 2		N	-0-			-0-
12		65503 X	53689	-0-	-11814	-0-	982 1	52707 2		N	-0-			-0-
01		65503 X	NO RPT	-0-	-65503	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
08		73222 X	65560	-0-	-7662	-0-	1178 1	64382 2		N	-0-			-0-
09		69450 X	61754	-0-	-7696	-0-	1023 1	60731 2		N	-0-			-0-
10		69998 X	62176	-0-	-7822	-0-	1053 1	61123 2		N	-0-			-0-
11		66390 X	58793	-0-	-7597	-0-	1019 1	57774 2		N	-0-			-0-
12		66681 X	58406	-0-	-8275	-0-	1068 1	57338 2		N	-0-			-0-
01		65565 X	NO RPT	-0-	-65565	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
08		59954 X	55105	-0-	-4849	-0-	990 1	54115 2		N	-0-			-0-
09		57330 X	52110	-0-	-5220	-0-	863 1	51247 2		N	-0-			-0-
10		57722 X	52861	-0-	-4861	-0-	895 1	51966 2		N	-0-			-0-
11		55860 X	50645	-0-	-5215	-0-	878 1	49767 2		N	-0-			-0-
12		57722 X	50124	-0-	-7598	-0-	917 1	49207 2		N	-0-			-0-
01		55118 X	NO RPT	-0-	-55118	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
08		63798 X	56422	-0-	-7376	-0-	1014 1	55408 2		N	-0-			-0-
09		60750 X	52856	-0-	-7894	-0-	876 1	51980 2		N	-0-			-0-
10		60884 X	53181	-0-	-7703	-0-	901 1	52280 2		N	-0-			-0-
11		57240 X	50921	-0-	-6319	-0-	882 1	50039 2		N	-0-			-0-
12		57009 X	50167	-0-	-6842	-0-	918 1	49249 2		N	-0-			-0-
01		56420 X	NO RPT	-0-	-56420	-0-				N	NO RPT			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		53692 X	47282	-0-	-6410	-0-	425 1	46857 2	N	-0-		-0-
09		51960 X	45552	-0-	-6408	-0-	414 1	45138 2	N	-0-		-0-
10		51832 X	42882	-0-	-8950	-0-	300 1	42582 2	N	-0-		-0-
11		49650 X	41133	-0-	-8517	-0-	163 1	40970 2	N	-0-		-0-
12		47275 X	40563	-0-	-6712	-0-	186 1	40377 2	N	-0-		-0-
01		47275 X	NO RPT	-0-	-47275	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
08		61411 X	38819	-0-	-22592	-0-	1451 1	37368 2	N	-0-		-0-
09		38970 X	31371	-0-	-7599	-0-	1302 1	30069 2	N	-0-		-0-
10		40269 X	31288	-0-	-8981	-0-	1418 1	29870 2	N	-0-		-0-
11		37560 X	29476	-0-	-8084	-0-	1077 1	28399 2	N	-0-		-0-
12		38812 X	31129	-0-	-7683	-0-	2112 1	29017 2	N	-0-		-0-
01		38812 X	NO RPT	-0-	-38812	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130												
08		86366 X	64276	-0-	-22090	-0-	1094 1	63182 2	N	-0-		-0-
09		66930 X	58110	-0-	-8820	-0-	1176 1	56934 2	N	-0-		-0-
10		72571 X	56065	-0-	-16506	-0-	1288 1	54777 2	N	-0-		-0-
11		70230 X	49936	-0-	-20294	-0-	1199 1	48737 2	N	-0-		-0-
12		72571 X	48441	-0-	-24130	-0-	1224 1	47217 2	N	-0-		-0-
01		64263 X	NO RPT	-0-	-64263	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
08		33418 X	19134	-0-	-14284	-0-	715 1	18419 2	N	-0-		-0-
09		22590 X	16090	-0-	-6500	-0-	668 1	15422 2	N	-0-		-0-
10		21359 X	16553	-0-	-4806	-0-	750 1	15803 2	N	-0-		-0-
11		19770 X	15109	-0-	-4661	-0-	552 1	14557 2	N	-0-		-0-
12		19127 X	16083	-0-	-3044	-0-	1091 1	14992 2	N	-0-		-0-
01		19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197												
08		114762 X	83447	-0-	-31315	-0-	1420 1	82027 2	N	-0-		-0-
09		96060 X	74940	-0-	-21120	-0-	1516 1	73424 2	N	-0-		-0-
10		93837 X	72267	-0-	-21570	-0-	1660 1	70607 2	N	-0-		-0-
11		90810 X	64747	-0-	-26063	-0-	1555 1	63192 2	N	-0-		-0-
12		93031 X	63070	-0-	-29961	-0-	1594 1	61476 2	N	-0-		-0-
01		83452 X	NO RPT	-0-	-83452	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126												
08		23870 X	16157	-0-	-7713	-0-	1667 1	14490 2	N	-0-		-0-
09		23010 X	15447	-0-	-7563	-0-	836 1	14611 2	N	-0-		-0-
10		23777 X	15098	-0-	-8679	-0-	1012 1	14086 2	N	-0-		-0-
11		22020 X	13517	-0-	-8503	-0-	1014 1	12503 2	N	-0-		-0-
12		19778 X	12716	-0-	-7062	-0-	908 1	11808 2	N	-0-		-0-
01		16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520												
08		93527 X	78526	-0-	-15001	-0-	405 1	78121 3	N	-0-		-0-
09		87480 X	74370	-0-	-13110	-0-	361 1	74009 3	N	-0-		-0-
10		87017 X	84824	-0-	-2193	-0-	219 1	84605 3	N	-0-		-0-
11		81660 X	79769	-0-	-1891	-0-	250 1	79519 3	N	-0-		-0-
12		81065 X	77606	-0-	-3459	-0-	676 1	76930 3	N	-0-		-0-
01		78523 X	NO RPT	-0-	-78523	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		31155 X	18712	-0-	-12443	-0-	1931 1	16781 2	N		-0-	-0-
09		30000 X	16251	-0-	-13749	-0-	880 1	15371 2	N		-0-	-0-
10		31000 X	15684	-0-	-15316	-0-	1051 1	14633 2	N		-0-	-0-
11		28350 X	15016	-0-	-13334	-0-	1127 1	13889 2	N		-0-	-0-
12		24304 X	11790	-0-	-12514	-0-	842 1	10948 2	N		-0-	-0-
01		18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
08		40114 X	32827	-0-	-7287	-0-	559 1	32268 2	N		-0-	-0-
09		37500 X	31408	-0-	-6092	-0-	635 1	30773 2	N		-0-	-0-
10		38750 X	31031	-0-	-7719	-0-	713 1	30318 2	N		-0-	-0-
11		37500 X	27687	-0-	-9813	-0-	665 1	27022 2	N		-0-	-0-
12		38688 X	26745	-0-	-11943	-0-	676 1	26069 2	N		-0-	-0-
01		32829 X	NO RPT	-0-	-32829	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530												
08		25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	441 1	24634 2	Y		-0-	-0-
09		39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	338 1	38856 2	Y		-0-	-0-
10		39091 X	34032	-0-	-5059	-0-	488 1	33544 2	Y		-0-	-0-
11		37830 X	31545	-0-	-6285	-0-	16 1	31529 2	Y		-0-	-0-
12		40486 X	29609	-0-	-10877	-0-	29609 2		Y		-0-	-0-
01		40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
08		93341 X	87014	-0-	-6327	-0-	781 1	86233 2	N		-0-	-0-
09		90330 X	79439	-0-	-10891	-0-	721 1	78718 2	N		-0-	-0-
10		91016 X	69840	-0-	-21176	-0-	489 1	69351 2	N		-0-	-0-
11		87750 X	75217	-0-	-12533	-0-	298 1	74919 2	N		-0-	-0-
12		87017 X	76787	-0-	-10230	-0-	353 1	76434 2	N		-0-	-0-
01		87017 X	NO RPT	-0-	-87017	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
08		55636 X	55636	-0-	-0-	-0-	1341 1	54295 2	N		-0-	-0-
09		48895 X	48895	-0-	-0-	-0-	1269 1	47626 2	N		-0-	-0-
10		45791 X	45791	-0-	-0-	-0-	1615 1	44176 2	N		-0-	-0-
11		40697 X	40697	-0-	-0-	-0-	1955 1	38742 2	N		-0-	-0-
*12		39097 X	39097	-0-	-0-	-0-	2032 1	37065 2	N		-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
08		92721 X	77539	-0-	-15182	-0-	1393 1	76146 2	N		-0-	-0-
09		86160 X	73119	-0-	-13041	-0-	1211 1	71908 2	N		-0-	-0-
10		85591 X	73543	-0-	-12048	-0-	1245 1	72298 2	N		-0-	-0-
11		79950 X	68823	-0-	-11127	-0-	1193 1	67630 2	N		-0-	-0-
12		78616 X	67896	-0-	-10720	-0-	1242 1	66654 2	N		-0-	-0-
01		77531 X	NO RPT	-0-	-77531	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
08		28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	679 1	27501 2	N		-0-	-0-
09		25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	664 1	24927 2	N		-0-	-0-
10		33635 X	25612	-0-	-8023	-0-	903 1	24709 2	N		-0-	-0-
11		32550 X	21780	-0-	-10770	-0-	1046 1	20734 2	N		-0-	-0-
12		33635 X	21991	-0-	-11644	-0-	1143 1	20848 2	N		-0-	-0-
01		28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-			N		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		77221 X	65537	-0-	-11684	-0-	1178	1	64359	2	N	-0-
09		72330 X	61854	-0-	-10476	-0-	1025	1	60829	2	N	-0-
10		71920 X	61903	-0-	-10017	-0-	1048	1	60855	2	N	-0-
11		67200 X	58096	-0-	-9104	-0-	1007	1	57089	2	N	-0-
12		66247 X	57482	-0-	-8765	-0-	1051	1	56431	2	N	-0-
01		65534 X	NO RPT	-0-	-65534	-0-					N	NO RPT
-----												
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
08		16492 X	13839	-0-	-2653	-0-	832	1	13007	2	N	-0-
09		13770 X	13361	-0-	-409	-0-	835	1	12526	2	N	-0-
10		14229 X	12041	-0-	-2188	-0-	863	1	11178	2	N	-0-
11		13380 X	12404	-0-	-976	-0-	837	1	11567	2	N	-0-
12		13826 X	12187	-0-	-1639	-0-	965	1	11222	2	N	-0-
01		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT
-----												
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
08		17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1028	1	16084	2	N	-0-
09		17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	1096	1	16437	2	N	-0-
10		16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	1154	1	14949	2	N	-0-
11		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	1129	1	15598	2	N	-0-
*12		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	1151	1	13379	2	N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
08		92504 X	77913	-0-	-14591	-0-	1400	1	76513	2	N	-0-
09		86430 X	73416	-0-	-13014	-0-	1216	1	72200	2	N	-0-
10		85839 X	73868	-0-	-11971	-0-	1251	1	72617	2	N	-0-
11		80070 X	69553	-0-	-10517	-0-	1205	1	68348	2	N	-0-
12		79019 X	68749	-0-	-10270	-0-	1257	1	67492	2	N	-0-
01		77903 X	NO RPT	-0-	-77903	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
08		80271 X	80271	-0-	-0-	-0-	721	1	79550	2	N	-0-
09		76452 X	76452	-0-	-0-	-0-	694	1	75758	2	N	-0-
10		70833 X	70833	-0-	-0-	-0-	496	1	70337	2	N	-0-
11		76230 X	76230	-0-	-0-	-0-	302	1	75928	2	N	-0-
*12		76284 X	76284	-0-	-0-	-0-	351	1	75933	2	N	-0-
01		70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
08		79070 X	79070	-0-	-0-	-0-	710	1	78360	2	N	-0-
09		74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	676	1	73794	2	N	-0-
10		71145 X	71145	-0-	-0-	-0-	498	1	70647	2	N	-0-
11		74564 X	74564	-0-	-0-	-0-	296	1	74268	2	N	-0-
*12		72889 X	72889	-0-	-0-	-0-	335	1	72554	2	N	-0-
01		70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
08		111492 X	111492	-0-	-0-	-0-	1001	1	110491	2	N	-0-
09		107550 X	107550	-0-	-0-	-0-	976	1	106574	2	N	-0-
10		85147 X	85147	-0-	-0-	-0-	596	1	84551	2	N	-0-
11		111343 X	111343	-0-	-0-	-0-	442	1	110901	2	N	-0-
*12		115715 X	115715	-0-	-0-	-0-	532	1	115183	2	N	-0-
01		38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476												COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 14603		PERF.14773 - 21881	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
08		62372 X	49990	-0-	-12382	-0-	3528	1	46462	2	N	-0-		-0-			
09		58530 X	45455	-0-	-13075	-0-	3414	1	42041	2	N	-0-		-0-			
10		56451 X	47992	-0-	-8459	-0-	5467	1	42525	2	N	-0-		-0-			
11		52800 X	42746	-0-	-10054	-0-	3719	1	39027	2	N	-0-		-0-			
12		51398 X	42852	-0-	-8546	-0-	3542	1	39310	2	N	-0-		-0-			
01		50003 X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756												COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 9511		PERF.10004 - 17186	
08		115847 X	98499	-0-	-17348	-0-	884	1	97615	2	N	-0-		-0-			
09		112110 X	97459	-0-	-14651	-0-	885	1	96574	2	N	-0-		-0-			
10		112840 X	93079	-0-	-19761	-0-	652	1	92427	2	N	-0-		-0-			
11		102840 X	88754	-0-	-14086	-0-	352	1	88402	2	N	-0-		-0-			
12		103292 X	88482	-0-	-14810	-0-	407	1	88075	2	N	-0-		-0-			
01		100719 X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033												COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 13144		PERF.13196 - 20766	
08		43400 X	30572	-0-	-12828	-0-	943	1	29599	3	Y	-0-		-0-			
							30	4									
09		38910 X	NO RPT	-0-	-38910	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10		35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11		36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	1250	1	35082	3	Y	1	2 1	-0-			
							1	9									
*12		DELQ PR	32220	-0-	32220	32220	1148	1	30932	3	Y	2	1 1	1			
							138	4		2 9							
01		30566 X	NO RPT	-0-	-30566	1654					Y	NO RPT		1			
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123												COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10500 - 19993	
08		130727 X	104367	-0-	-26360	-0-	338	1	104029	2	N	-0-		-0-			
09		120390 X	97378	-0-	-23012	-0-	339	1	97039	2	N	-0-		-0-			
10		120187 X	95563	-0-	-24624	-0-	344	1	95219	2	N	-0-		-0-			
11		110640 X	90411	-0-	-20229	-0-	347	1	90064	2	N	-0-		-0-			
12		106950 X	88535	-0-	-18415	-0-	342	1	88193	2	N	-0-		-0-			
01		104377 X	NO RPT	-0-	-104377	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138												COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 9726		PERF.10165 - 19729	
08		98301 X	93430	-0-	-4871	-0-	303	1	93127	2	N	-0-		-0-			
09		90420 X	89837	-0-	-583	-0-	313	1	89524	2	N	-0-		-0-			
10		93434 X	90473	-0-	-2961	-0-	326	1	90147	2	N	-0-		-0-			
11		90420 X	87671	-0-	-2749	-0-	337	1	87334	2	N	-0-		-0-			
12		93434 X	88768	-0-	-4666	-0-	343	1	88425	2	N	-0-		-0-			
01		93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357												COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 13113		PERF.13376 - 20437	
08		39370 X	29814	-0-	-9556	-0-	920	1	28865	3	Y	-0-		-0-			
							29	4									
09		38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10		36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11		32850 X	24774	-0-	-8076	-0-	852	1	23922	3	Y	-0-		-0-			
*12		DELQ PR	24675	-0-	24675	24675	879	1	23690	3	Y	-0-		-0-			
							106	4									
01		29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
LA MESA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	289449	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10450	- 19883	
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
08		147374 X	112514	-0-	-34860	-0-	365 1	112149 2	N	-0-			-0-
09		133290 X	104118	-0-	-29172	-0-	363 1	103755 2	N	-0-			-0-
10		131378 X	101705	-0-	-29673	-0-	366 1	101339 2	N	-0-			-0-
11		120270 X	96907	-0-	-23363	-0-	372 1	96535 2	N	-0-			-0-
12		117118 X	96406	-0-	-20712	-0-	372 1	96034 2	N	-0-			-0-
01		112499 X	NO RPT	-0-	-112499	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	289450	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	9668	PERF.10250	- 19780	
08		142383 X	127550	-0-	-14833	-0-	413 1	127137 2	N	-0-			-0-
09		135780 X	120498	-0-	-15282	-0-	420 1	120078 2	N	-0-			-0-
10		140306 X	119936	-0-	-20370	-0-	432 1	119504 2	N	-0-			-0-
11		131520 X	115474	-0-	-16046	-0-	443 1	115031 2	N	-0-			-0-
12		131130 X	115418	-0-	-15712	-0-	446 1	114972 2	N	-0-			-0-
01		127565 X	NO RPT	-0-	-127565	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	289451	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10475	- 19954	
08		148552 X	127358	-0-	-21194	-0-	413 1	126945 2	N	-0-			-0-
09		138570 X	120470	-0-	-18100	-0-	420 1	120050 2	N	-0-			-0-
10		140430 X	119818	-0-	-20612	-0-	431 1	119387 2	N	-0-			-0-
11		131400 X	114945	-0-	-16455	-0-	441 1	114504 2	N	-0-			-0-
12		130200 X	114855	-0-	-15345	-0-	444 1	114411 2	N	-0-			-0-
01		127348 X	NO RPT	-0-	-127348	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	289452	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011	
08		82863 X	45888	-0-	-36975	-0-	149 1	45739 2	N	-0-			-0-
09		49890 X	44385	-0-	-5505	-0-	155 1	44230 2	N	-0-			-0-
10		47306 X	46871	-0-	-435	-0-	169 1	46702 2	N	-0-			-0-
11		44507 X	44507	-0-	-0-	-0-	171 1	44336 2	N	-0-			-0-
*12		49549 X	49549	-0-	-0-	-0-	191 1	49358 2	N	-0-			-0-
01		45880 X	NO RPT	-0-	-45880	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NMC EF		WELL #:		10H	RRCID ->	289738	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13500	- 20870	
08		46844 X	46844	-0-	-0-	-0-	797 1	46047 2	N	-0-			-0-
09		42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	860 1	41643 2	N	-0-			-0-
10		41370 X	41370	-0-	-0-	-0-	950 1	40420 2	N	-0-			-0-
11		37583 X	37583	-0-	-0-	-0-	902 1	36681 2	N	-0-			-0-
*12		37060 X	37060	-0-	-0-	-0-	936 1	36124 2	N	-0-			-0-
01		31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		116H	RRCID ->	290288	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9544	- 17715	
08		189720 X	114320	-0-	-75400	-0-	2054 1	112266 2	N	-0-			-0-
09		162000 X	103048	-0-	-58952	-0-	1707 1	101341 2	N	-0-			-0-
10		154752 X	100871	-0-	-53881	-0-	1708 1	99163 2	N	-0-			-0-
11		132330 X	95205	-0-	-37125	-0-	1650 1	93555 2	N	-0-			-0-
12		127038 X	96106	-0-	-30932	-0-	1758 1	94348 2	N	-0-			-0-
01		114328 X	NO RPT	-0-	-114328	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		118H	RRCID ->	290309	COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9670	- 17791	
08		176979 X	108297	-0-	-68682	-0-	1946 1	106351 2	N	-0-			-0-
09		150420 X	99406	-0-	-51014	-0-	1647 1	97759 2	N	-0-			-0-
10		141484 X	94738	-0-	-46746	-0-	1604 1	93134 2	N	-0-			-0-
11		123300 X	83479	-0-	-39821	-0-	1447 1	82032 2	N	-0-			-0-
12		118234 X	81209	-0-	-37025	-0-	1485 1	79724 2	N	-0-			-0-
01		108283 X	NO RPT	-0-	-108283	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		166966 X	99091	-0-	-67875	-0-			1781	1	97310	2	N	-0-	-0-
09		145710 X	87901	-0-	-57809	-0-			1456	1	86445	2	N	-0-	-0-
10		139314 X	84483	-0-	-54831	-0-			1431	1	83052	2	N	-0-	-0-
11		119790 X	73375	-0-	-46415	-0-			1272	1	72103	2	N	-0-	-0-
12		109709 X	65961	-0-	-43748	-0-			1206	1	64755	2	N	-0-	-0-
01		99076 X	NO RPT	-0-	-99076	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257															
08		408549 X	276466	-0-	-132083	-0-			896	1	275570	2	N	-0-	-0-
09		395370 X	249064	-0-	-146306	-0-			867	1	248197	2	N	-0-	-0-
10		364870 X	240075	-0-	-124795	-0-			864	1	239211	2	N	-0-	-0-
11		320100 X	216396	-0-	-103704	-0-			831	1	215565	2	N	-0-	-0-
12		302033 X	208628	-0-	-93405	-0-			806	1	207822	2	N	-0-	-0-
01		276458 X	NO RPT	-0-	-276458	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262															
08		405790 X	291814	-0-	-113976	-0-			946	1	290868	2	N	-0-	-0-
09		392700 X	262793	-0-	-129907	-0-			915	1	261878	2	N	-0-	-0-
10		380773 X	252593	-0-	-128180	-0-			909	1	251684	2	N	-0-	-0-
11		335130 X	227673	-0-	-107457	-0-			874	1	226799	2	N	-0-	-0-
12		317595 X	219592	-0-	-98003	-0-			848	1	218744	2	N	-0-	-0-
01		291803 X	NO RPT	-0-	-291803	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314															
08		466023 X	308891	-0-	-157132	-0-			1001	1	307890	2	N	-0-	-0-
09		450990 X	271631	-0-	-179359	-0-			946	1	270685	2	N	-0-	-0-
10		431458 X	253958	-0-	-177500	-0-			914	1	253044	2	N	-0-	-0-
11		373710 X	222299	-0-	-151411	-0-			854	1	221445	2	N	-0-	-0-
12		346425 X	208261	-0-	-138164	-0-			805	1	207456	2	N	-0-	-0-
01		308884 X	NO RPT	-0-	-308884	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094															
08		433287 X	312894	-0-	-120393	-0-			1014	1	311880	2	N	-0-	-0-
09		419310 X	282082	-0-	-137228	-0-			982	1	281100	2	N	-0-	-0-
10		404581 X	271730	-0-	-132851	-0-			978	1	270752	2	N	-0-	-0-
11		360210 X	245484	-0-	-114726	-0-			943	1	244541	2	N	-0-	-0-
12		341434 X	237441	-0-	-103993	-0-			917	1	236524	2	N	-0-	-0-
01		312883 X	NO RPT	-0-	-312883	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305															
08		446121 X	295089	-0-	-151032	-0-			957	1	294132	2	N	-0-	-0-
09		431730 X	264061	-0-	-167669	-0-			920	1	263141	2	N	-0-	-0-
10		402876 X	256713	-0-	-146163	-0-			924	1	255789	2	N	-0-	-0-
11		347400 X	226145	-0-	-121255	-0-			868	1	225277	2	N	-0-	-0-
12		325314 X	212318	-0-	-112996	-0-			820	1	211498	2	N	-0-	-0-
01		295089 X	NO RPT	-0-	-295089	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402															
08		444850 X	277821	-0-	-167029	-0-			901	1	276920	2	N	-0-	-0-
09		430500 X	247500	-0-	-183000	-0-			862	1	246638	2	N	-0-	-0-
10		397234 X	239032	-0-	-158202	-0-			861	1	238171	2	N	-0-	-0-
11		337230 X	211812	-0-	-125418	-0-			813	1	210999	2	N	-0-	-0-
12		311023 X	198666	-0-	-112357	-0-			768	1	197898	2	N	-0-	-0-
01		277822 X	NO RPT	-0-	-277822	-0-							N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296																
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	152817 X	NO RPT	-0-	-152817	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991																
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	170468 X	NO RPT	-0-	-170468	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401																
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	154147 X	NO RPT	-0-	-154147	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC. 945936																
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750																
08	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	5132	1	8551	2	N	-0-					19
09	10440 X	8257	-0-	-2183	-0-	1653	1	6604	2	N	-0-					19
10	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	4670	1	11030	2	N	-0-					19
11	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	1715	1	9671	2	N	-0-					19
12	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	2199	1	9051	2	N	-0-					19
*01	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	2456	1	8720	2	N	-0-					19
-----																
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150																
08	7533 X	6898	-0-	-635	-0-	1265	1	5633	2	Y	-0-					12
09	7290 X	4753	-0-	-2537	-0-	467	1	4286	2	Y	-0-					12
10	7471 X	5590	-0-	-1881	-0-	359	1	5231	2	Y	-0-					12
11	6690 X	5868	-0-	-822	-0-	802	1	5066	2	Y	-0-					12
12	6913 X	6756	-0-	-157	-0-	917	1	5839	2	Y	-0-					12
01	6913 X	6416	-0-	-497	-0-	869	1	5547	2	Y	-0-					12
-----																
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950																
08	4433 X	3770	-0-	-663	-0-	691	1	3079	2	Y	-0-					4
09	4230 X	2881	-0-	-1349	-0-	283	1	2598	2	Y	-0-					4
10	4185 X	3606	-0-	-579	-0-	232	1	3374	2	Y	-0-					4
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	554	1	3497	2	Y	-0-					4
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	538	1	3428	2	Y	-0-					4
*01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	639	1	4081	2	Y	-0-					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5673 X	5202	-0-	-471	-0-	954 1	4248 2	Y		-0-			7
09		5490 X	3574	-0-	-1916	-0-	351 1	3223 2	Y		-0-			7
10		5673 X	4428	-0-	-1245	-0-	285 1	4143 2	Y		-0-			7
11		5220 X	4248	-0-	-972	-0-	581 1	3667 2	Y		-0-			7
12		5394 X	3913	-0-	-1481	-0-	531 1	3382 2	Y		-0-			7
01		5208 X	3612	-0-	-1596	-0-	489 1	3123 2	Y		-0-			7
-----														
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
08		4681 X	4061	-0-	-620	-0-	745 1	3316 2	Y		-0-			102
09		4530 X	3086	-0-	-1444	-0-	303 1	2783 2	Y		-0-			102
10		4588 X	3783	-0-	-805	-0-	243 1	3540 2	Y		-0-			102
11		3930 X	3196	-0-	-734	-0-	437 1	2759 2	Y		-0-			102
12		4061 X	3111	-0-	-950	-0-	422 1	2689 2	Y		-0-			102
01		4061 X	2210	-0-	-1851	-0-	299 1	1911 2	Y		-0-			102
-----														
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
08		46872 X	40175	-0-	-6697	-0-	2399 1	37776 2	N		-0-			19
09		45360 X	28164	-0-	-17196	-0-	2288 1	25876 2	N		-0-			19
10		46872 X	42	-0-	-46830	-0-	5 1	37 2	N		-0-			19
11		15 X	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N		-0-			19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
-----														
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090														
08		52111 X	49112	-0-	-2999	-0-	2933 1	46179 2	N		-0-			-0-
09		50430 X	37482	-0-	-12948	-0-	3045 1	34437 2	N		-0-			-0-
10		52111 X	48113	-0-	-3998	-0-	5505 1	42608 2	N		-0-			-0-
11		47520 X	43046	-0-	-4474	-0-	5331 1	37715 2	N		-0-			-0-
12		43844 X	43844	-0-	-0-	-0-	5510 1	38334 2	N		-0-			-0-
*01		29452 X	29452	-0-	-0-	-0-	5510 1	23942 2	N		-0-			-0-
-----														
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	665110	-0-	665110	665110	656 1	664454 2	N		-0-			-0-
11		1163573 X	498463	-0-	-665110	-0-	1028 1	497435 2	N		-0-			-0-
12		879160 X	391999	-0-	-487161	-0-	1313 1	390686 2	N		-0-			-0-
01		879160 X	284350	-0-	-594810	-0-	2582 1	281768 2	N		-0-			-0-
-----														
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	689875	-0-	689875	689875	681 1	689194 2	N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	537433	-0-	537433	1227308	1108 1	536325 2	N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	415294	-0-	415294	1642602	1391 1	413903 2	N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	305520	-0-	305520	1948122	2774 1	302746 2	N		-0-			-0-
-----														
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		659116 X	659116	-0-	-0-	-0-	650 1	658466 2	N		-0-			-0-
11		834090 X	486305	-0-	-347785	-0-	1002 1	485303 2	N		-0-			-0-
12		861893 X	374658	-0-	-487235	-0-	1255 1	373403 2	N		-0-			-0-
01		861893 X	277094	-0-	-584799	-0-	2516 1	274578 2	N		-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364								
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
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	289335	-0-	289335	289335	596	1	288739	2	N	-0-				-0-
12		737576 X	448241	-0-	-289335	-0-	1501	1	446740	2	N	-0-				-0-
01		664702 X	291636	-0-	-373066	-0-	2648	1	288988	2	N	-0-				-0-
-----																
BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	222419	-0-	222419	222419	458	1	221961	2	N	-0-				-0-
12		511634 X	289215	-0-	-222419	-0-	969	1	288246	2	N	-0-				-0-
01		501270 X	173589	-0-	-327681	-0-	1576	1	172013	2	N	-0-				-0-
-----																
BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552								
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	238379	-0-	238379	238379	491	1	237888	2	N	-0-				-0-
*12		649381 X	411002	-0-	-238379	-0-	1377	1	409625	2	N	-0-				-0-
*01		569904 X	269233	-0-	-300671	-0-	2445	1	266788	2	N	-0-				-0-
-----																
HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HERRADURA (1ST YEGUA)		40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BOOMERANG OIL & GAS LLC		082590														
HERRADURA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HERRADURA RANCH "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GGG OIL COMPANY, LTD.				302568				CNTY: LA SALLE				
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HILBIG				41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280								
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2722
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT		//CONT.// 41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP					
		//CONT.// 511280		WELL #:	5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582 - 2603
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753 - 2820
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636 - 2678
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG UNIT STORAGE RECORD				WELL #:	1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	374	363	1	449
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	408	331	1	526
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	645	1069	1	102
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	894	676	1	320
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	433			753
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	571	705	1	619
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2630 - 2670
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645		
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627		
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	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280										
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799										
WILKERSON				WELL #:	1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1350 - 1364	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
LOLOCAV, LLC				506080										
EPPS				WELL #:	2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480 - 5198	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPS				WELL #:	3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPS				WELL #:	4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327				CNTY: EDWARDS						
EPPS				WELL #:	4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 - 6482	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC 875310  
 HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW 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
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			22
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			22
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			22
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			22
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			22
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			22

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	310 N	20	-0-	-290	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			6
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-			6
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			6
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-			6
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	20	1	211	3	Y	-0-			6
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-			6

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			1
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

08	837 N	776	-0-	-61	-0-	141	1	635	3	Y	-0-	1	1	1
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	139	1	575	3	Y	-0-			1
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	169	1	679	3	Y	6	3	1	4
						7	9							
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	166	1	667	3	Y	1			5
						1	9							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	182	1	661	3	Y	8	9	1	4
						9	9							
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	150	1	554	3	Y	-0-			4





HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -85-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337															
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	25	1	98	3	Y	-0-				-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	Y	-0-				-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-				-0-

MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-

CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224							
08	713 N	604	-0-	-109	-0-	110	1	494	3	Y	-0-				-0-
09	690 N	538	-0-	-152	-0-	105	1	433	3	Y	-0-				-0-
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	110	1	442	3	Y	-0-				-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	106	1	426	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	118	1	427	3	Y	-0-				-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910							
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-				1
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	6	3	1		4
						7	9								
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	97	1	390	3	Y	1				5
						1	9								
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	110	1	401	3	Y	6	9	1		2
						7	9								
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	117	1	432	3	Y	1				3
						1	9								

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS							
WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
RUCKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.13044 - 13160
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
H.E. GOUGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6094 - 6102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16120 - 16166
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		203414		COMPL. DATE		05/28/2004		TOTAL DEPTH		16500		PERF.16270 - 16330	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									

RUCKMAN		WELL #:		9		RRCID ->		209854		COMPL. DATE		04/29/2005		TOTAL DEPTH		16305		PERF.16026 - 16058	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
HOSTETTER, A. M.		WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW 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
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	206	1	686	2	Y	7			44
						8	9							
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	199	1	654	2	Y	8			52
						9	9							
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	208	1	667	2	Y	16			68
						18	9							
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	211	1	668	2	Y	12			80
						13	9							
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	183	1	737	2	Y	17			97
						19	9							
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	134	1	692	2	Y	8			105
						9	9							

-----

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	236	1	787	2	N	-0-			17
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	831	2	N	-0-			17
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	262	1	842	2	N	-0-			17
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	202	1	641	2	N	-0-			17
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	149	1	598	2	N	-0-			17
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	115	1	594	2	N	-0-			17

-----

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

08	930 N	918	-0-	-12	-0-	210	1	700	2	Y	7			9
						8	9							
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	202	1	665	2	Y	8			17
						9	9							
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	2			19
						2	9							
11	900 N	25	-0-	-875	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			19
12	899 N	55	-0-	-844	-0-	11	1	43	2	Y	1			20
						1	9							
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	48	2	Y	1			21
						1	9							

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854	
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	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
RUCKMAN		WELL #:	10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10226 - 10380	
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	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		153474										
RUCKMAN		WELL #:	8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932	
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	BALANCE
08	6324 X	5849	-0-	-475	-0-	1343	1	4472	2	Y	31	85
09	6180 X	5423	-0-	-757	-0-	1257	1	4132	2	Y	31	116
10	6386 X	5972	-0-	-414	-0-	1409	1	4526	2	Y	34	150
11	6180 X	2441	-0-	-3739	-0-	581	1	1840	2	Y	18	5
12	6355 X	537	-0-	-5818	-0-	106	1	428	2	Y	3	8
*01	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	1708	1	8836	2	Y	83	91

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RUCKMAN		153474										
RUCKMAN		WELL #:	5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898	
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	BALANCE
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	55	1	184	2	Y	1	27
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	39	1	127	2	Y	1	28
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	104	1	334	2	Y	3	31
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	259	2	Y	2	10
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	86	1	347	2	Y	2	12
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	51	1	262	2	Y	3	15

-----

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	417	1	1389	2	N	22		46
09	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	24	9	1224	2	N	13		59
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	14	9	1397	2	N	18		77
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	435	1	1400	2	N	4		81
12	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	20	9	1122	2	N	7		88
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	442	1	1615	2	N	20		108
						4	9						
						279	1						
						8	9						
						312	1						
						22	9						

-----

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	226	1	752	2	N	12		85
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	13	9	873	2	N	10		95
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	266	1	788	2	N	7		102
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11	9	806	2	N	7		109
12	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	245	1	934	2	N	6		115
01	1054 N	881	-0-	-173	-0-	8	9	730	2	N	9		124
						255	1						
						8	9						
						232	1						
						7	9						
						141	1						
						10	9						

-----

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	185	1	616	2	N	-0-		16
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	174	1	572	2	N	-0-		16
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	458	2	N	9		25
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	10	9	499	2	N	1		26
12	775 N	727	-0-	-48	-0-	158	1	582	2	N	1		27
01	620 N	365	-0-	-255	-0-	1	9	306	2	N	-0-		27
						59	1						

-----

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW 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
08	DLQ G-10	15	-0-	15	25	15	2	15	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	37	12	2	12	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	24	-0-	24	61	24	1	24	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	17	-0-	17	78	17	1	78	1	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT			-0-

-----

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	491	1	1636	2	N	4			32
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	495	1	1628	2	N	1			33
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	540	1	1733	2	N	4			37
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	539	1	1708	2	N	3			40
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	439	1	1768	2	N	-0-			40
01	2263 N	2201	-0-	-62	-0-	356	1	1843	2	N	2			42

-----

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
-----													
HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
RUCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396 - 11624			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11575 - 11194			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HOSTETTER (WILCOX 15300)		42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 191548		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15308 - 15512			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474						
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300 PERF.15194 - 15450
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664 PERF.15142 - 15375
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	67 1	224 2	N	-0-	-0-
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	45 1	149 2	N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	64 1	207 2	N	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	70 1	221 2	N	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82 1	332 2	N	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	38 1	197 2	N	-0-	-0-
-----										
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF.15110 - 15520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	3 1	8 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-	-0-
-----										
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805 PERF.15135 - 15390
08	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	819 1	2727 2	N	-0-	-0-
09	3450 X	3312	-0-	-138	-0-	773 1	2539 2	N	-0-	-0-
10	3565 X	3227	-0-	-338	-0-	766 1	2461 2	N	-0-	-0-
11	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	748 1	2369 2	N	-0-	-0-
12	3534 X	3053	-0-	-481	-0-	607 1	2446 2	N	-0-	-0-
01	3534 X	2913	-0-	-621	-0-	472 1	2441 2	N	-0-	-0-
-----										
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
STELLA PENN		WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6240 - 6246
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6146 - 6162
08	14756 #	4	-0-	-14752	-0-	1 1	3 2	N	-0-	70
09	14220 #	1	-0-	-14219	-0-	1 2		N	-0-	70
10	11935 #	-0-	-0-	-11935	-0-			N	-0-	70
11	11550 #	17	-0-	-11533	-0-	4 1	13 2	N	-0-	70
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-	70
*01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	-0-	70

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.//		42805 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178										
STELLA PENN		WELL #: 2		RRCID -> 280522		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 5948 - 5962		
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
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)		42805 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7964 - 7974		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721		PERF. N/A		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			77
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			77
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			77
11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	545 1	1725 2	Y	6		83
							7 9					
12		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	1639 1	6599 2	Y	4		87
							4 9					
01		T. A.	7956	-0-	7956	7956	1289 1	6667 2	Y	-0-		87
-----												
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
RENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8974 - 8977		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912										
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2684 - 2691		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH				43305 666 334912 WELL #: 1761	ASSOCIATED RRCID -> 241902	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2008				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMONS "A"				677770 WELL #: 4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997				TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846						
08	DLQ G-10	334	-0-	334	654	29	1	304	2	Y	1					2
09	DLQ G-10	375	-0-	375	1029	32	1	342	2	Y	1					3
10	1370 N	341	-0-	-1029	-0-	30	1	310	2	Y	1	2	1			2
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	31	1	281	2	Y	1					3
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	33	1	306	2	Y	-0-	1	1			2
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					2

SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A				788997 WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980						
08	26877 X	19437	-0-	-7440	-0-	1123	1	17808	2	N	460	551	1			185
09	24000 X	18857	-0-	-5143	-0-	1057	1	17152	2	N	589	544	1			230
10	23312 X	22815	-0-	-497	-0-	1270	1	20666	2	N	799	722	1			307
11	22470 X	20815	-0-	-1655	-0-	1159	1	18933	2	N	657	745	1			219
12	23188 X	21692	-0-	-1496	-0-	1165	1	19751	2	N	705	749	1			175
01	22816 X	21657	-0-	-1159	-0-	1198	1	19730	2	N	663	552	1			286

IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 200 546675 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 090281	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/1979				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715						
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 333 546675 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 123543	EXEMPT COMPL. DATE 12/11/1986				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642			
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ATLAS OPERATING LLC SHOOK		036587		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465			
08	2294 X	1442	-0-	-852	-0-	59	1	1383	2	N	-0-				6
09	1830 X	1072	-0-	-758	-0-	45	1	1027	2	N	-0-				6
10	1302 X	1121	-0-	-181	-0-	47	1	1074	2	N	-0-				6
11	1260 X	1033	-0-	-227	-0-	44	1	989	2	N	-0-				6
12	1457 X	825	-0-	-632	-0-	21	1	804	2	N	-0-				6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
PALS RANCH		11H		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632			
08	20913 X	1802	-0-	-19111	-0-	41	2	1673	3	Y	68	65	1		52
09	2310 X	1796	-0-	-514	-0-	13	4	75	9						119
10	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	388	2	1334	3	Y	67				71
11	3960 X	1341	-0-	-2619	-0-	74	9	13	2	Y	74	122	1		47
12	4092 X	1744	-0-	-2348	-0-	81	9	44	2	Y	41	65	1		86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	9	274	2	Y	85	46	1		86
						94	9								

PALS RANCH		12H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
PALS RANCH		12H		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955			
08	34157 X	4053	-0-	-30104	-0-	135	2	3597	3	Y	125	100	1		95
09	4320 X	4272	-0-	-48	-0-	183	4	138	9						223
10	4464 X	4064	-0-	-400	-0-	836	2	3045	3	Y	128				124
11	4320 X	3696	-0-	-624	-0-	141	9	28	2	Y	129	228	1		125
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	77	2	3483	3	Y	114	113	1		137
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125	9	862	2	Y	135	123	1		137
						149	9								

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
NHL		1H		WELL #: 1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10968 - 15170			
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				16
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

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
08		4278 X	1578	-0-	-2700	-0-	1578	2	Y	-0-			-0-
09		3690 X	3046	-0-	-644	-0-	3046	2	Y	-0-			-0-
10		3813 X	2375	-0-	-1438	-0-	2375	2	Y	-0-			-0-
11		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2357	-0-	-805	-0-	2357	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	2	Y	-0-			-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108  
 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

08		744 N	473	-0-	-271	-0-	445	3	28	9	Y	25	6 8	375
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	624	3	33	9	Y	30	6 8	399
10		403 N	235	-0-	-168	-0-	222	3	13	9	Y	12	6 8	405
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	535	3	34	9	Y	31		436
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1 8	436
01		682 X	501	-0-	-181	-0-	500	3	1	9	Y	1	1 8	436

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1256
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			1256
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1256
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1256
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1256
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			692	
09		3000 N	3335	-0-	335	335	3149	3	186	9	Y	169	170 0	691
10		484 N	149	-0-	-335	-0-	149	3			Y	-0-		691
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				691
12		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1090	3	50	9	Y	45	52 0	684
*01		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1286	3	3	9	Y	3	3 0	684

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			2619	
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2737	3	486	9	Y	442	480 0	2581
10		403 X	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-		2581
11		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3769	3	404	9	Y	367	335 0	2613
12		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4469	3	374	9	Y	340	324 0	2629
*01		3317 X	1653	-0-	-1664	-0-	1525	3	128	9	Y	116	49 0	2696

INDIO TANKS (PEARSALL)																	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY																	
PT UNIT C																	
		//CONT.// 44510 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
		//CONT.// 148108															
		WELL #:			1H			RRCID -> 271485			COMPL. DATE 08/24/2012			TOTAL DEPTH 11880		PERF.12114 - 17174	
M	O	ALLOW CODE	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
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9	Y	13	10	0		1015	
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	195	3	23	9	Y	21	19	0		1017	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				1017	
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	589	3	46	9	Y	42	33	0		1026	
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	269	3	13	9	Y	12	12	0		1026	
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1026	

  

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC																	
WILSON																	
		189977															
		WELL #:			C 1HP			RRCID -> 267765			COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 11708		PERF. N/A	
08		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	177	1	2383	3	Y	93	96	1		125	
							102	9									
09		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	178	1	6668	3	Y	38	56	1		107	
							42	9									
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	230	1	3411	3	Y	88	44	1		151	
							97	9									
11		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	181	1	2899	3	Y	164	190	1		125	
							180	9									
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT				125	
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				125	

  

EL TORO RESOURCES LLC																	
MYERS																	
		250718															
		WELL #:			2683H			RRCID -> 243046			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9917 - 12045	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

  

O' MEARA-WEBB 687 UNIT																	
		WELL #:			1H			RRCID -> 253306			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 9745		PERF.10037 - 12143	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-	
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-				-0-	
10		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-				-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	

  

SHOOK																	
		WELL #:			801H			RRCID -> 261610			COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 10350		PERF.10605 - 15330	
08		868 N	363	-0-	-505	-0-	363	3			N	-0-				-0-	
09		660 N	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-				-0-	
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-	
11		360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-				-0-	
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-	
01		341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-				-0-	

  

BARCLAY																	
		WELL #:			1621H			RRCID -> 261611			COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// //CONT.//	44510 500 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK					
		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9420 - 13341		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
09	330 N	191	-0-	-139	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
<hr/>											
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 267932	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139
*08	6559 X	1873	-0-	-4686	-0-	255	1	N	66		658
						73	9				
*09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	301	1	N	41		699
						45	9				
*10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	364	1	N	88		787
						97	9				
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-		638
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	326	1	N	165		803
						182	9				
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		803
<hr/>											
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		256915		WELL #: 4H		RRCID -> 263301	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	- 17222
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
<hr/>											
AVANT		WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
<hr/>											
PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		681493		WELL #: 1		RRCID -> 260277	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548	- 11728
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		797102		WELL #: 2SP		RRCID -> 251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940
08	5859 X	3579	-0-	-2280	-0-	3579	3	N	-0-		-0-
09	4140 X	3050	-0-	-1090	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3	N	-0-		-0-
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3	N	-0-		-0-
12	3565 X	3024	-0-	-541	-0-	3024	3	N	-0-		-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403		
08	2201 X	1362	-0-	-839	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	912	-0-	-408	-0-	912	3			N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #:		12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790	- 13490
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	399	1	1507	3	Y	1	1	0	-0-
						8	4		1	9				
09	1320 N	981	-0-	-339	-0-	328	1	648	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	235	1	1193	3	Y	35	30	0	5
						39	9							
11	3000 N	3569	-0-	569	569	3517	3	52	9	Y	47	46	1	6
*12	1212 N	643	-0-	-569	-0-	34	1	603	3	Y	-0-			6
01	1922 X	671	-0-	-1251	-0-	50	1	621	3	Y	-0-			6



INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003	- 18181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	2046 X	1726	-0-	-320	-0-	381 1	1267 2	Y	63	60 1			4
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	9 4	69 9	Y	NO RPT				4
10	2232 X	1110	-0-	-1122	-0-	2 4	54 9	Y	49	50 1			3
11	2160 X	1534	-0-	-626	-0-	472 1	1004 2	Y	51	51 1			3
12	1736 X	1202	-0-	-534	-0-	2 4	56 9	Y	55	53 1			5
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	377 1	761 2	Y	NO RPT				5
						3 4	61 9	Y					
VENADO OPERATING COMPANY LLC				884496									
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647	- 16914
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				364
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				364
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				364
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				364
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				364
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				364
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720	- 16104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924	- 17882
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130	- 16824
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				448
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				448
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				448
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				448
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				448
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				448

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496														
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
-----														
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
-----														
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WHEELER, JOHN D. 914255														
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379														
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020														
08	961	N	835	-0-	-126	B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
09	930	N	779	-0-	-151	B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
10	899	N	798	-0-	-101	B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
11	810	N	794	-0-	-16	B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
12	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
-----														
JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
UPP OPERATING, LLC 875310														
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 45335 200 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262							
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957			TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325							
08	4030	2064	-0-	-1966	-0-	124	1	1873	3	N	61					143
						67	9									
09	3450 #	1793	-0-	-1657	-0-	120	1	1673	3	N	-0-					143
10	3876 R	3876	-0-	-0-	-0-	124	1	3752	3	N	-0-					143
11	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	120	1	3470	3	N	-0-					143
*12	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	124	1	3360	3	N	77	189	1			31
						85	9									
*01	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	2971	3	N	111					142
						122	9									

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.		45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)		45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BAKER, MYLA		WELL #: 3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060								
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		945936								
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
BURKS RANCH "F"		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.//		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		945936										
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030 - 5036		
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
-----												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		945936										
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388		
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
-----												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
2 D OIL & GAS LLC		953828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466		
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
-----												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MILAM			
BETRO, INC.		068324										
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352		
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
-----												
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	100 1	149 2	N	-0-	-0-	
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	94 1	137 2	N	-0-	-0-	
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	85 1	93 2	N	-0-	-0-	
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	168 1	246 2	N	-0-	-0-	
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	131 1	241 2	N	-0-	-0-	
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	141 1	200 2	N	-0-	-0-	
-----												
EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MILAM			
WOODS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WOODS, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
-----																	
JORDAN (NAVARRO B)			//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MILAM						
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907		WELL #: 1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3042	-	3054		
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499		WELL #: 1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	N/A				
CLAYTON, T. M.																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
-----																	
VICEROY PETROLEUM, LP			885041		WELL #: 1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	3042	-	3050		
JORDAN																	
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JORDAN			WELL #: 2		RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	N/A					
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOURDANTON			47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261		WELL #: 3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7184	-	7200		
S.P.J.S.T. LODGE																	
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	437	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	489	1	1494	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	514	1	1728	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #: 4		RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7190	-	7215			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
JOURDANTON													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	136	1	1735	3	Y	3		30
						3	9						
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	61	1	782	3	Y	1		31
						1	9						
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	179	1	2283	3	Y	-0-		31
11	900 N	644	-0-	-256	-0-	48	1	596	3	Y	-0-		31
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	82	1	1023	3	Y	-0-		31
01	992 N	890	-0-	-102	-0-	76	1	814	3	Y	-0-		31
-----													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
-----													
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320													
08	11408 X	7424	-0-	-3984	-0-	1880	1	4893	3	Y	592	610 1	89
						651	9						
09	11040 X	8407	-0-	-2633	-0-	1911	1	5790	3	Y	642	647 1	84
						706	9						
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT		84
11	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	2788	1	5587	3	Y	484	471 1	115
						532	9						
12	9021 X	7818	-0-	-1203	-0-	1674	1	5593	3	Y	501	554 1	62
						551	9						
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT		62
-----													
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258													
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	51	1	634	3	Y	10		95
						11	9						
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	46	1	575	3	Y	-0-		95
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	7		102
						8	9						
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	831	3	Y	14	88 1	28
						15	9						
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	5		33
						6	9						
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	723	3	Y	16		49
						18	9						

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
WALLACE, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	1	27	3	Y	1	5
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	9					5
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	5
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	5
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	2	3				4	1
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1
						11	1	125	3	Y	-0-	1

  

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326				
08	7192 X	5722	-0-	-1470	-0-	425	1	5288	3	Y	8	90
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	9	9					90
10	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	502	1	6233	3	Y	-0-	90
11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	528	1	6579	3	Y	7	97
12	6975 X	5865	-0-	-1110	-0-	8	9					26
01	7130 X	5674	-0-	-1456	-0-	617	1	7370	3	Y	13	84
						14	9					26
						428	1	5433	3	Y	4	30
						4	9					45
						459	1	5198	3	Y	15	45
						17	9					

  

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194				
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	279	1	3448	3	Y	-0-	-0-
09	3510 X	3398	-0-	-112	-0-	254	1	3144	3	Y	-0-	-0-
10	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	254	1	3148	3	Y	-0-	-0-
11	3510 X	176	-0-	-3334	-0-	14	1	162	3	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	251	1	3166	3	Y	-0-	-0-
01	3627 X	3071	-0-	-556	-0-	251	1	2820	3	Y	-0-	-0-

  

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356				
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	3	Y	6	44
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	7	9					45
10	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	88	1	1139	3	Y	1	45
11	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	1	9					46
12	1271 N	346	-0-	-925	-0-	105	1	1340	3	Y	-0-	45
01	1457 N	653	-0-	-804	-0-	78	1	978	3	Y	1	46
						1	9					46
						26	1	320	3	Y	-0-	46
						56	1	597	3	Y	-0-	46

  

WALLACE, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248				
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	3	Y	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	Y	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-	-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-	-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	3	Y	-0-	-0-
*01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	117	1	1329	3	Y	-0-	-0-



-----													
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	71	1	947	3	N	16		110
						18	9						
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	202	1	2702	3	N	3		113
						3	9						
10	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	84	1	1113	3	N	-0-		113
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	207	1	2686	3	N	3		116
						3	9						
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	3	N	-0-		116
*01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	201	1	2226	3	N	-0-		116
-----													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338													
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	4		36
						4	9						
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	1		37
						1	9						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-		37
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	N	-0-		37
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	N	-0-		37
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-		37
-----													
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352													
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	278	3	Y	2		16
						2	9						
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	Y	-0-		16
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	1		17
						1	9						
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	3	15 1	5
						3	9						
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	21	1	263	3	Y	2		7
						2	9						
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	25	1	278	3	Y	3		10
						3	9						
-----													
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229													
08	3689 X	2807	-0-	-882	-0-	775	1	2031	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	786	1	2399	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	686	1	2304	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
PFELL, O.H.				WELL #:	3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934	
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
08		248 N	178	-0-	-70		44 1	133	3	Y	1	1	1	-0-
							1 9							
09		187 N	187	-0-	-0-		41 1	145	3	Y	1	1	1	-0-
							1 9							
10		186 N	NO RPT	-0-	-186					Y	NO RPT			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180					Y	NO RPT			-0-
12		186 N	160	-0-	-26		33 1	126	3	Y	1	1	1	-0-
							1 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
SANDEEN, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPJST LODGE				WELL #:	5	RRCID ->	278609	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6957 - 6988	
08		806 N	399	-0-	-407		102 1	296	3	Y	1	1	1	-0-
							1 9							
09		450 N	387	-0-	-63		87 1	299	3	Y	1	1	1	-0-
							1 9							
10		465 N	NO RPT	-0-	-465					Y	NO RPT			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390					Y	NO RPT			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-		94 1	348	3	Y	1	1	1	-0-
							1 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
J. C. WALLACE				WELL #:	1	RRCID ->	284817	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7046 - 7093	
08		7 N	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-		1 1	2	3	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
-----														
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BRISCOE-NUNLEY GU				WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	16555 - 16558	
08		4216	3759	-0-	-457		3759 2			N	-0-			-0-
09		4168	2681	-0-	-1487		2681 2			N	-0-			-0-
10		4548	3609	-0-	-939		3609 2			N	-0-			-0-
11		3630 #	3128	-0-	-502		3128 2			N	-0-			-0-
*12		3751 #	3437	-0-	-314		3437 2			N	-0-			-0-
01		3751 #	2798	-0-	-953		2798 2			N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		48523 100 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					1
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					1
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					1
*01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					1
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3100 N	4539	-0-	1439	1439	4539	3			Y	-0-					2
11	3000 N	8863	-0-	5863	7302	8863	3			Y	-0-					2
12	13891 X	6589	-0-	-7302	-0-	6589	3			Y	-0-					2
*01	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					2
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100								
08	1092 N	894	-0-	-198	-0-	894	3			Y	-0-					1
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					1
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3			Y	-0-					1
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					1
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					1
*01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					1
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840								
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					1
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					1
12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					1
*01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					1
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					3
11	3000 N	14139	-0-	11139	11139	14139	3			Y	-0-					3
12	20712 X	9573	-0-	-11139	-0-	9573	3			Y	-0-					3
*01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			Y	-0-					3
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	11292	-0-	11292	11292	11292	3			N	-0-					3
12	14B2 EXT	7422	-0-	7422	18714	7422	3			N	-0-					3
01	14B DENY	7081	-0-	7081	25795	7081	3			N	-0-					3
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					1
12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
*01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-			2
11	3000 N	4156	-0-	1156	1156	4156	3			Y	-0-			2
12	3966 X	2810	-0-	-1156	-0-	2810	3			Y	-0-			2
*01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945					
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			145
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	1 1		144
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	1 1		143
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			143
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			143
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			143

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200					
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-			1
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-			1
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			1
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			1
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			1
*01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6796 - 7334					
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6732 - 6814					
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				1
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-				1
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816	3			N	-0-				1
11	1020 N	837	-0-	-183	-0-	837	3			N	-0-				1
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-				1
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				1
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6870 - 6904					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6908 - 6965					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6746 - 6808					
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6767 - 6822					
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				1
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				1
-----															
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8148 - 8190					
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-				129
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-				129
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-				129
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-				129
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				129
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				129

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	68 3	N	7	19 1				70
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	8 9	53 3	N	1	17 1				54
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	1 9	65 3	N	5	24 1				35
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	8 1	64 3	N	6	10 1				31
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 9	18 3	N	6	16 1				21
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 9	63 3	N	2	6 1				17
-----														
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518					
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	791 3	4 2	N	6	4 1				17
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	236 1	7 9	N	5	4 1				18
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	639 3	1 2	N	6	9 1				15
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	96 1	6 9	N	5	4 1				16
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	7 9	755 3	N	6	9 1				13
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	634 1	7 9	N	7	5 1				15
-----														
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
					WELL #: 14	RRCID -> 251673	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8252	-		8350			
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	120 1	1 2			N	70	62	1		105
						1707 3	77 9								
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	98 1	1659 3			N	81	63	1		123
						89 9									
10	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	128 1	1627 3			N	71	127	1		67
						78 9									
11	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	113 1	1553 3			N	30	51	1		46
						33 9									
12	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	13 1	1721 3			N	11	27	1		30
						12 9									
01	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	79 1	1610 3			N	1	23	1		8
						1 9									
-----															
CHILDRESS 15					WELL #: 3	RRCID -> 251718	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 8751	PERF. 8560	-		8580			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MAYER RANCH 35					WELL #: 13	RRCID -> 252909	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 7384	-		8386			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WARD 127					WELL #: 20	RRCID -> 253296	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 5510	-		8012			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAYER RANCH 40					WELL #: 9	RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7220	-		8470			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAYER RANCH 40					WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	-		8454			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 4		RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394			
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	130 1	13 2	N	-0-			12	
						1810 3							
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	4 2	1941 3	N	-0-			12	
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	70 1	1766 3	N	-0-	9 1		3	
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	93 1	1666 3	N	-0-			3	
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		N	-0-			3	
*01	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	70 1	1617 3	N	-0-			3	

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"			//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
			WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070	-	8296
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NICKS, GERALD 5			WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286	-	8568
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NICKS, GERALD 5			WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244	-	8490
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIEBITSCH 70			WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412	-	7964
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #:	3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7026	-	8354
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #:	2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7366	-	8278
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARIGLIANO			WELL #:	1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356	-	8290
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC REYNOLDS 25		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
		WELL #:	1	RRCID -> 261831	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6918 - 7804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
SHANNON 52		WELL #:	24	RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466 - 8100			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
MAYER RANCH 40		WELL #:	13	RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
POWELL 7		WELL #:	2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:	14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
KIPPY (COLE SD.) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.			49593 300 756299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	2	RRCID -> 120686	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 358 - 362			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2021											

-----														
LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC		875670												
RIVES TRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.	15978 - 16014			
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLAU, J.		50678 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC		875670												
RIVES TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988 - 5994			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
-----														
LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC		875670												
RIVES TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988 - 5994			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC		875670												
WHEELER, CLIFTON		WELL #:	1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.	16513 - 16603			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GEORGE, W.H. JR.		301271												
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:	1	RRCID ->	055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BEXAR					
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413												
LACKLAND AFB		WELL #:	1	RRCID ->	110903	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3772 - 3972			
08	GEOTHERM	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)			51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10994 - 11074					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEONARD			WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11073 - 11132					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
LEONARD			WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11414 - 11522					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1			WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762		PERF.11256 - 11374					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "A"				WELL #: 7905	RRCID -> 196262	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 11361	- 11381						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEONA (ELAINE)				53245 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA							
REO OPERATING LLC				701876											
FOLEY, NORMENT				WELL #: 1	RRCID -> 080118	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3184	- 3187						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOLEY, NORMENT				WELL #: 6	RRCID -> 095266	COMPL. DATE 09/04/1981	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3152	- 3158						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOLEY				WELL #: 1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	- 3142						
08	14B2 EXT	74	-0-	74	366	74 2				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	63	-0-	63	429	63 2				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	486	57 2				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	76	-0-	76	562	76 2				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	562					N	-0-				-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	562					N	NO RPT				-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845											
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	- 3396						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
WEST, G. W.				WELL #: 8	RRCID -> 120088	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3502	- 3520						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915															
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511															
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
-----															
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845															
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505															
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520															
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA															
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845															
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240															
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845															
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506															
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209															
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A															
08	T. A.			804	-0-	804	1409	804	3		Y	-0-			35
09	T. A.			1284	-0-	1284	2693	1284	3		Y	-0-			35
10	3216	X		523	-0-	-2693	-0-	523	3		Y	-0-			35
11	871	X		871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			35
12	1333	N		838	-0-	-495	-0-	838	3		Y	-0-			35
*01	664	N		664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL)		//CONT.//		53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209							
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	707	-0-	707	1183	707 3	Y	-0-			35
09	T. A.	1127	-0-	1127	2310	1127 3	Y	-0-			35
10	2800 X	490	-0-	-2310	-0-	490 3	Y	-0-			35
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3	Y	-0-			35
12	1054 N	844	-0-	-210	-0-	844 3	Y	-0-			35
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL-A)				53390 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SABINAL RESOURCES, INC.				742124							
GLASSCOCK, LETA		WELL #:			RRCID ->	222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5300 - 5350
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019											

LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CANNAN, MORRIS				129030							
HAGIST RANCH		WELL #:		1 U	RRCID ->	035242	COMPL. DATE	01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C)				54475 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C.				093620							
HAGIST RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	095832	COMPL. DATE	04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7285 - 7295
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HAGIST				WELL #:	1C	RRCID ->	152420	COMPL. DATE	11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6952 - 7370
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 664 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #: 1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL		54534 500 158277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL								
		WELL #: 1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1		54928 500 147699		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: F 2H		RRCID -> 286620		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7895 - 13750						
08	DLQ G-10	6990	-0-	6990	35437	519 1476	1 9	4995	2	Y	1342	1386	1	1	8	110
09	DLQ G-10	6278	-0-	6278	41715	505 1278	1 9	4495	2	Y	1162	1165	1	1	8	106
10	48400 X	6685	-0-	-41715	-0-	542 1342	1 9	4801	2	Y	1220	1264	1	2	8	60
11	6930 X	5199	-0-	-1731	-0-	458 1096	1 9	3645	2	Y	996	725	1	2	8	329
12	6975 X	4163	-0-	-2812	-0-	440 1099	1 9	2624	2	Y	999	1244	1	1	8	83
01	6696 X	3120	-0-	-3576	-0-	471 578	1 9	2071	2	Y	525	503	1	3	8	102

FAITH-YANA GG UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756						
08	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	483 987	1 9	10687	2	N	897	893	0	1	8	4
09	9780 X	7116	-0-	-2664	-0-	348 488	1 9	6280	2	N	444	447	0	1	8	-0-
10	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	287 745	1 9	10587	2	N	677	588	0	85	1	3
11	11760 X	6917	-0-	-4843	-0-	162 508	1 9	6247	2	N	462	462	0	2	8	1
12	12152 X	5623	-0-	-6529	-0-	190 284	1 9	5149	2	N	258	258	0			1
01	12152 X	3929	-0-	-8223	-0-	123 329	1 9	3477	2	N	299	299	0	1	8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414															
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
08		21297 X	19258	-0-	-2039	-0-	25	1	15572	2	Y	3328	3347	1	11 8 31
							3661	9							
09		19830 X	18000	-0-	-1830	-0-	19	1	14629	2	Y	3047	3018	1	27 8 33
							3352	9							
10		19127 X	16951	-0-	-2176	-0-	12	1	13823	2	Y	2833	2813	1	12 8 41
							3116	9							
11		18630 X	14955	-0-	-3675	-0-	19	1	12277	2	Y	2417	2434	1	6 8 18
							2659	9							
12		19251 X	15433	-0-	-3818	-0-	37	1	12688	2	Y	2462	2449	1	15 8 16
							2708	9							
01		19251 X	14850	-0-	-4401	-0-	33	1	12134	2	Y	2439	2412	1	30 8 13
							2683	9							
-----															
PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259															
08		0	58059	-0-	58059	58059	48647	2	9412	9	Y	8556	8459	1	30 8 67
09		0	134865	-0-	134865	192924	112164	2	22701	9	Y	20637	20326	1	180 8 198
10		0	2639	-0-	2639	195563	2365	2	274	9	Y	249	443	1	2 8 2
11		0	179310	-0-	179310	374873	146465	2	32845	9	Y	29859	29613	1	81 8 167
12		567237 X	192364	-0-	-374873	-0-	157667	2	34697	9	Y	31543	31358	1	191 8 161
*01		144584 X	133515	-0-	-11069	-0-	107274	2	26241	9	Y	23855	23635	1	299 8 82
-----															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167															
11		0	82795	-0-	82795	82795	808	1	77907	2	N	3709	3582	1	127
							4080	9							
*12		0	103977	-0-	103977	186772	880	1	81434	2	Y	19694	19379	1	315
							21663	9							
*01		288178 X	101406	-0-	-186772	-0-	808	1	77907	2	Y	20628	20678	1	265
							22691	9							
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST GU1		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #: 14H		RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857		- 12641			
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 282274		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8212 - 16261			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 282378		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7129 - 15080			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

GALVAN RANCH		WELL #: C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8641 - 16527						
08	31558 X	27803	-0-	-3755	-0-	1604 749	1 9	25450	2	Y	681	633	0	50	1	57
09	29400 X	26372	-0-	-3028	-0-	1496 697	1 9	24179	2	Y	634	564	0	79	1	48
10	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	1513 760	1 9	24595	2	Y	691	638	0	25	1	76
11	28230 X	25779	-0-	-2451	-0-	1445 758	1 9	23576	2	Y	689	641	0	27	1	97
12	28365 X	26209	-0-	-2156	-0-	1422 754	1 9	24033	2	Y	685	596	0	79	1	107
01	27807 X	25921	-0-	-1886	-0-	1438 769	1 9	23714	2	Y	699	634	0	134	1	38

  

WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 9216 - 22472						
08	75950 X	64003	-0-	-11947	-0-	3686 1810	1 9	58507	2	Y	1645	1530	0	130	1	139
09	70140 X	60389	-0-	-9751	-0-	3406 1839	1 9	55144	2	Y	1672	1491	0	194	1	126
10	62186 X	62186	-0-	-0-	-0-	3478 2177	1 9	56531	2	Y	1979	1822	0	66	1	217
11	66510 X	59920	-0-	-6590	-0-	3340 2067	1 9	54513	2	Y	1879	1756	0	76	1	264
12	64015 X	60489	-0-	-3526	-0-	3264 1997	1 9	55228	2	Y	1815	1580	0	215	1	284
01	64015 X	59671	-0-	-4344	-0-	3305 1917	1 9	54449	2	Y	1743	1582	0	350	1	95



OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA22)			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 437H		RRCID -> 288278	COMPL. DATE 09/19/2021	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 7446	-		20136						
08	168330	X	102442	-0-	-65888	-0-	5674	1	90132	2	Y	6033	5622	0	532	1	508
09	162900	X	79955	-0-	-82945	-0-	6636	9	4362	1	Y	4589	4090	0	661	1	346
10	168330	X	89049	-0-	-79281	-0-	5048	9	4823	1	Y	5309	4890	0	182	1	583
11	155040	X	81681	-0-	-73359	-0-	5840	9	4460	1	Y	4035	3847	0	205	1	566
12	104997	X	50990	-0-	-54007	-0-	4439	9	2727	1	Y	1946	1746	0	462	1	304
01	102455	X	14725	-0-	-87730	-0-	2141	9	796	1	Y	771	699	0	334	1	42
							848	9									
GALVAN RANCH			WELL #: B910H		RRCID -> 289499	COMPL. DATE 09/07/2021	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8865	-		21067						
08	126504	X	126504	-0-	-0-	-0-	6825	1	108386	2	Y	10266	9595	0	1066	1	865
09	182700	X	102633	-0-	-80067	-0-	11293	9	5461	1	Y	7990	7122	0	1130	1	603
10	111078	X	111078	-0-	-0-	-0-	8789	9	5905	1	Y	8329	7701	0	316	1	915
11	145170	X	103236	-0-	-41934	-0-	5905	1	5515	1	Y	7009	6619	0	321	1	984
12	150009	X	105427	-0-	-44582	-0-	9162	9	5476	1	Y	6599	5750	0	802	1	1031
01	126511	X	97217	-0-	-29294	-0-	7710	9	5476	1	Y	6137	5566	0	1266	1	336
							7259	9	5175	1	Y						
							6751	9									
GALVAN RANCH			WELL #: B916H		RRCID -> 289576	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 9228	-		20941						
08	322214	X	187642	-0-	-134572	-0-	10557	1	167616	2	Y	8608	8028	0	794	1	725
09	311820	X	164413	-0-	-147407	-0-	9469	9	9127	1	Y	6883	6134	0	954	1	520
10	322214	X	152737	-0-	-169477	-0-	7571	9	8449	1	Y	6280	5838	0	272	1	690
11	268020	X	126943	-0-	-141077	-0-	6908	9	6972	1	Y	5626	5284	0	242	1	790
12	220875	X	122145	-0-	-98730	-0-	6189	9	6523	1	Y	4756	4159	0	644	1	743
01	187643	X	111587	-0-	-76056	-0-	5232	9	6105	1	Y	4419	4007	0	913	1	242
							4861	9									
GALVAN RANCH			WELL #: B912H		RRCID -> 289682	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9143	-		19947						
08	259005	X	150236	-0-	-108769	-0-	8504	1	135012	2	Y	6109	5699	0	574	1	515
09	250650	X	133636	-0-	-117014	-0-	6720	9	7453	1	Y	5071	4520	0	683	1	383
10	259005	X	120248	-0-	-138757	-0-	5578	9	6675	1	Y	4569	4249	0	201	1	502
11	247650	X	102485	-0-	-145165	-0-	5026	9	5669	1	Y	3901	3679	0	176	1	548
12	192200	X	98186	-0-	-94014	-0-	4291	9	5256	1	Y	3619	3155	0	447	1	565
01	150226	X	84140	-0-	-66086	-0-	3981	9	4601	1	Y	3350	3038	0	694	1	183
							3685	9									

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
			WELL #: B914H		RRCID -> 289721	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH 8641	PERF. 8959	- 20840									
08		335730 X	239769	-0-	-95961	-0-	12997 20398 9	1	206374	2	Y	18544	17261	0	1528	1	1563	
09		324900 X	210911	-0-	-113989	-0-	11276 17196 9	1	182439	2	Y	15633	13934	0	2082	1	1180	
10		335730 X	209809	-0-	-125921	-0-	11170 17005 9	1	181634	2	Y	15459	14322	0	619	1	1698	
11		281280 X	205447	-0-	-75833	-0-	10972 15373 9	1	179102	2	Y	13975	13115	0	596	1	1962	
12		270816 X	195536	-0-	-75280	-0-	10162 13411 9	1	171963	2	Y	12192	10650	0	1599	1	1905	
01		239754 X	159246	-0-	-80508	-0-	8454 11418 9	1	139374	2	Y	10380	9414	0	2303	1	568	
BRISCOE R			WELL #: 6H		RRCID -> 289893	COMPL. DATE 06/04/2020	TOTAL DEPTH 7372	PERF. 7282	- 7292									
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE R			WELL #: 1H		RRCID -> 289895	COMPL. DATE 06/11/2020	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7178	- 7188									
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE R			WELL #: 279H		RRCID -> 290265	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7448	- 16717									
08		62837 X	42738	-0-	-20099	-0-	2098 7324 9	1	33316	2	Y	6658	6194	0	530	1	561	
09		57570 X	40689	-0-	-16881	-0-	1957 7024 9	1	31708	2	Y	6385	5691	0	773	1	482	
10		59179 X	41407	-0-	-17772	-0-	1997 6922 9	1	32488	2	Y	6293	5831	0	253	1	691	
11		53550 X	38560	-0-	-14990	-0-	1855 6419 9	1	30286	2	Y	5835	5464	0	243	1	819	
12		50840 X	36701	-0-	-14139	-0-	1717 5910 9	1	29074	2	Y	5373	4685	0	668	1	839	
01		42749 X	35880	-0-	-6869	-0-	1719 5836 9	1	28325	2	Y	5305	4811	0	1043	1	290	
SAN AMBROSIA D			WELL #: 2H		RRCID -> 290592	COMPL. DATE 03/11/2021	TOTAL DEPTH 6764	PERF. 6570	- 6720									
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
		WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 09/04/2021		TOTAL DEPTH		9052 PERF. 9470		- 18643					
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	
08		471850 X	153218	-0-	-318632	-0-	7732 22701	1 9	122785	2	Y	20637	19232	0	1826	1	1739
09		183600 X	104374	-0-	-79226	-0-	5159 15750	1 9	83465	2	Y	14318	12762	0	2214	1	1081
10		189720 X	101952	-0-	-87768	-0-	5044 14875	1 9	82033	2	Y	13523	12551	0	567	1	1486
11		183600 X	87370	-0-	-96230	-0-	4316 12612	1 9	70442	2	Y	11465	10820	0	522	1	1609
12		189720 X	79666	-0-	-110054	-0-	3814 11257	1 9	64595	2	Y	10234	8932	0	1312	1	1599
01		153233 X	72527	-0-	-80706	-0-	3560 10262	1 9	58705	2	Y	9329	8462	0	1956	1	510
GALVAN RANCH		WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH		8960 PERF. 9282		- 20302					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	19066	-0-	19066	19066	1007 1607	1 9	16452	2	Y	1461	1256	0			205
12		SHUT IN	234567	-0-	234567	253633	11936 20642	1 9	201989	2	Y	18765	15871	0	168	1	2931
*01		500665 X	247032	-0-	-253633	-0-	12842 22474	1 9	211716	2	Y	20431	18530	0	3715	1	1117
GALVAN RANCH		WELL #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH		9306 PERF. 9351		- 21925					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	11353	-0-	11353	11353	628 440	1 9	10285	2	Y	400	344	0			56
12		SHUT IN	245543	-0-	245543	256896	12989 12773	1 9	219781	2	Y	11612	9808	0	46	1	1814
*01		559980 X	303084	-0-	-256896	-0-	16261 18817	1 9	268006	2	Y	17106	15515	0	2470	1	935
GALVAN RANCH		WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH		9082 PERF.10122		- 20686					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	12608	-0-	12608	12608	673 982	1 9	10953	2	Y	893	768	0			125
12		SHUT IN	185116	-0-	185116	197724	9505 14748	1 9	160863	2	Y	13407	11336	0	102	1	2094
*01		391666 X	193942	-0-	-197724	-0-	10275 14271	1 9	169396	2	Y	12974	11767	0	2592	1	709



LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102  
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110  
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.//	54928 500 797110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
			WELL #: A 25HC RRCID -> 285787			COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HE RRCID -> 285831			COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445			COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 42HC RRCID -> 287324			COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HW RRCID -> 287487			COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HY RRCID -> 288064			COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 REPUBLIC EES, LLC 702639  
 TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691  
 LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 ATERRA EXPLORATION, LLC 036043  
 LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832  
 TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					13
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

08		868 N	130	-0-	-738	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-					22
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					22
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

-----												
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
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
-----												
08		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1843 2	15 9	N	14		159
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1800 2	22 9	N	20		179
10		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1851 2	32 9	N	29		208
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1773 2	32 9	N	29		237
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1934 2	10 9	N	9	179 1	67
*01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1885 2	30 9	N	27		94
-----												
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		83
09		630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2		N	-0-		83
10		620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2		N	-0-		83
11		660 N	573	-0-	-87	-0-	573 2		N	-0-		83
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	724 2	22 9	N	20		103
*01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 2	1 9	N	1		104
-----												
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588												
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
-----												
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599												
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
-----												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
XOG OPERATING LLC 945921													
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822													
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911										
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
2 D OIL & GAS LLC		953828										
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK			56157 190 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
			WELL #:	4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK			WELL #:	8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	2542 - 2636	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK			WELL #:	10	RRCID ->	146888	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2639 - 2852	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	192739	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2346 - 3400	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	195515	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2461 - 2919	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALKEK			WELL #:	16	RRCID ->	197031	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2385 - 5264	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 ESPADA OPERATING LLC 254277  
 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGUPELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053  
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602  
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 TERRA ENERGY 843153  
 SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 TERRA ENERGY 843153  
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3	N	-0-			-0-
09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3	N	-0-			-0-
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3	N	-0-			-0-
11	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3	N	-0-			-0-
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3	N	-0-			-0-
*01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334				
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-			-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3	N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3	N	-0-			-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3	N	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522				
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1364	-0-	-589	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490				
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231				
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-			-0-
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173				
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3	N	-0-			-0-
10	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	3	N	-0-			-0-
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3	N	-0-			-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008				
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	264	-0-	-15	-0-		264	3			N	-0-			-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-		259	3			N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3			N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-		261	3			N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-		271	3			N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-		263	3			N	-0-			-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486				
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	3			N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	3			N	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	3			N	-0-			-0-
11	990 N	763	-0-	-227	-0-		763	3			N	-0-			-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-		776	3			N	-0-			-0-
01	930 N	605	-0-	-325	-0-		605	3			N	-0-			-0-
-----															
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756				
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		2203	3			N	-0-			-0-
09	2070 N	1242	-0-	-828	-0-		1242	3			N	-0-			-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2068	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1821	-0-	-309	-0-		1821	3			N	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	3			N	-0-			-0-
01	2077 N	1219	-0-	-858	-0-		1219	3			N	-0-			-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734				
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	3			N	-0-			-0-
11	720 N	666	-0-	-54	-0-		666	3			N	-0-			-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-		678	3			N	-0-			-0-
01	682 N	663	-0-	-19	-0-		663	3			N	-0-			-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	3			N	-0-			-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-		336	3			N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-		328	3			N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-		329	3			N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-		318	3			N	-0-			-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070				
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	3			N	-0-			-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	3			N	-0-			-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1269	-0-	-111	-0-		1269	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-		1303	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-		1282	3			N	-0-			-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513				
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052	3			N	-0-			-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	3			N	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	790	-0-	-230	-0-		790	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-		997	3			N	-0-			-0-
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-		-0-	
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		N	-0-		-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-	
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-		-0-	
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-		-0-	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919 3		N	-0-		-0-	
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	840 3		N	-0-		-0-	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-	
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	788 3		N	-0-		-0-	
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	795 3		N	-0-		-0-	
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786 3		N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
08	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925 3		N	-0-		-0-	
09	2130 X	1732	-0-	-398	-0-	1732 3		N	-0-		-0-	
10	2139 X	1827	-0-	-312	-0-	1827 3		N	-0-		-0-	
11	1860 X	1703	-0-	-157	-0-	1703 3		N	-0-		-0-	
12	1922 X	1706	-0-	-216	-0-	1706 3		N	-0-		-0-	
01	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1643 3		N	-0-		-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		N	-0-		-0-	
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-	
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-	
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
08	837 N	426	-0-	-411	-0-	426 3		N	-0-		-0-	
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-	
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-	
01	1209 N	621	-0-	-588	-0-	621 3		N	-0-		-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
08	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088 3		N	-0-		-0-	
09	1590 N	1006	-0-	-584	-0-	1006 3		N	-0-		-0-	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-	
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966 3		N	-0-		-0-	
12	1054 N	982	-0-	-72	-0-	982 3		N	-0-		-0-	
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 3		N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
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
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-			-0-
09	2640 X	2058	-0-	-582	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
11	2460 N	1838	-0-	-622	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1906	-0-	-233	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
01	2201 N	1980	-0-	-221	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-			-0-
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	3	N	-0-			-0-
12	868 N	631	-0-	-237	-0-	631	3	N	-0-			-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	3	N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	3	N	-0-			-0-
12	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	3	N	-0-			-0-
01	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
08	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	3	N	-0-			-0-
09	2637 N	2604	-0-	-33	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	1924	-0-	-339	-0-	1924	3	N	-0-			-0-
11	2190 X	2132	-0-	-58	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
*01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
08	1860 X	1519	-0-	-341	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
09	1680 X	1421	-0-	-259	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
10	1736 X	1439	-0-	-297	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
11	1470 X	847	-0-	-623	-0-	847	3	N	-0-			-0-
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
-----												
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3	N	-0-			-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
11	1920 X	1587	-0-	-333	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
12	1984 X	1442	-0-	-542	-0-	1442	3	N	-0-			-0-
01	1984 X	1500	-0-	-484	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	742	-0-	-368	-0-	742	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	799	-0-	-255	-0-	799	3	N	-0-			-0-
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
M	O	GAS PROD	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
08	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2687	3		N	-0-		-0-
09	2610 N	2555	-0-	-55	-0-	2555	3		N	-0-		-0-
10	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3		N	-0-		-0-
11	2610 N	2183	-0-	-427	-0-	2183	3		N	-0-		-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-		-0-
*01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-		-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-		-0-
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-		-0-
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-		-0-
11	2880 N	2159	-0-	-721	-0-	2159	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3		N	-0-		-0-
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
08	2263 X	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3		N	-0-		-0-
09	2190 X	1016	-0-	-1174	-0-	1016	3		N	-0-		-0-
10	1395 X	981	-0-	-414	-0-	981	3		N	-0-		-0-
11	1200 X	918	-0-	-282	-0-	918	3		N	-0-		-0-
12	1240 X	932	-0-	-308	-0-	932	3		N	-0-		-0-
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-		-0-
-----												
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3		N	-0-		-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1618	3		N	-0-		-0-
12	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
-----												
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-		-0-
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	3		N	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	3		N	-0-		-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-		-0-
01	527 N	242	-0-	-285	-0-	242	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
HENRY PETROLEUM LLC 378641  
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6758 X	4046	-0-	-2712	-0-	4046 2		N	-0-			-0-
09		5730 X	4057	-0-	-1673	-0-	4057 2		N	-0-			-0-
10		5208 X	3748	-0-	-1460	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
11		4740 X	3622	-0-	-1118	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
12		4185 X	3747	-0-	-438	-0-	3747 2		N	-0-			-0-
01		4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711 2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

08		1519 N	1164	-0-	-355	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	901	-0-	-239	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	899	-0-	-186	-0-	899 2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555  
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

08		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2		N	-0-			-0-
09		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-			-0-
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-			-0-
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-			-0-
*01		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
*01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
09		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
*01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2		N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
12	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	750 N	595	-0-	-155	-0-	595	2		N	-0-			-0-
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458		
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09	870 N	662	-0-	-208	-0-	662	2		N	-0-			-0-
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2		N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2		N	-0-			-0-
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378		
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428		
08	899 N	280	-0-	-619	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09	990 N	576	-0-	-414	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	777	-0-	-273	-0-	777	2		N	-0-			-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465		
08	744 N	290	-0-	-454	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	750 N	211	-0-	-539	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	651 N	236	-0-	-415	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400		
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
*01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYA (S.M.D.) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PICKENS-COFFIELD			58584 375 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
WELL #:			1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 -	2112					
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"			58670 500 423832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #:			1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 -	9012					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD "E"			WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 -	8800			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD "206"			WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 -	11410			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD "A"			WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 -	11733			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEDINA (900) MEDINA GAS COMPANY SCHMIDT, CHESTER R.			60190 300 558778		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
WELL #:			1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 -	1001					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900)		//CONT.//		60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY		//CONT.//		558778								
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MILANO, EAST (BUDA)				61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.				028726									
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4240 -	4279	
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1792	2	32	9	N	29	181
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	N	7	188
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1745	2	10	9	N	9	197
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	197
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	197

CRISTINA				WELL #:	1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 -	5321
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-	24
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	24
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	2			N	-0-	24
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24

BURNITT, PAULINE D.				WELL #:	3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 -	4340
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-	-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-	-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738									
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 -	5974	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM				
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786									
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 -	1280	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
-----														
MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068										
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650		PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730										
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 - 992		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 - 966		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEJAS EXPLORATION INC.				841275										
BEATHARD, EARL		WELL #:		3		RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 - 1320		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762										
DIETZE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 278072		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11130 - 11500		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21														
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1		RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10546 - 10619		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181

OIL AND GAS DIVISION

MULE CREEK (OLMOS)		63735 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY		689275								
HALSELL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)		65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
MILBY		WELL #: 1 A		RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBY		WELL #: 2		RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102		
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBY		WELL #: 4		RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114		
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC		082443								
BUNGER "30"		WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298		
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443											
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700					
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
09	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	3	N	-0-			-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3	N	-0-			-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
*01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3	N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274					
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
-----													
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014					
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
-----													
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840					
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
-----													
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170					
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
-----													
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125					
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443														
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260								
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
-----																
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538								
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
-----																
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970								
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
-----																
MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214								
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
-----																
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305								
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*01	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
-----																
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320								
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443  
 BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

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
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824  
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----													
PANDALE (CANYON SAND)			//CONT.//	68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	859824									
MILLS -128-			WELL #:	1	RRCID -> 071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GONZALES				
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913									
TUCH UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7364 - 7611		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-	
-----													
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRIO				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209									
GLASSCOCK, LETA			WELL #:	21	RRCID -> 139614	COMPL. DATE	06/30/1991	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	6447 - 6478		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	6032 - 9330		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BAGGETT UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	6224 - 6573		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRIO				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
SHINER RANCH			WELL #:	6	RRCID -> 230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7811 - 8255		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PEARSALL (BUDA, S.)		69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981			
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
-----													
08		2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	72 2	2418 3	N	-0-			-0-
09		516 R	516	-0-	-0-	-0-	14 2	502 3	N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: FRIO					
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940			
08		2139 #	1650	-0-	-489	-0-	297 1	1353 2	N	-0-			-0-
09		2070 #	1776	-0-	-294	-0-	250 1	1526 2	N	-0-			-0-
10		2294 #	1942	-0-	-352	-0-	288 1	1654 2	N	-0-			-0-
11		2220 #	1849	-0-	-371	-0-	357 1	1492 2	N	-0-			-0-
12		2294 #	1699	-0-	-595	-0-	142 1	1557 2	N	-0-			-0-
01		1953 #	1836	-0-	-117	-0-	240 1	1596 2	N	-0-			-0-
-----													
PEARSALL (SAN MIGUEL)		69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO					
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601											
PEARSALL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
Y OIL COMPANY INC.		950440											
DREYFUS, JACK J.		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PENA CREEK (GEORGETOWN)		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC		250718											
COVERT, F. M.		WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306			
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	975 3	128 9	N	116			539
09		900 N	646	-0-	-254	-0-	636 3	10 9	N	9	161 1		387
10		930 N	651	-0-	-279	-0-	651 3		N	-0-			387
11		1050 N	968	-0-	-82	-0-	898 3	70 9	N	64			451
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			451
*01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			451
-----													
KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 1684H	RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5787	- 7037					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			17
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-			17
10	496 N	336	-0-	-160	-0-	336 3		N	-0-			17
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	405 3		N	-0-			17
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			17
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			17
-----												
VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H	RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	- 6673					
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-			58
09	1830 N	1118	-0-	-712	-0-	1118 3		N	-0-			58
10	1891 N	1488	-0-	-403	-0-	1488 3		N	-0-			58
11	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1739 3		N	-0-			58
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			58
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			58
-----												
KOTHMAN		WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOTHMAN		WELL #: 1691H	RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H	RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H	RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021												
-----												
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H	RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197								
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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KOTHMAN				WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932						
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-					-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3		N	-0-					-0-
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3		N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-					-0-

COVERT				WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502						
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					32
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3		N	-0-					32
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3		N	-0-					32
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					32
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-					32
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-					32

KOTHMAN				WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1				WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295						
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-					40
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3		N	-0-					40
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3		N	-0-					40
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	3		N	-0-					40
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-					40
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-					40

O'MEARA				WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246						
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-					22
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-					22
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-					22
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					22
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-					22
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					22

COVERT, F. M.				WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010						
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					23
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-					23
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-					23
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-					23
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					23
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610								
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
08	290	N	290	-0-	-0-	290	3			N	-0-					33
09	210	N	188	-0-	-22	188	3			N	-0-					33
10	217	N	192	-0-	-25	192	3			N	-0-					33
11	255	N	255	-0-	-0-	255	3			N	-0-					33
12	284	N	284	-0-	-0-	284	3			N	-0-					33
*01	286	N	286	-0-	-0-	286	3			N	-0-					33
-----																
WEBB, F. J.				WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524						
08	207	N	207	-0-	-0-	207	3			N	-0-					70
09	150	N	136	-0-	-14	136	3			N	-0-					70
10	186	N	117	-0-	-69	117	3			N	-0-					70
11	210	N	113	-0-	-97	113	3			N	-0-					70
12	155	N	106	-0-	-49	106	3			N	-0-					70
01	124	N	37	-0-	-87	37	3			N	-0-					70
-----																
HAMILTON, CLAY HAMILTON				WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844						
08	403	N	217	-0-	-186	217	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	282	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	434	N	311	-0-	-123	311	2			N	-0-					-0-
-----																
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD				WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PENA CREEK SWD				WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PENA CREEK (OLMOS 2350) DAO OIL AND GAS GROCE, J. G.				WELL #: 1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933													
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2226	-	2231							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 124152	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 2625	-	2750							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT										
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933													
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PENDENCIA (ESCONDIDO)				70453 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.				013831													
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS)		70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831									
HALSELL RANCH -14-		WELL #:	1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 712 - 1352		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320								
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:		RRCID ->	071125	COMPL. DATE	09/27/1975	TOTAL DEPTH	12800 PERF. 5104 - 5142	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013										

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487								
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2504 - 2524	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191								
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896 PERF. 2532 - 2538	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213								
COTTLE		WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870 PERF. 5752 - 5838	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) FIELD PETROLEUM CORP. PALOMA "E"		73107 175 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5088 - 5130		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402 2047		RRCID ->		186238		COMPL. DATE		11/02/2001		TOTAL DEPTH		5264		PERF.		5078 - 5092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50						

BRISCOE-SANER		WELL #:		1046		RRCID ->		188396		COMPL. DATE		04/06/2002		TOTAL DEPTH		5191		PERF.		5000 - 5016	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63								

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER		73305 260 480178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO			
		WELL #:	4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2591 - 2601
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HITZFELDER		WELL #:		6		RRCID ->		193850		COMPL. DATE		03/27/1998		TOTAL DEPTH		3875		PERF.		2530 - 2540	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-										

SNOOTS B		WELL #:		3		RRCID ->		290443		COMPL. DATE		06/03/2020		TOTAL DEPTH		3297		PERF.		2550 - 2555	
08	1953 #	1047	-0-	-906	-0-	1047	3		N	-0-	-0-										
09	1800 #	392	-0-	-1408	-0-	392	3		N	-0-	-0-										
10	1674 #	1263	-0-	-411	-0-	1263	3		N	-0-	-0-										
11	1080 #	482	-0-	-598	-0-	482	3		N	-0-	-0-										
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-										



RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7447 - 7451
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LINDHOLM GU 86		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 - 7761
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
LINDHOLM C S		WELL #:	1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10613 - 10662
08	DLQ G-10	532	-0-	532	1171	26 1	494 2	Y	11	54
09	DLQ G-10	377	-0-	377	1548	12 9	345 2	Y	13	9
10	DLQ G-10	248	-0-	248	1796	14 9	234 2	Y	1	10
11	DLQ G-10	885	-0-	885	2681	13 1	838 2	Y	-0-	10
12	DLQ G-10	396	-0-	396	3077	1 9	372 2	Y	1	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3077	1 9		Y	NO RPT	11

LINDHOLM, R. G.		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10517 - 10553
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	7182	190 1	3655 2	Y	-0-	200
09	DLQ G-10	2669	-0-	2669	9851	130 1	2539 2	Y	-0-	200
10	DLQ G-10	3126	-0-	3126	12977	161 1	2965 2	Y	-0-	200
11	DLQ G-10	2691	-0-	2691	15668	146 1	2545 2	Y	-0-	200
12	DLQ G-10	2740	-0-	2740	18408	161 1	2579 2	Y	-0-	200
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18408			Y	NO RPT	200

RHODE, D. W. 26		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	1	RRCID ->	115105	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	10851	PERF.10506 - 10556
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	-0-

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. 26			//CONT.// 76198 950 //CONT.// 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
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
RHODE, D. W. 26			WELL #: 2	RRCID -> 119199	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10518	-		10580						
08	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	3197	88 1	1713 2	Y		26	23 1			21	
09	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	4433	29 9	1170 2	Y		5	19 1			7	
10	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	6999	60 1	2369 2	Y		64	30 1			41	
11	DLQ	G-10	1166	-0-	1166	8165	6 9	1095 2	Y		7			48		
12	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	9577	127 1	1332 2	Y		6	32 1			22	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9577	70 9			Y	NO RPT			22		
RHODE, D. W. 26			WELL #: 3	RRCID -> 119564	COMPL. DATE 12/07/1985	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10519	-		10564						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
RHODE, D. W. 26			WELL #: 4	RRCID -> 119903	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10395	-		10461						
08	DLQ	G-10	3393	-0-	3393	5995	164 1	3163 2	Y		60	40 1			47	
09	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	8368	66 9	2247 2	Y		10	42 1			15	
10	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	10957	115 1	2389 2	Y		65	39 1			41	
11	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	13023	128 1	1942 2	Y		12			53		
12	DLQ	G-10	2145	-0-	2145	15168	72 9	2012 2	Y		7	35 1			25	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15168	111 1			Y	NO RPT			25		
LINDHOLM C S GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 134358	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10554	-		10652						
08	DLQ	G-10	1867	-0-	1867	4099	125 9	1775 2	Y		-0-			68		
09	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	5496	8 9	1329 2	Y		-0-			68		
10	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	7016	78 1	1442 2	Y		-0-			68		
11	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	8156	62 1	1078 2	Y		-0-			68		
12	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	9205	62 1	987 2	Y		-0-			68		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9205				Y	NO RPT			68		
LINDHOLM C S GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 136506	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10750	-		10827						
08	DLQ	G-10	3801	-0-	3801	7056	188 1	3613 2	Y		-0-			54		
09	DLQ	G-10	2612	-0-	2612	9668	127 1	2485 2	Y		-0-			54		
10	DLQ	G-10	2904	-0-	2904	12572	148 1	2756 2	Y		-0-			54		
11	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	15126	138 1	2416 2	Y		-0-			54		
12	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	17430	135 1	2169 2	Y		-0-			54		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17430				Y	NO RPT			54		

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX)				//CONT.// 76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				//CONT.// 280967									
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 144622	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10644	- 10750				
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		
08	DLQ G-10	560	-0-	560	1025	27 1	519 2	Y	13			21	
09	DLQ G-10	388	-0-	388	1413	14 9	360 2	Y	9	23 1		7	
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1836	18 1	400 2	Y	1			8	
11	DLQ G-10	363	-0-	363	2199	10 9	343 2	Y	-0-			8	
12	DLQ G-10	447	-0-	447	2646	22 1	422 2	Y	-0-			8	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2646	1 9		Y	NO RPT			8	
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 144901	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10554	- 10654				
08	DLQ G-10	2492	-0-	2492	4727	120 1	2310 2	Y	56			93	
09	DLQ G-10	1762	-0-	1762	6489	62 9	1625 2	Y	49	107 1		35	
10	DLQ G-10	1878	-0-	1878	8367	83 1	1781 2	Y	1			36	
11	DLQ G-10	1686	-0-	1686	10053	54 9	1594 2	Y	1			37	
12	DLQ G-10	1614	-0-	1614	11667	96 1	1520 2	Y	-0-			37	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11667	1 9		Y	NO RPT			37	
RHODE, D. W. 26				WELL #: 5	RRCID -> 213903	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10462	- 10500				
08	DLQ G-10	10254	-0-	10254	19124	497 1	9557 2	Y	182	124 1		142	
09	DLQ G-10	7008	-0-	7008	26132	200 9	6634 2	Y	31	126 1		47	
10	DLQ G-10	7922	-0-	7922	34054	340 1	7313 2	Y	197	118 1		126	
11	DLQ G-10	6646	-0-	6646	40700	34 9	6246 2	Y	39			165	
12	DLQ G-10	9091	-0-	9091	49791	392 1	8548 2	Y	30	110 1		85	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49791	217 9		Y	NO RPT			85	
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
ORION ENERGEN INC.				625686									
RHODE RANCH				WELL #: 7801	RRCID -> 261633	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11012	- 11027				
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	822 2	44 9	N	40			135	
09	930 N	507	-0-	-423	-0-	492 2	15 9	N	14			149	
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	952 2	35 9	N	32			181	
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	814 2	35 9	N	32	141 1		72	
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1400 2	41 9	N	37			109	
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			109	
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750	- 7761				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
ORION ENERGEN INC. 625686  
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

08	3968 X	2172	-0-	-1796	-0-	2160	2	12	9	N	11		169
09	3150 X	1450	-0-	-1700	-0-	1405	2	45	9	N	41		210
10	2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	1392	2	59	9	N	54	128 1	136
11	2520 X	1061	-0-	-1459	-0-	1000	2	61	9	N	55		191
12	2263 X	1007	-0-	-1256	-0-	1006	2	1	9	N	1		192
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		192

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		48
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		48
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		48
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	1		49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

WAGNER OIL COMPANY 891175  
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7334 - 7354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 3 U RRCID -> 074919		COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 0 - 7318	
08	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	669	1	4574	3	Y	7		148	
							8	9							
09	5610	X	4494	-0-	-1116	-0-	501	1	3992	3	Y	1		149	
							1	9							
10	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	556	1	4558	3	Y	13	134 1	28	
							14	9							
11	5610	X	3814	-0-	-1796	-0-	498	1	3309	3	Y	6		34	
							7	9							
12	5239	X	4465	-0-	-774	-0-	577	1	3874	3	Y	13		47	
							14	9							
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		47	
-----															
RHODE, D. W. 9										WELL #: 8T RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7293 - 7298	
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	556	3	Y	2		51	
							2	9							
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	55	1	435	3	Y	1		52	
							1	9							
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	524	3	Y	7	49 1	10	
							8	9							
11	630	N	434	-0-	-196	-0-	56	1	374	3	Y	4		14	
							4	9							
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	432	3	Y	6		20	
							7	9							
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		20	
-----															
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)										76213 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
WAGNER OIL COMPANY										891175					
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 T RRCID -> 000417		COMPL. DATE 03/06/1955	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7584 - 7601	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 T RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7568 - 7574	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----											
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.//				76213 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY //CONT.//				891175							
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 5 T	RRCID -> 091080	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7522	- 7542		
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 3 L	RRCID -> 095833	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 7540	- 7555		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)				76213 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 4	RRCID -> 091136	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 13678	PERF. 9146	- 9170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
-----											
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)				76213 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
RHODE, D. W. -18-				WELL #: 5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422	- 10434		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)				76216 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973							
HARDIN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 176018	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 4950	- 5000		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
RHODE RANCH, SW (FB-B)				76218 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
LINDHOLM				WELL #: 1A	RRCID -> 124558	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10916	- 10953		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			67	

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, SW (SAND 5) PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY		76218 500 653223	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
WELL #:	1	RRCID ->	122003	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	9308 - 10295			
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
08		37 N	37	-0-	-0-	37 1		N	-0-			22
09		99 N	99	-0-	-0-	1 1	98 2	N	-0-			22
10		141 N	141	-0-	-0-	2 1	139 2	N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*12		392 N	392	-0-	-0-	6 1	386 2	N	-0-			22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. -19-		76219 400 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
WELL #:	2	RRCID ->	150011	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8926 - 8950			
08	09	10	11	12	01	T. A.						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5151		Y	NO RPT			145

RHODE, D. W. 26		WELL #:	4	RRCID ->	157932	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9171 - 9181
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -25-		WELL #:	2	RRCID ->	221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9136 - 9148
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM 84		76219 495 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
WELL #:	1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9050 - 9060		
08		545 N	545	-0-	-0-	27 1	518 2	N	-0-		42
09		379 N	379	-0-	-0-	18 1	361 2	N	-0-		42
10		418 N	418	-0-	-0-	21 1	397 2	N	-0-		42
11		354 N	354	-0-	-0-	19 1	335 2	N	-0-		42
*12		439 N	439	-0-	-0-	25 1	414 2	N	-0-		42
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		42

LINDHOLM 86-1		WELL #:	2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372
08		545 N	545	-0-	-0-	27 1	518 2	N	-0-		13
09		377 N	377	-0-	-0-	18 1	359 2	N	-0-		13
10		416 N	416	-0-	-0-	21 1	395 2	N	-0-		13
11		356 N	356	-0-	-0-	19 1	337 2	N	-0-		13
*12		448 N	448	-0-	-0-	25 1	423 2	N	-0-		13
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-		129 1	431 2	N	2			82
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-		55 1	179 2	N	-0-			82
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-		100 1	320 2	N	2			84
11	540 N	471	-0-	-69	-0-		113 1	358 2	N	-0-			84
12	248 N	196	-0-	-52	-0-		39 1	157 2	N	-0-			84
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-		119 1	616 2	N	-0-			84

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11



RINEHART (AUSTIN CHALK) TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III TOMASI		76757 500 861750		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR								
WELL #:		1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100 - 1150						
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBLE SOLO (CANYON) PATNO OIL & GAS COMPANY LONE OAK		77456 075 643327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WELL #:		1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13164 - 13222						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #:		2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #:		3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #:		4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800) GILLEY, SAM D. DECLLEENE		77552 725 306100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
WELL #:		1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 BAKER RESOURCES, LLC 044385  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

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
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

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
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489  
 HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

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
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

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
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489															
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780															
M O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-				-0-
09	420 N	295	-0-	-125	-0-	18	1	277	2	N	-0-				-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	N	-0-				-0-
11	360 N	236	-0-	-124	-0-	14	1	222	2	N	-0-				-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	N	-0-				-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	N	-0-				-0-
-----															
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471															
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-				-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	2	N	-0-				-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-				-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-				-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	2	N	-0-				-0-
-----															
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808															
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	2	N	-0-				-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	N	-0-				-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-				-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-				-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	2	N	-0-				-0-
-----															
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213															
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427															
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-				-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-				-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-				-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
-----															
GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477															
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
11	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-				-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-				-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213								
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041		
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
08	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849 2	N	-0-		-0-
09	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2	N	-0-		-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	727 2	N	-0-		-0-
01	868 N	541	-0-	-327	-0-	541 2	N	-0-		-0-
-----										
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
-----										
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	329 2	N	-0-		-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2	N	-0-		-0-
-----										
GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420		
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 2	N	-0-		-0-
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2	N	-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
11	810 N	781	-0-	-29	-0-	781 2	N	-0-		-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 2	N	-0-		-0-
01	899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2	N	-0-		-0-
-----										
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420								
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
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-					-0-
09		210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2			N	-0-					-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-					-0-
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2			N	-0-					-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-
01		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2			N	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896								
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701														
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653								
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-					-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3			N	-0-					-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-					-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3			N	-0-					-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3			N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644								
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-					-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3			N	-0-					-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-					-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3			N	-0-					-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3			N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
-----																
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568								
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-					-0-
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3			N	-0-					-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-					-0-
11		420 N	321	-0-	-99	-0-	321 3			N	-0-					-0-
12		403 N	259	-0-	-144	-0-	259 3			N	-0-					-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
CLOUDT "55"		WELL #:		1	RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3736 - 3907	
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
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
09		510 N	298	-0-	-212	-0-	298 3		N	-0-			-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	357 3		N	-0-			-0-
12		310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3		N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3672 - 3722	
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	2660 - 2740	
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	2660 - 2740	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GENESIS WELL SERVICE		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393	
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850	
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)			77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
COVERT, F.M. III, M.D.			182820										
NCT B-9 /FEE/			WELL #:	1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)			77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY JACKSON			348557										
			WELL #:	1	RRCID ->	280592	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	2190 - 2196	
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021										
-----													
HAMILTON, J. R. KOTHMANN-BARNARD			348610						CNTY: DIMMIT				
			WELL #:	5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2170 - 2174	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROOS (WILCOX 7500)			78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967										
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A			WELL #:	2 F	RRCID ->	040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT			606120						CNTY: MCMULLEN				
			WELL #:	1	RRCID ->	000438	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7500 - 7598	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT			647284						CNTY: MCMULLEN				
			WELL #:	1	RRCID ->	000437	COMPL. DATE	02/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7596 - 7656	
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			44
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			44
10	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2	N	-0-			44
11	870	N	140	-0-	-730	-0-	140	2	N	-0-			44
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2	N	-0-			44
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			44



ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	N	70					151
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	463	2	66	9	N	60					211
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61	9	N	55	178	1			88
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	665	2	111	9	N	101	175	1			14
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	390	2	66	9	N	60					74

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	510 N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328  
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE  
BARRON PETROLEUM LLC 053302  
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220

08	14B2 EXT	75	-0-	75	764	75	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*11	764 R	-0-	-0-	-764	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SAHOTA (STRAWN)		//CONT.//		79570 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VAL VERDE	
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302								
SAHOTA CARSON 19BU		WELL #:		3	RRCID ->	290398	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	12890	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT		75	-0-	75	694	75 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	694			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	694			N	-0-		-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	694			N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	694			N	-0-		-0-
01	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-	694			N	NO RPT		-0-
-----												
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT	
BIRCH, J. M.				071336								
O'MEARA		WELL #:		1	RRCID ->	130521	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3594 - 3599
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
L & J EXPLORATION, LLC				479852								
BOWMAN		WELL #:		R107	RRCID ->	253303	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3714 - 3722
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 2			N	-0-		-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2			N	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)				79733 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT	
L & J EXPLORATION, LLC				479852								
HITCHCOCK -A- UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	251838	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3645 - 3651
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2			N	-0-		207
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 2			N	-0-		207
10	310 N	60	-0-	-250	-0-	60 2			N	-0-		207
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		207
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	179 1	28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
-----												
SALT FLAT (NAVARRO)				79905 005	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALDWELL	
DST OIL COMPANY				229342								
TILLER, J. R.		WELL #:		55	RRCID ->	113354	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1079 - 1081
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)		80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
HAYES-EZZELL		WELL #:		2 C	RRCID ->	076713	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814	
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
HAYES-EZZELL		WELL #:		2 T	RRCID ->	076846	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328	
08	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		28
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
GUBBELS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160860	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574	
08	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1597 2	62 9	Y	56	88
09	1560 #	1306	-0-	-254	-0-	1256 2	50 9	Y	45	133
10	1612 #	1238	-0-	-374	-0-	1168 2	70 9	Y	64	197
11	1620 #	1141	-0-	-479	-0-	1141 2		Y	-0-	29
12	1674 #	1424	-0-	-250	-0-	1424 2		Y	-0-	29
01	1674 #	1333	-0-	-341	-0-	1227 2	106 9	Y	96	125

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	000455	COMPL. DATE	06/14/1962	TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUBBELS		WELL #:		7	RRCID ->	042427	COMPL. DATE	07/08/1967	TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2021						

GUBBELS		WELL #:		35	RRCID ->	234773	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.//		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.// 252058										
GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA				
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
N. N. H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.		292230										
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

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
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					13
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					13
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			N	-0-					13
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					13
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					13
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					13

-----

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HEXP OPERATING, LLC 383192  
 DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

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
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	-0-					-0-
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	27	1	756	2	Y	-0-					-0-

-----

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

08	1344 N	701	-0-	-643	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	Y	-0-					-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	21	1	577	2	Y	-0-					-0-

-----

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

08	3100 N	1031	-0-	-2069	1426	40	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	2460 N	1034	-0-	-1426	-0-	38	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	34	1	945	2	Y	-0-					-0-

-----

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

08	1931 N	933	-0-	-998	-0-	36	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	37	1	1001	2	Y	-0-					-0-

-----

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6070			PERF. 5434 - 5704			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-				-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-				-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-				-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	Y	-0-				-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	9	1	244	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4836 - 5903			
08	739 N	528	-0-	-211	-0-	20	1	508	2	Y	-0-				-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-				-0-
*11	510 N	437	-0-	-73	-0-	16	1	421	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	15	1	412	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	12	1	351	2	Y	-0-				-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5116 - 5911			
08	1301 N	597	-0-	-704	-0-	23	1	574	2	Y	-0-				-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-				-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-				-0-
*11	570 N	543	-0-	-27	-0-	20	1	523	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	20	1	533	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	522	-0-	522	522	18	1	504	2	Y	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5292 - 5813			
08	2420 N	728	-0-	-1692	-0-	28	1	700	2	Y	-0-				-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	Y	-0-				-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-				-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	Y	-0-				-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	33	1	904	2	Y	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5050 - 5894			
08	2563 N	808	-0-	-1755	-0-	31	1	777	2	Y	-0-				-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	-0-				-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	-0-				-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	944	2	Y	-0-				-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	769	-0-	769	769	27	1	742	2	Y	-0-				-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4850 - 5779			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 4844 - 5884			
08	598 N	454	-0-	-144	-0-	17	1	437	2	Y	-0-				-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-				-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-				-0-
*11	450 N	413	-0-	-37	-0-	15	1	398	2	Y	-0-				-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	21	1	568	2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
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 #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4826 - 5798		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			-0-
*11	270 N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	9	1	253	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4775 - 5646		
08	2893 N	903	-0-	-1990	-0-	35	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-			-0-
*11	870 N	760	-0-	-110	-0-	29	1	731	2	Y	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	25	1	677	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4754 - 5767		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
*11	210 N	134	-0-	-76	-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	4	1	127	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4619 - 5646		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
*11	150 N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5266 - 5783		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	4	1	118	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5136 - 5704		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4686 - 5574		
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			-0-
*11	600 N	192	-0-	-408	-0-	7	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	94	-0-	-216	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769		
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		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	2280 N	870	-0-	-1410	-0-	33	1	837	2	Y	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-
*11	780 N	729	-0-	-51	-0-	27	1	702	2	Y	-0-
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	22	1	594	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	21	1	570	2	Y	-0-
-----											
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005		
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	9	1	270	2	N	-0-
-----											
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934		
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-
*11	690 N	672	-0-	-18	-0-	25	1	647	2	N	-0-
12	775 N	722	-0-	-53	-0-	26	1	696	2	N	-0-
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	23	1	634	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068		
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	2	N	-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	11	1	306	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-
*11	510 N	333	-0-	-177	-0-	12	1	321	2	N	-0-
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	13	1	345	2	N	-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
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
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164288	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6320 PERF. 5223 - 6093
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	217 2	N	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	541 2	N	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	27 1	729 2	N	-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	27 1	702 2	N	-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	27 1	714 2	N	-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22 1	611 2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	10	RRCID ->	164559	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4849 - 5713
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	394 2	N	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358 2	N	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14 1	390 2	N	-0-
*11	390 N	376	-0-	-14	-0-	14 1	362 2	N	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	11 1	324 2	N	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	164779	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	6264 PERF. 5196 - 6153
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	41 1	1033 2	N	-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39 1	1005 2	N	-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37 1	974 2	N	-0-
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36 1	925 2	N	-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	34 1	902 2	N	-0-
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	32 1	888 2	N	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	164780	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	6290 PERF. 5192 - 6025
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	N	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	29 1	761 2	N	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19 1	518 2	N	-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	26 1	660 2	N	-0-
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	23 1	617 2	N	-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	16 1	458 2	N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	15	RRCID ->	165205	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 5215 - 5979
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 2	N	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16 1	426 2	N	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20 1	528 2	N	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	22 1	580 2	N	-0-
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	19 1	528 2	N	-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #:	15	RRCID ->	165402	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 4943 - 6108
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
*11	120 N	36	-0-	-84	-0-	1 1	35 2	N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	9	RRCID ->	165884	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6465 PERF. 5444 - 6375
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14 1	352 2	N	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12 1	331 2	N	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12 1	323 2	N	-0-
*11	360 N	338	-0-	-22	-0-	12 1	326 2	N	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	12 1	322 2	N	-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12 1	336 2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359			PERF. 5368 - 6174	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-		-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-		-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-		-0-
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	2	N	-0-		-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 6434			PERF. 4975 - 6080	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	2	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-		-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	-0-		-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	13	1	337	2	N	-0-		-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	11	1	302	2	N	-0-		-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 5960			PERF. 4739 - 5746	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5363 - 5606	
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-		-0-
*11	330 N	236	-0-	-94	-0-	8	1	226	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	12	1	323	2	N	-0-		-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	N	-0-		-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4109 - 4744	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-		-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 4728 - 6153	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-		-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-		-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	2	N	-0-		-0-
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	N	-0-		-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	2	N	-0-		-0-
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 17	RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	-		6102	
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	EOM BALANCE	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 1	305 2	N	-0-	198
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	285 2	N	-0-	198
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	254 2	N	-0-	198
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10 1	271 2	N	-0-	198
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	279 2	N	-0-	198
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 2	N	-0-	198
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14	RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-		5190	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	285 2	N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	N	-0-	-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14 1	355 2	N	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12 1	330 2	N	-0-	-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	10 1	289 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 23	RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	-		6168	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8 1	215 2	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 2	N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 2	N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	5 1	134 2	N	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	4 1	134 2	N	-0-	-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1181	RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-		5145	
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23 1	590 2	N	-0-	-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22 1	589 2	N	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	22 1	579 2	N	-0-	-0-
*11	600 N	561	-0-	-39	-0-	21 1	540 2	N	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	33 1	854 2	N	-0-	-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23 1	639 2	N	-0-	-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1102	RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-		5591	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 2	N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	306 2	N	-0-	-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17 1	446 2	N	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	23 1	608 2	N	-0-	-0-
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	18 1	512 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R	RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-		5825	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18 1	450 2	N	-0-	-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 2	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	-0-	-0-
*11	450 N	93	-0-	-357	-0-	3 1	90 2	N	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1183	RRCID -> 169832	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4412	-		4662	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34 1	854 2	N	-0-	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 2	N	-0-	-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	29 1	781 2	N	-0-	-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	35 1	885 2	N	-0-	-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	34 1	905 2	N	-0-	-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31 1	865 2	N	-0-	-0-

-----  
 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192  
 DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW 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
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	-0-			-0-
*11	840 N	710	-0-	-130	-0-	27	1	683	2	N	-0-			-0-
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	33	1	863	2	N	-0-			-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	N	-0-			-0-

-----  
 DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
*11	360 N	296	-0-	-64	-0-	11	1	285	2	N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-			-0-

-----  
 DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-			-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-			-0-
*11	690 N	497	-0-	-193	-0-	18	1	477	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	18	1	490	2	N	-0-			-0-
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	18	1	501	2	N	-0-			-0-

-----  
 DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-			-0-
*11	600 N	507	-0-	-93	-0-	19	1	488	2	N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	2	N	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	18	1	506	2	N	-0-			-0-

-----  
 DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-			-0-

-----  
 DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-			-0-
*11	570 N	321	-0-	-249	-0-	12	1	309	2	N	-0-			-0-
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	14	1	384	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	15	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	15	1	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955						
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	600	N	513	-0-	-87	-0-	19	1	494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	12	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	221	-0-	-306	-0-	7	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859						
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278						
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	8	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	7	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331						
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	390	N	281	-0-	-109	-0-	10	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	10	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001						
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1140	N	975	-0-	-165	-0-	37	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	37	1	981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	742	-0-	-312	-0-	26	1	716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452						
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	690	N	554	-0-	-136	-0-	21	1	533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	20	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	18	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402		
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
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412		
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	N	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	564	2	N	-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	N	-0-
12	589 N	381	-0-	-208	-0-	14	1	367	2	N	-0-
01	589 N	405	-0-	-184	-0-	14	1	391	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-
*11	390 N	318	-0-	-72	-0-	12	1	306	2	N	-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	10	1	261	2	N	-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	8	1	243	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918		
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	N	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	N	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-
*11	630 N	535	-0-	-95	-0-	20	1	515	2	N	-0-
12	620 N	521	-0-	-99	-0-	19	1	502	2	N	-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	19	1	534	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-
*11	330 N	282	-0-	-48	-0-	10	1	272	2	N	-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	2	N	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226		
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	N	-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	N	-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	N	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	2	N	-0-
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	-0-
-----											
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724		
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-
*11	570 N	404	-0-	-166	-0-	15	1	389	2	N	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	19	1	507	2	N	-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	208 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8 1	230 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10 1	265 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	8 1	224 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648						
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	150	N	109	-0-	-41	-0-	4 1	105 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	4 1	107 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	4 1	111 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016						
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	1 1	49 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	1 1	49 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288						
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22 1	559 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25 1	653 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25 1	670 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26 1	663 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25 1	667 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	21 1	580 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615						
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13 1	330 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12 1	324 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	330	N	327	-0-	-3	-0-	12 1	315 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16 1	415 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	428 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372						
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	1 1	29 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615					
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
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
*11	630 N	526	-0-	-104	-0-	20	1	506	2	N	-0-			-0-
12	682 N	450	-0-	-232	-0-	16	1	434	2	N	-0-			-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429					
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	N	-0-			-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	7	1	191	2	N	-0-			-0-
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	10	1	272	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214					
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-			-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094					
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-			-0-
*11	570 N	537	-0-	-33	-0-	20	1	517	2	N	-0-			-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	19	1	511	2	N	-0-			-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	18	1	492	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927					
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-			-0-
*11	630 N	497	-0-	-133	-0-	18	1	479	2	N	-0-			-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	17	1	463	2	N	-0-			-0-
01	527 N	452	-0-	-75	-0-	16	1	436	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1106	RRCID -> 185983	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4468	-		5025		
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
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22 1	564 2	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	19 1	512 2	N	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	25 1	678 2	N	-0-		-0-
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23 1	600 2	N	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	26 1	691 2	N	-0-		-0-
01	682 N	477	-0-	-205	-0-	17 1	460 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 35	RRCID -> 187713	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4820	-		5494		
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33 1	829 2	N	-0-		-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30 1	784 2	N	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29 1	788 2	N	-0-		-0-
*11	840 N	804	-0-	-36	-0-	30 1	774 2	N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31 1	817 2	N	-0-		-0-
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	23 1	639 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 36	RRCID -> 187714	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4592	-		5494		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 2	N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	7 1	212 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1173	RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4578	-		5040		
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15 1	376 2	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13 1	350 2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13 1	348 2	N	-0-		-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16 1	411 2	N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	15 1	412 2	N	-0-		-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15 1	431 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1182R	RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4848	-		4877		
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18 1	464 2	N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16 1	434 2	N	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16 1	437 2	N	-0-		-0-
*11	480 N	466	-0-	-14	-0-	17 1	449 2	N	-0-		-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	17 1	445 2	N	-0-		-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	16 1	434 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1177	RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 4753	-		5637		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	N	-0-		-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	226 2	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 2	N	-0-		-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*11	120 N	119	-0-	-1	-0-	4 1	115 2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	4 1	118 2	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	4 1	110 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768		
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27 1	689 2	N	-0-		-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26 1	676 2	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26 1	690 2	N	-0-		-0-
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28 1	706 2	N	-0-		-0-
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	25 1	660 2	N	-0-		-0-
01	713 N	554	-0-	-159	-0-	19 1	535 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910		
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	26 1	653 2	N	-0-		-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20 1	526 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	383 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
*11	630 N	511	-0-	-119	-0-	19 1	492 2	N	-0-		-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	19 1	498 2	N	-0-		-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16 1	436 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19 1	478 2	N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22 1	584 2	N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27 1	721 2	N	-0-		-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	22 1	565 2	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	23 1	598 2	N	-0-		-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14 1	395 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 2	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	130 2	N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 2	N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 1	461 2	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	421 2	N	-0-		-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20 1	512 2	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	24 1	624 2	N	-0-		-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	601 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
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
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180	-	5700			
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7 1	194 2	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	196 2	N	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13 1	331 2	N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12 1	336 2	N	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11 1	316 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180	-	5700			
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37 1	916 2	N	-0-			188
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	36 1	927 2	N	11	11 8		188
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	25 1	671 2	N	11	11 8		188
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	28 1	710 2	N	14	14 8		188
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	29 1	767 2	N	-0-			188
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	33 1	917 2	N	-0-			188
-----												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5455	-	5924			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4930	-	5948			
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2		N	-0-			-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2		N	-0-			-0-
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	-	5890			
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	731	-0-	-379	-0-	731 2		N	-0-			-0-
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-			-0-
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	880 2		N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	-	5778			
08	961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2		N	-0-			-0-
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	784 2		N	-0-			-0-
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2		N	-0-			-0-
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2		N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	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
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5182 - 6006		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-			-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 2		N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5178 - 5941		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	-0-			-0-
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5170 - 6000		
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2		N	-0-			-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2		N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-			-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5252 - 5969		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4730 - 5280		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5168 - 5972		
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2		N	-0-			14
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	908 2	15 9	N	-0-			-0-
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2		N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904 2		N	-0-			-0-
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	907 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 3		RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 4644 - 5195		
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275	
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
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843	
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	-0-		-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	2	N	-0-		-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2	N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2	N	-0-		-0-
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
-----											
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-		-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	N	-0-		-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #:	8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868	- 4878	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5490	- 5500	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	N	-0-			-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200	- 5623	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			33
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-			33
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			33
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			33
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221	2	N	10			43
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			43
M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248	- 5426	
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787	- 5382	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2	N	-0-			-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-			-0-
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2	N	-0-			-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2	N	-0-			-0-
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 4830	- 5556	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167	- 5882	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2	N	-0-			-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
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	BALANCE
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628 - 5693
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4628 - 4986
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2	N	-0-	-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2	N	-0-	-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4881 - 6040
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5178 - 5540
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5206 - 5542
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5092 - 5248
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	N	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-	-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #:	4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150 - 5616
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-	-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2	N	-0-	-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-	-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2	N	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
		WELL #:	8	RRCID -> 181360	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5141	-	5605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		479 N	479	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-
09		480 N	445	-0-	-35	445	2			N	-0-	-0-
10		496 N	177	-0-	-319	177	2			N	-0-	-0-
11		450 N	177	-0-	-273	177	2			N	-0-	-0-
12		465 N	25	-0-	-440	25	2			N	-0-	-0-
01		186 N	10	-0-	-176	10	2			N	-0-	-0-
-----												
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:	7	RRCID -> 181363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5122	-	5896			
08		410 N	410	-0-	-0-	410	2			N	-0-	-0-
09		480 N	397	-0-	-83	397	2			N	-0-	-0-
10		434 N	417	-0-	-17	417	2			N	-0-	-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	417	2			N	-0-	-0-
12		403 N	209	-0-	-194	209	2			N	-0-	-0-
01		403 N	230	-0-	-173	230	2			N	-0-	-0-
-----												
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:	10	RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 6032	PERF. 5090	-	5642			
08		124 N	115	-0-	-9	115	2			N	-0-	-0-
09		120 N	109	-0-	-11	109	2			N	-0-	-0-
10		248 N	171	-0-	-77	171	2			N	-0-	-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	171	2			N	-0-	-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
*01		246 N	246	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
-----												
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	6	RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4664	-	5408			
08		1011 N	1011	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	-0-
09		1110 N	983	-0-	-127	983	2			N	-0-	-0-
10		1023 N	982	-0-	-41	982	2			N	-0-	-0-
11		990 N	982	-0-	-8	982	2			N	-0-	-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	-0-
*01		1053 N	1053	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	-0-
-----												
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	6	RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5168	-	5490			
08		62 N	59	-0-	-3	59	2			N	-0-	-0-
09		60 N	48	-0-	-12	48	2			N	-0-	-0-
10		93 N	13	-0-	-80	13	2			N	-0-	-0-
11		60 N	13	-0-	-47	13	2			N	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:	701	RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4776	-	5816			
08		238 N	238	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
*01		276 N	276	-0-	-0-	276	2			N	-0-	-0-
-----												
BLACK, HALLIE 3		WELL #:	5	RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4974	-	5890			
08		260 N	260	-0-	-0-	260	2			N	-0-	-0-
09		300 N	253	-0-	-47	253	2			N	-0-	-0-
10		279 N	224	-0-	-55	224	2			N	-0-	-0-
11		240 N	224	-0-	-16	224	2			N	-0-	-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
*01		269 N	269	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2		N	-0-			-0-
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. 109														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 617544														
WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788														
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
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2			N	-0-			-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-			-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2			N	-0-			-0-
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2			N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. 110														
WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062														
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			N	-0-			-0-
09		1560 N	1151	-0-	-409	-0-	1151 2			N	-0-			-0-
10		1302 N	983	-0-	-319	-0-	983 2			N	-0-			-0-
11		1260 N	809	-0-	-451	-0-	809 2			N	-0-			-0-
12		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090 2			N	-0-			-0-
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666														
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-			-0-
09		420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2			N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-			-0-
*01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894														
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			-0-
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 2			N	-0-			-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2			N	-0-			-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2			N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
*01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-			-0-
-----														
BLACK, HALLIE 108														
WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986														
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			-0-
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	287 2			N	-0-			-0-
10		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2			N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
12		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2			N	-0-			-0-
*01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806														
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-			-0-
09		1020 N	961	-0-	-59	-0-	961 2			N	-0-			-0-
10		1023 N	959	-0-	-64	-0-	959 2			N	-0-			-0-
11		990 N	959	-0-	-31	-0-	959 2			N	-0-			-0-
12		992 N	874	-0-	-118	-0-	874 2			N	-0-			-0-
01		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2			N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672														
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2			N	-0-			-0-
09		270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2			N	-0-			-0-
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2			N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
*01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
09		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2	N	-0-			-0-
10		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
*01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-

  

BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957	
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2	N	-0-			-0-
09		450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2	N	-0-			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2	N	-0-			-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2	N	-0-			-0-
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2	N	-0-			-0-
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-

  

BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932	
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	896	-0-	-124	-0-	896 2	N	-0-			-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
12		930 N	693	-0-	-237	-0-	693 2	N	-0-			-0-
01		899 N	661	-0-	-238	-0-	661 2	N	-0-			-0-

  

DANIEL, M. K.			WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660	
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2	N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-

  

DANIEL, M. K.			WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0	
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
09		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	964	-0-	-176	-0-	964 2	N	-0-			-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027 2	N	-0-			-0-

  

HALLIE BLACK "3A"			WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708	
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			-0-
*01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-			-0-

  

DANIEL, M. K.			WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605	
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
10		558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2	N	-0-			-0-
11		540 N	376	-0-	-164	-0-	376 2	N	-0-			-0-
12		558 N	338	-0-	-220	-0-	338 2	N	-0-			-0-
*01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622				
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	EOM BALANCE
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2		N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438				
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----														
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894				
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
09	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
-----														
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976				
08	682	N	134	-0-	-548	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2		N	-0-			-0-
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2		N	-0-			-0-
-----														
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776				
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624				
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	585	2		N	-0-			-0-
09	990	N	548	-0-	-442	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
-----														
BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728				
08	3100	N	3281	-0-	181	458	3281	2		N	-0-			-0-
09	2979	X	2521	-0-	-458	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
10	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
11	2760	X	2388	-0-	-372	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
01	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DANIEL, M. K.		WELL #: 708			RRCID -> 249914			COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839				
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
12	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2		N	-0-				-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				-0-
-----															
HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11			RRCID -> 250893			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922				
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-				-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-				-0-
-----															
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403			RRCID -> 251565			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955				
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-				-0-
09	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	2		N	-0-				-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 707			RRCID -> 251644			COMPL. DATE 03/23/2009			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659				
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-				-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2		N	-0-				-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-				-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 713			RRCID -> 251656			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813				
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-				-0-
09	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1116	2		N	-0-				-0-
10	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2		N	-0-				-0-
11	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	1273	2		N	-0-				-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
-----															
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404			RRCID -> 251657			COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915				
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				-0-
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	2		N	-0-				-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-				-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-				-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
-----															
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10			RRCID -> 251677			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510				
08	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-				-0-
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-				-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-				-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-				-0-
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-			-0-
12		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-			-0-
01		434 N	128	-0-	-306	-0-	128 2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591  
 MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-			-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-			-0-
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-			-0-
*01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

08		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			-0-
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			-0-
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
12		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3825 - 4125			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-			-0-
01		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207 2		Y	-0-			-0-
-----													
RED STAG OPERATING, LLC		697118											
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 5082 - 5138			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5064 - 5096			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SILVER OIL & GAS INC.		781880											
TENNECO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664			
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
11		540 N	5	-0-	-535	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01		558 N	6	-0-	-552	-0-	6 3		N	-0-			-0-
-----													
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544			
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-			-0-
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3		N	-0-			-0-
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-
-----													
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936			
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.			//CONT.// 781880												
DANIEL			WELL #: 801			RRCID -> 171314			COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N		28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-				-0-
09	90 N		30	-0-	-60	-0-	30 3			N	-0-				-0-
10	93 N		39	-0-	-54	-0-	39 3			N	-0-				-0-
11	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-				-0-
12	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-				-0-
01	31 N		30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "8"			WELL #: 802			RRCID -> 188885			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
08	8 X		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-				-0-
*01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-				-0-
DANIEL			WELL #: 803			RRCID -> 232377			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
08	486 N		486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-				-0-
09	210 N		41	-0-	-169	-0-	41 3			N	-0-				-0-
10	155 N		138	-0-	-17	-0-	138 3			N	-0-				-0-
11	210 N		119	-0-	-91	-0-	119 3			N	-0-				-0-
12	132 N		132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-				-0-
01	124 N		103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-				-0-
DANIEL			WELL #: 804			RRCID -> 232379			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
08	279 N		58	-0-	-221	-0-	58 3			N	-0-				-0-
09	148 N		148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-				-0-
10	155 N		62	-0-	-93	-0-	62 3			N	-0-				-0-
11	60 N		43	-0-	-17	-0-	43 3			N	-0-				-0-
12	155 N		64	-0-	-91	-0-	64 3			N	-0-				-0-
01	62 N		43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-				-0-
DANIEL			WELL #: 805			RRCID -> 232380			COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
08	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-				-0-
09	62 N		62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-				-0-
10	83 N		83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-				-0-
11	74 N		74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-				-0-
12	85 N		85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-				-0-
01	93 N		25	-0-	-68	-0-	25 3			N	-0-				-0-
TENNECO FEE			WELL #: 903			RRCID -> 233668			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
08	905 N		905	-0-	-0-	-0-	905 3			N	-0-				-0-
09	930 N		867	-0-	-63	-0-	867 3			N	-0-				-0-
10	930 N		892	-0-	-38	-0-	892 3			N	-0-				-0-
11	870 N		854	-0-	-16	-0-	854 3			N	-0-				-0-
12	899 N		849	-0-	-50	-0-	849 3			N	-0-				-0-
01	899 N		875	-0-	-24	-0-	875 3			N	-0-				-0-
TENNECO FEE			WELL #: 904			RRCID -> 233669			COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742			
08	155 N		147	-0-	-8	-0-	147 3			N	-0-				-0-
09	309 N		309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-				-0-
10	379 N		379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-				-0-
11	424 N		424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-				-0-
12	353 N		353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-				-0-
*01	534 N		534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-				-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
UPP OPERATING, LLC				875310								
DANIEL, M. K.				WELL #: 11	RRCID -> 169424	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4424	- 5806			
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)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3	N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555			
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	12	1	308	2	N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-	-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 193586	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7352	- 10162			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621	- 9825			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 6962 - 11644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6874 - 8396		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6588 - 6682		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
UPP OPERATING, LLC													
		WELL #:		875310	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	570	-0-	570	570	3		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	4400	-0-	4400	4970	3		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	6618	-0-	6618	11588	3		Y	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	3		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	3		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	1779	-0-	1779	1781	3		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	10356	-0-	10356	12137	3		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	7610	-0-	7610	19747	3		Y	-0-		-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	160	-0-	160	160	160	3	Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	1647	-0-	1647	1647	1647	3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	5464	-0-	5464	7111	5464	3	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	5268	-0-	5268	12379	5268	3	N	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	622	-0-	622	622	622	3	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	346	-0-	346	968	346	3	Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF. 1006 - 1024
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF. 1002 - 1016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA						
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554									
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1052 - 1068		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064 - 1080		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ROBINSON, WINFRED JR.		721660			RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:	2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720 - 8730
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557									
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722
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
08		6107 X	5405	-0-	-702	-0-	1245 1	4148 2	N	11	57
							12 9				
09		5910 X	5364	-0-	-546	-0-	1246 1	4096 2	N	20	77
							22 9				
10		6107 X	5360	-0-	-747	-0-	1268 1	4073 2	N	17	94
							19 9				
11		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	1323 1	4193 2	N	12	106
							13 9				
12		5549 X	5410	-0-	-139	-0-	1073 1	4320 2	N	15	121
							17 9				
*01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	915 1	4737 2	N	18	139
							20 9				

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557									
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064649	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3764 - 3801
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524									
REAMS, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	085690	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	448	PERF.	435 - 438
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REAMS, WAYNE		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524									
REAMS, WAYNE		WELL #:	2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 - 452
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

08	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	802	-0-	-308	-0-	802	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3	Y	-0-			-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	N	-0-	-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	27	1	1396	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	255	1	918	2	N	-0-	-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-	-0-
*12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-	-0-
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-	-0-

-----

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

08	527 N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-	-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-	-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-	-0-



STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224														
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
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		Y	-0-	-0-		
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-	-0-		
10		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		Y	-0-	-0-		
11		900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2		Y	-0-	-0-		
*12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-	-0-		
01		899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2		Y	-0-	-0-		
-----														
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-		
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-	-0-		
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-	-0-		
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-	-0-		
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	-0-		
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-	-0-		
-----														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	-0-		
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	-0-		
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-	-0-		
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	-0-		
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-		
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-		
-----														
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124														
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-		
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	110	52 1 58		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	61		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	52 1 21		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21		
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	300	2	N	-0-	21	
-----														
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2		N	-0-	-0-		
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	-0-		
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	-0-		
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-	-0-		
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	-0-		
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	-0-		

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100													
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
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2	N	-0-		-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2	N	-0-		-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2	N	-0-		-0-
*12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2	N	-0-		-0-
*01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2	N	-0-		-0-
-----													
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758													
08		3937 X	3387	-0-	-550	-0-		3387	2	Y	-0-		-0-
09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3866	2	Y	-0-		-0-
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		4005	2	Y	-0-		-0-
11		3510 X	3286	-0-	-224	-0-		3286	2	Y	-0-		-0-
*12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		3740	2	Y	-0-		-0-
01		3999 X	3748	-0-	-251	-0-		3748	2	Y	-0-		-0-
-----													
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260													
08		1457 N	1404	-0-	-53	-0-		1404	2	N	-0-		-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739	2	N	-0-		-0-
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1257	-0-	-93	-0-		6	1	1251	2	N	-0-
*12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		24	1	1255	2	N	-0-
01		1519 N	1242	-0-	-277	-0-		56	1	1186	2	N	-0-
-----													
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A													
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		12	1	1624	2	N	-0-
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		36	1	1815	2	N	-0-
10		1643 N	359	-0-	-1284	-0-		78	1	281	2	N	-0-
11		1590 N	551	-0-	-1039	-0-		551	2	N	-0-		-0-
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	2	N	-0-		-0-
*01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886	2	N	-0-		-0-
-----													
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477													
08		1209 N	1037	-0-	-172	-0-		1037	2	N	-0-		-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2	N	-0-		-0-
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1608	2	N	-0-		-0-
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2	N	-0-		-0-
*12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	2	N	-0-		-0-
*01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	2	N	-0-		-0-
-----													
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004													
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	Y	-0-		-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	2	Y	-0-		-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2	Y	-0-		-0-
11		690 N	688	-0-	-2	-0-		688	2	Y	-0-		-0-
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2	Y	-0-		-0-
*01		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	Y	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																		
VT ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9974 - 10061										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-				-0-						
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	399	2	N	126	60	1		66						
							139	9														
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	635	2	N	6				72						
							7	9														
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	610	2	N	19	65	1		26						
							21	9														
*12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	1284	2	N	-0-				26						
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	976	2	N	-0-				26						
KILLAM-GONZALEZ 299													WELL #:	16	RRCID ->	249657	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9940 - 10051
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	-0-	851	2			Y	-0-				-0-						
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	-0-	809	2			Y	-0-				-0-						
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	-0-	799	2			Y	-0-				-0-						
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				-0-						
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-				-0-						
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-				-0-						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													781915									
GUTIERREZ, R. M.													WELL #:	2	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10119 - 10198
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
STOCKTON													WELL #:	1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	10078 - 10242
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
SUTTON PRODUCING CORP.													831283									
APPLING													WELL #:	1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	10066 - 10152
08	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				-0-						
09	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-						
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-				-0-						
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-				-0-						
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-				-0-						
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
APPLING													WELL #:	2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10256
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-				-0-						
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-				-0-						
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-				-0-						
11	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	-0-	2918	2			N	-0-				-0-						
12	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	-0-	2766	2			N	-0-				-0-						
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283												
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247				
M	O	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
08	930	N	734	-0-	-196	-0-	734 2			N	-0-			-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815 2			N	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186				
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733 2			N	-0-			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			N	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401 2			N	-0-			-0-
12	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518 2			N	-0-			-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096				
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367 2			N	-0-			-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-			-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671 2			N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193				
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-			-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-			-0-
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051 2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494 2			N	-0-			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217				
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232 2			N	-0-			-0-
09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	990 2			N	-0-			-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-			-0-
11	1200	N	860	-0-	-340	-0-	860 2			N	-0-			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263				
08	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	2808 2			N	-0-			-0-
09	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2892 2			N	-0-			-0-
10	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432 2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741 2			N	-0-			-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-			-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)				87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
GUTIERREZ D				WELL #: 3	RRCID -> 112227	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7501 - 7520					
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		
08	3100 N	399	-0-	-2701	3837	46 1	353 2	Y	-0-		8		
09	3000 N	272	-0-	-2728	1109	30 1	242 2	Y	-0-		8		
10	3027 N	1918	-0-	-1109	-0-	203 1	1715 2	Y	-0-		8		
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	3 1	471 2	Y	-0-		8		
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	105 1	1662 2	Y	-0-		8		
01	1922 N	611	-0-	-1311	-0-	26 1	585 2	Y	-0-		8		
-----													
GUTIERREZ E				WELL #: 2	RRCID -> 112228	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7524 - 7562					
08	DLQ G-10	351	-0-	351	650	41 1	310 2	Y	-0-		-0-		
09	966 N	316	-0-	-650	-0-	34 1	282 2	Y	-0-		-0-		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29 1	247 2	Y	-0-		-0-		
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2 1	380 2	Y	-0-		-0-		
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	18 1	281 2	Y	-0-		-0-		
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1	278 2	Y	-0-		-0-		
-----													
WINSLOW, O. H.				WELL #: 1	RRCID -> 112230	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527 - 7554					
08	DLQ G-10	146	-0-	146	354	17 1	129 2	Y	-0-		13		
09	476 N	122	-0-	-354	-0-	13 1	109 2	Y	-0-		13		
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		13		
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2		Y	-0-		13		
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		13		
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		13		
-----													
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 112232	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7438 - 7456					
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-		
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-		-0-		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-		
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-		
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-		
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-		-0-		
-----													
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 112234	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7462 - 7480					
08	872 N	451	-0-	-421	-0-	53 1	398 2	Y	-0-		8		
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	51 1	414 2	Y	-0-		8		
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	45 1	384 2	Y	-0-		8		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 1	523 2	Y	-0-		8		
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33 1	528 2	Y	-0-		8		
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	482 2	Y	-0-		8		
-----													
GUTIERREZ B				WELL #: 4R	RRCID -> 165568	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 7381 - 7532					
08	DLQ G-10	86	-0-	86	223	10 1	76 2	Y	-0-		18		
09	393 N	170	-0-	-223	-0-	19 1	151 2	Y	-0-		18		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	118 2	Y	-0-		18		
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	229 2	Y	-0-		18		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	Y	-0-		18		
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		18		
-----													
APPLING				WELL #: 2 B	RRCID -> 169629	COMPL. DATE 11/28/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5848 - 5854					
08	DLQ G-10	332	-0-	332	806	39 1	293 2	Y	-0-		-0-		
09	1088 N	282	-0-	-806	-0-	31 1	251 2	Y	-0-		-0-		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	Y	-0-		-0-		
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	2 1	291 2	Y	-0-		-0-		
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	15 1	237 2	Y	-0-		-0-		
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 2	Y	-0-		-0-		

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ A		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
WELL #:		3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	94	-0-	94	167	11	1	83	2	Y	-0-			8
09	275 N	108	-0-	-167	-0-	12	1	96	2	Y	-0-			8
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-			8
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			8
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			8
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			8
-----														
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7480 - 7528		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1	970	2	N	-0-			-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	992	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	853	-0-	-232	-0-	90	1	763	2	N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	7	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	2	N	-0-			-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	980	2	N	-0-			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7527 - 7563		
08	DLQ G-10	21	-0-	21	63	2	1	19	2	Y	-0-			6
09	121 N	58	-0-	-63	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			6
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			6
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-			6
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			6
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			6
-----														
STOCKTON, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7479 - 7516		
08	DLQ G-10	418	-0-	418	855	49	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	1244 N	389	-0-	-855	-0-	42	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-			-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 7684 - 7734		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7570 - 7602		
08	DLQ G-10	596	-0-	596	1012	69	1	527	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	578	-0-	-1012	-0-	63	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	3	1	462	2	Y	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	911	2	Y	-0-			-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	2	Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7602 - 7650		
08	3100 N	1283	-0-	-1817	4287	150	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1246	-0-	-1754	2533	136	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	934	-0-	-2166	367	99	1	835	2	Y	-0-			-0-
11	1428 N	1061	-0-	-367	-0-	7	1	1054	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-			-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7429 - 7665			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	48	-0-	48	135	6	1	42	2	Y	-0-				17
09	201 N	66	-0-	-135	-0-	7	1	59	2	Y	-0-				17
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				17
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-				17
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-				17
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				17
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 - 6162			
08	DLQ G-10	228	-0-	228	496	27	1	201	2	Y	-0-				19
09	740 N	244	-0-	-496	-0-	27	1	217	2	Y	-0-				19
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-				19
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	Y	-0-				19
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-				19
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-				19
-----															
GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5944 - 5974			
08	DLQ G-10	227	-0-	227	408	26	1	201	2	Y	-0-				11
09	621 N	213	-0-	-408	-0-	23	1	190	2	Y	-0-				11
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-				11
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	2	Y	-0-				11
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-				11
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-				11
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180			
08	1689 N	838	-0-	-851	-0-	98	1	740	2	Y	-0-				54
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	Y	-0-				54
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	90	1	756	2	Y	-0-				54
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	2	Y	-0-				54
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-				54
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	33	1	746	2	Y	-0-				54
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624			
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-				1
09	DLQ G-10	17	-0-	17	25	2	1	15	2	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	25	-0-	25	50	3	1	22	2	Y	-0-				1
11	DLQ G-10	4	-0-	4	54	4	2			Y	-0-				1
12	DLQ G-10	14	-0-	14	68	1	1	13	2	Y	-0-				1
*01	133 N	65	-0-	-68	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				1
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672			
08	DLQ G-10	143	-0-	143	319	17	1	126	2	Y	-0-				11
09	502 N	183	-0-	-319	-0-	20	1	163	2	Y	-0-				11
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-				11
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-				11
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-				11
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-				11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609	
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
08		3100 N	1443	-0-	-1657	10427	168 1	1275 2	Y	-0-			31
09		3000 N	1425	-0-	-1575	8852	155 1	1270 2	Y	-0-			31
10		3100 N	1115	-0-	-1985	6867	117 1	986 2	Y	11			42
							12 9						
11		3000 N	1217	-0-	-1783	5084	8 1	1209 2	Y	-0-			42
12		3100 N	1485	-0-	-1615	3469	88 1	1397 2	Y	-0-			42
*01		3100 N	1327	-0-	-1773	1696	55 1	1272 2	Y	-0-			42
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680	
08	DLQ	G-10	759	-0-	759	1240	88 1	671 2	Y	-0-			20
09		1700 N	501	-0-	-1199	41	55 1	446 2	Y	-0-			20
10		454 N	413	-0-	-41	-0-	44 1	369 2	Y	-0-			20
11		720 N	440	-0-	-280	-0-	3 1	437 2	Y	-0-			20
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	497 2	Y	-0-			20
01		403 N	231	-0-	-172	-0-	10 1	221 2	Y	-0-			20
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568	
08	DLQ	G-10	232	-0-	232	414	27 1	205 2	Y	-0-			11
09		625 N	211	-0-	-414	-0-	23 1	188 2	Y	-0-			11
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	Y	3			14
							3 9						
11		210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		Y	-0-			14
12		217 N	112	-0-	-105	-0-	7 1	105 2	Y	-0-			14
01		279 N	153	-0-	-126	-0-	6 1	147 2	Y	-0-			14
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624	
08	DLQ	G-10	243	-0-	243	510	28 1	215 2	Y	-0-			1
09		831 N	321	-0-	-510	-0-	35 1	286 2	Y	-0-			1
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	Y	-0-			1
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	2 1	233 2	Y	-0-			1
12		341 N	271	-0-	-70	-0-	16 1	255 2	Y	-0-			1
01		279 N	208	-0-	-71	-0-	9 1	199 2	Y	-0-			1
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616	
08		3100 N	968	-0-	-2132	9094	113 1	855 2	Y	-0-			25
09		3000 N	1064	-0-	-1936	7158	116 1	948 2	Y	-0-			25
10		3100 N	868	-0-	-2232	4926	92 1	776 2	Y	-0-			25
11		3000 N	1095	-0-	-1905	3021	7 1	1088 2	Y	-0-			25
12		3100 N	1125	-0-	-1975	1046	67 1	1058 2	Y	-0-			25
*01		1976 N	930	-0-	-1046	-0-	39 1	891 2	Y	-0-			25



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 9		RRCID -> 203292	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7438	- 7538			
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		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-	114	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-	114	
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	12	1	104	2	N	-0-	114	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-	114	
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	N	-0-	114	
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-	114	
-----													
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661				
08	1436 N	741	-0-	-695	-0-	86	1	655	2	Y	-0-	2	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	2	Y	-0-	2	
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	56	1	472	2	Y	-0-	2	
11	720 N	584	-0-	-136	-0-	4	1	580	2	Y	-0-	2	
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	44	1	699	2	Y	-0-	2	
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-	2	
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625				
08	DLQ G-10	588	-0-	588	1282	67	1	512	2	Y	8	52 1	45
09	1700 N	580	-0-	-1120	162	63	1	517	2	Y	-0-	45	
10	542 N	380	-0-	-162	-0-	40	1	340	2	Y	-0-	45	
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	2	1	280	2	Y	-0-	45	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-	45	
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-	45	
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624				
08	1635 N	867	-0-	-768	-0-	101	1	766	2	Y	-0-	-0-	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	94	1	771	2	Y	-0-	-0-	
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	63	1	527	2	Y	-0-	-0-	
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	6	1	800	2	Y	-0-	-0-	
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	50	1	788	2	Y	-0-	-0-	
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	-0-	-0-	
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586				
08	3100 N	998	-0-	-2102	1453	116	1	882	2	Y	-0-	-0-	
09	2506 N	1053	-0-	-1453	-0-	115	1	938	2	Y	-0-	-0-	
10	992 N	623	-0-	-369	-0-	66	1	557	2	Y	-0-	-0-	
11	960 N	590	-0-	-370	-0-	3	1	587	2	Y	-0-	-0-	
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-	50	1	799	2	Y	-0-	-0-	
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-	-0-	
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668				
08	3100 N	1062	-0-	-2038	2660	122	1	929	2	Y	10	65 1	56
09	3000 N	1326	-0-	-1674	986	145	1	1181	2	Y	-0-	56	
10	2018 N	1032	-0-	-986	-0-	109	1	923	2	Y	-0-	56	
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	2	Y	-0-	56	
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	76	1	1202	2	Y	-0-	56	
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-	56	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7546 - 7590										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
08	DLQ	G-10	168	-0-	168	432	20	1	148	2	Y	-0-		2								
09		620 N	188	-0-	-432	-0-	21	1	167	2	Y	-0-		2								
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	-0-		2								
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	-0-		2								
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-		2								
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-		2								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558
08		3100 N	1330	-0-	-1770	3909	155	1	1175	2	Y	-0-		2								
09		3000 N	1317	-0-	-1683	2226	144	1	1173	2	Y	-0-		2								
10		3100 N	1269	-0-	-1831	395	134	1	1135	2	Y	-0-		2								
11		1592 N	1197	-0-	-395	-0-	7	1	1190	2	Y	-0-		2								
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-		2								
01		1271 N	954	-0-	-317	-0-	40	1	914	2	Y	-0-		2								
MARTIN, J. C.													WELL #:	10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-		3								
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		3								
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		3								
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		3								
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		3								
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		3								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630
08		3100 N	863	-0-	-2237	1329	101	1	762	2	Y	-0-		2								
09		2185 N	856	-0-	-1329	-0-	93	1	763	2	Y	-0-		2								
10		806 N	644	-0-	-162	-0-	68	1	576	2	Y	-0-		2								
11		840 N	834	-0-	-6	-0-	5	1	829	2	Y	-0-		2								
12		899 N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-		2								
*01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-		2								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614
08	DLQ	G-10	409	-0-	409	767	48	1	361	2	Y	-0-		-0-								
09		1239 N	472	-0-	-767	-0-	51	1	421	2	Y	-0-		-0-								
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-		-0-								
11		390 N	332	-0-	-58	-0-	2	1	330	2	Y	-0-		-0-								
12		496 N	411	-0-	-85	-0-	24	1	387	2	Y	-0-		-0-								
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	11	1	262	2	Y	-0-		-0-								
REEVES													WELL #:	4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	88	1	1	10	2	Y	-0-		-0-								
09		121 N	33	-0-	-88	-0-	4	1	29	2	Y	-0-		-0-								
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-								
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-								
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-								
*01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

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
08	DLQ	G-10	146	-0-	146	349	16 1	123 2	Y	6	44 1	38
09		487 N	138	-0-	-349	-0-	7 9	15 1	Y	-0-		38
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-		38
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	6 1	55 2	Y	-0-		38
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	109 2	7 1	Y	-0-		38
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		38
							4 1	81 2	Y	-0-		38

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

08		1771 N	946	-0-	-825	-0-	110 1	836 2	Y	-0-		29
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	88 1	721 2	Y	-0-		29
10		837 N	451	-0-	-386	-0-	48 1	403 2	Y	-0-		29
11		930 N	795	-0-	-135	-0-	5 1	790 2	Y	-0-		29
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	53 1	842 2	Y	-0-		29
*01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	33 1	758 2	Y	-0-		29

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

08		1639 N	847	-0-	-792	-0-	99 1	748 2	Y	-0-		10
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	93 1	764 2	Y	-0-		10
10		806 N	789	-0-	-17	-0-	84 1	705 2	Y	-0-		10
11		810 N	682	-0-	-128	-0-	4 1	678 2	Y	-0-		10
12		899 N	610	-0-	-289	-0-	36 1	574 2	Y	-0-		10
01		775 N	682	-0-	-93	-0-	28 1	654 2	Y	-0-		10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

08		1519 N	773	-0-	-746	-0-	90 1	683 2	Y	-0-		-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	Y	-0-		-0-
10		744 N	306	-0-	-438	-0-	32 1	274 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	332	-0-	-418	-0-	3 1	329 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	364	-0-	-256	-0-	22 1	342 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	12 1	280 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

08		1154 N	587	-0-	-567	-0-	68 1	519 2	Y	-0-		2
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	61 1	494 2	Y	-0-		2
10		558 N	488	-0-	-70	-0-	52 1	436 2	Y	-0-		2
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	4 1	594 2	Y	-0-		2
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	35 1	562 2	Y	-0-		2
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 2	Y	-0-		2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

08	DLQ	G-10	173	-0-	173	211	20 1	153 2	Y	-0-		-0-
09		310 N	99	-0-	-211	-0-	11 1	88 2	Y	-0-		-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	45	-0-	-135	-0-	1 1	44 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580		
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
08	DLQ G-10	263	-0-	263		598	31	1	232	2	Y	-0-		-0-
09	846 N	248	-0-	-598		-0-	27	1	221	2	Y	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-		-0-	18	1	152	2	Y	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-		-0-	2	1	253	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	209	-0-	-39		-0-	12	1	197	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8		-0-	6	1	141	2	Y	-0-		-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690		
08	793 N	399	-0-	-394		-0-	46	1	353	2	Y	-0-		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-		-0-	54	1	442	2	Y	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-		-0-	52	1	438	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	331	-0-	-59		-0-	2	1	329	2	Y	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-		-0-	36	1	564	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	418	-0-	-78		-0-	17	1	401	2	Y	-0-		-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702		
08	1645 N	864	-0-	-781		-0-	101	1	763	2	Y	-0-		12
09	765 N	765	-0-	-0-		-0-	83	1	682	2	Y	-0-		12
10	775 N	593	-0-	-182		-0-	63	1	530	2	Y	-0-		12
11	840 N	806	-0-	-34		-0-	5	1	801	2	Y	-0-		12
12	806 N	751	-0-	-55		-0-	45	1	706	2	Y	-0-		12
*01	672 N	672	-0-	-0-		-0-	28	1	644	2	Y	-0-		12
-----														
STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472		
08	1521 N	755	-0-	-766		-0-	88	1	667	2	Y	-0-		4
09	408 N	408	-0-	-0-		-0-	44	1	364	2	Y	-0-		4
10	775 N	195	-0-	-580		-0-	21	1	174	2	Y	-0-		4
11	720 N	172	-0-	-548		-0-	1	1	171	2	Y	-0-		4
12	434 N	320	-0-	-114		-0-	19	1	301	2	Y	-0-		4
*01	492 N	492	-0-	-0-		-0-	21	1	471	2	Y	-0-		4
-----														
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550		
08	1382 N	775	-0-	-607		-0-	90	1	685	2	Y	-0-		-0-
09	659 N	659	-0-	-0-		-0-	72	1	587	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	333	-0-	-287		-0-	35	1	298	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	497	-0-	-253		-0-	3	1	494	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	607	-0-	-75		-0-	36	1	571	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	182	-0-	-159		-0-	8	1	174	2	Y	-0-		-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498		
08	DLQ G-10	113	-0-	113		120	13	1	100	2	Y	-0-		5
09	200 N	80	-0-	-120		-0-	9	1	71	2	Y	-0-		5
10	8 N	8	-0-	-0-		-0-	1	1	7	2	Y	-0-		5
11	907 N	907	-0-	-0-		-0-	6	1	901	2	Y	-0-		5
12	3014 N	3014	-0-	-0-		-0-	179	1	2835	2	Y	-0-		5
*01	3100 N	3434	-0-	334		334	143	1	3291	2	Y	-0-		5
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498		
08	1281 N	665	-0-	-616		-0-	77	1	588	2	Y	-0-		20
09	665 N	665	-0-	-0-		-0-	73	1	592	2	Y	-0-		20
10	620 N	434	-0-	-186		-0-	46	1	388	2	Y	-0-		20
11	630 N	603	-0-	-27		-0-	4	1	599	2	Y	-0-		20
12	682 N	624	-0-	-58		-0-	37	1	587	2	Y	-0-		20
*01	512 N	512	-0-	-0-		-0-	21	1	491	2	Y	-0-		20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-		7
09	DLQ G-10	32	-0-	32	35	3	1	Y	-0-		7
10	DLQ G-10	22	-0-	22	57	2	1	Y	3		10
11	DLQ G-10	9	-0-	9	66	3	9	Y	-0-		10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66	9	2	Y	-0-		10
*01	104 N	38	-0-	-66	-0-	2	1	Y	-0-		10
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526		
08	1080 N	548	-0-	-532	-0-	64	1	Y	-0-		1
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		1
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	48	1	Y	-0-		1
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	3	1	Y	-0-		1
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		1
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		1
-----											
STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416		
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		5
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		5
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	82	1	N	-0-		5
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	N	25		30
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	28	9				
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		30
						35	1	N	-0-		30
-----											
GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341		
08	DLQ G-10	181	-0-	181	195	21	1	Y	-0-		13
09	351 N	156	-0-	-195	-0-	17	1	Y	-0-		13
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		13
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	1	1	Y	-0-		13
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	Y	-0-		13
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	2	1	Y	-0-		13
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672		
08	18970 X	504	-0-	-18466	-0-	59	1	Y	-0-		8
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-		8
10	2046 X	1010	-0-	-1036	-0-	107	1	Y	-0-		8
11	1260 X	1031	-0-	-229	-0-	6	1	Y	-0-		8
12	1736 X	1387	-0-	-349	-0-	82	1	Y	-0-		8
*01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-		8
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657		
08	1708 N	861	-0-	-847	-0-	100	1	Y	1	2 1	2
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	1	9				
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	95	1	Y	-0-		2
11	840 N	681	-0-	-159	-0-	64	1	Y	-0-		2
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	5	1	Y	-0-		2
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		2
						29	1	Y	-0-		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CHATO		WELL #:		1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-		-0-
-----												
CHATO		WELL #:		3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418		
08	DLQ G-10	172	-0-	172	354	20	1	152	2	Y	-0-	-0-
09	512 N	158	-0-	-354	-0-	17	1	141	2	Y	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641		
08	1034 N	510	-0-	-524	-0-	59	1	451	2	Y	-0-	13
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	Y	-0-	13
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-	13
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	2	Y	-0-	13
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-	13
01	558 N	502	-0-	-56	-0-	21	1	481	2	Y	-0-	13
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466		
08	3100 N	1006	-0-	-2094	174	117	1	889	2	Y	-0-	1
09	1088 N	914	-0-	-174	-0-	100	1	814	2	Y	-0-	1
10	1085 N	717	-0-	-368	-0-	76	1	641	2	Y	-0-	1
11	960 N	632	-0-	-328	-0-	4	1	628	2	Y	-0-	1
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-	1
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	-0-	1
-----												
PRYOR		WELL #:		2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	9	-0-	9	12	9	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	53	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
*01	73 N	20	-0-	-53	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628		
08	3100 N	1609	-0-	-1491	5804	188	1	1421	2	Y	-0-	3
09	3000 N	1317	-0-	-1683	4121	144	1	1173	2	Y	-0-	3
10	3100 N	953	-0-	-2147	1974	101	1	852	2	Y	-0-	3
11	2603 N	629	-0-	-1974	-0-	4	1	625	2	Y	-0-	3
12	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-	3
01	961 N	845	-0-	-116	-0-	35	1	810	2	Y	-0-	3
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722		
08	1144 N	562	-0-	-582	-0-	65	1	497	2	Y	-0-	79
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	132	1	1076	2	Y	-0-	79
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	Y	-0-	79
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-	79
12	1240 N	978	-0-	-262	-0-	58	1	920	2	Y	-0-	79
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	31	1	701	2	Y	-0-	79

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1831	-0-	-1269	1553	213	1	1618	2	Y	-0-			62
09	2302 N	749	-0-	-1553	-0-	82	1	667	2	Y	-0-			62
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	238	1	2006	2	Y	-0-			62
11	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	11	1	1688	2	Y	-0-			62
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	133	1	2100	2	Y	-0-			62
01	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	83	1	1911	2	Y	-0-			62
-----														
MARTIN, J. C.				WELL #:	14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557	
08	1531 N	466	-0-	-1065	-0-	54	1	412	2	Y	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	881	-0-	-173	-0-	93	1	788	2	Y	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	-0-			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.				WELL #:	11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476	
08	3100 N	1538	-0-	-1562	13292	179	1	1359	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1383	-0-	-1617	11675	151	1	1232	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1050	-0-	-2050	9625	111	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1291	-0-	-1709	7916	9	1	1282	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1276	-0-	-1824	6092	76	1	1200	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1253	-0-	-1847	4245	52	1	1201	2	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING				WELL #:	5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-			58
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			58
10	341 N	20	-0-	-321	-0-	2	1	18	2	N	-0-			58
11	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	2			N	-0-			58
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			58
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			58
-----														
APPLING				WELL #:	4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630	
08	DLQ G-10	41	-0-	41	86	5	1	36	2	Y	-0-			-0-
09	151 N	65	-0-	-86	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING B				WELL #:	3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476	
08	DLQ G-10	173	-0-	173	295	20	1	153	2	Y	-0-			28
09	461 N	166	-0-	-295	-0-	18	1	148	2	Y	-0-			28
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-			28
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	1	1	122	2	Y	-0-			28
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			28
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			28

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	25	-0-	25		51	3	1	22	2	Y	-0-
09	78 N	27	-0-	-51		-0-	3	1	24	2	Y	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-		-0-	2	1	19	2	Y	-0-
11	30 N	7	-0-	-23		-0-	7	2			Y	-0-
12	31 N	5	-0-	-26		-0-	5	2			Y	-0-
01	31 N	11	-0-	-20		-0-	11	2			Y	-0-
-----												
STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480
08	1448 N	894	-0-	-554		-0-	104	1	790	2	Y	-0-
09	704 N	704	-0-	-0-		-0-	77	1	627	2	Y	-0-
10	558 N	402	-0-	-156		-0-	43	1	359	2	Y	-0-
11	870 N	411	-0-	-459		-0-	3	1	408	2	Y	-0-
12	713 N	540	-0-	-173		-0-	32	1	508	2	Y	-0-
01	403 N	402	-0-	-1		-0-	17	1	385	2	Y	-0-
-----												
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
08	1842 N	905	-0-	-937		-0-	105	1	800	2	Y	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-		-0-	90	1	735	2	Y	-0-
10	930 N	744	-0-	-186		-0-	79	1	665	2	Y	-0-
11	870 N	530	-0-	-340		-0-	4	1	526	2	Y	-0-
12	868 N	400	-0-	-468		-0-	24	1	376	2	Y	-0-
01	744 N	601	-0-	-143		-0-	25	1	576	2	Y	-0-
-----												
REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
08	DLQ G-10	252	-0-	252		436	29	1	223	2	Y	-0-
09	683 N	247	-0-	-436		-0-	27	1	220	2	Y	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-		-0-	18	1	154	2	Y	-0-
11	240 N	166	-0-	-74		-0-	1	1	165	2	Y	-0-
12	248 N	207	-0-	-41		-0-	12	1	195	2	Y	-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-		-0-	8	1	194	2	Y	-0-
-----												
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454
08	2231 N	1118	-0-	-1113		-0-	130	1	988	2	Y	-0-
09	836 N	836	-0-	-0-		-0-	91	1	745	2	Y	-0-
10	1116 N	556	-0-	-560		-0-	59	1	497	2	Y	-0-
11	1080 N	521	-0-	-559		-0-	3	1	518	2	Y	-0-
12	868 N	423	-0-	-445		-0-	25	1	398	2	Y	-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-		-0-	33	1	757	2	Y	-0-
-----												
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498
08	345 N	155	-0-	-190		-0-	18	1	137	2	Y	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-		-0-	15	1	126	2	Y	-0-
10	186 N	98	-0-	-88		-0-	10	1	88	2	Y	-0-
11	150 N	145	-0-	-5		-0-	145	2			Y	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-		-0-	12	1	191	2	Y	-0-
01	93 N	92	-0-	-1		-0-	4	1	88	2	Y	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	1014	-0-	-2086	4741	118 1	896 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3000 N	1107	-0-	-1893	2848	121 1	986 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3100 N	772	-0-	-2328	520	82 1	690 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1561 N	1041	-0-	-520	-0-	6 1	1035 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1147 N	958	-0-	-189	-0-	57 1	901 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43 1	981 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
08	DLQ G-10	87	-0-	87	142	10 1	77 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	216 N	74	-0-	-142	-0-	8 1	66 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	1 1	44 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634	
08	1746 N	938	-0-	-808	-0-	109 1	829 2	Y	-0-	-0-			13
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	76 1	624 2	Y	5	-0-			18
10	806 N	491	-0-	-315	-0-	44 1	369 2	Y	71	-0-			89
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	6 1	844 2	Y	-0-	-0-			89
12	744 N	616	-0-	-128	-0-	37 1	579 2	Y	-0-	-0-			89
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	39 1	898 2	Y	47	108 1			28
						52 9							
-----													
APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	8 1	57 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	125	7 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	100	-0-	100	225	11 1	89 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	245	20 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	350	6 1	99 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	424 N	74	-0-	-350	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
08	DLQ G-10	305	-0-	305	581	36 1	269 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	973 N	392	-0-	-581	-0-	43 1	349 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	224 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 1	520 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	385 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19 1	433 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
08	DLQ G-10	419	-0-	419	884	49 1	370 2	Y	-0-	-0-			12
09	1386 N	502	-0-	-884	-0-	55 1	447 2	Y	-0-	-0-			12
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38 1	323 2	Y	-0-	-0-			12
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 1	444 2	Y	-0-	-0-			12
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41 1	651 2	Y	-0-	-0-			12
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	23 1	533 2	Y	-0-	-0-			12

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712		
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
08	1136 N	556	-0-	-580	-0-	65	1	491	2	Y	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	44	1	376	2	Y	-0-
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	3	1	445	2	Y	-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	2	Y	-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-
-----											
GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458		
08	866 N	437	-0-	-429	-0-	51	1	386	2	Y	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	37	1	314	2	Y	-0-
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	2	1	270	2	Y	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-
-----											
STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491		
08	1952 N	1000	-0-	-952	-0-	117	1	883	2	Y	-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	855	2	Y	-0-
10	961 N	613	-0-	-348	-0-	65	1	548	2	Y	-0-
11	960 N	515	-0-	-445	-0-	3	1	512	2	Y	-0-
12	992 N	614	-0-	-378	-0-	36	1	578	2	Y	-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	-0-
-----											
PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468		
08	1315 N	618	-0-	-697	-0-	72	1	546	2	Y	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-
10	682 N	412	-0-	-270	-0-	44	1	368	2	Y	-0-
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	3	1	444	2	Y	-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	36	1	564	2	Y	-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	-0-
-----											
CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414		
08	DLQ G-10	58	-0-	58	78	7	1	51	2	Y	-0-
09	135 N	57	-0-	-78	-0-	6	1	50	2	Y	1
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	24
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	26	9				
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	46	2			Y	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
						2	1	44	2	Y	11
						12	9				32
											1
											8
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575		
08	3100 N	527	-0-	-2573	314	61	1	466	2	Y	-0-
09	859 N	545	-0-	-314	-0-	59	1	486	2	Y	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	3	1	469	2	Y	-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7475 - 7487				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	993	-0-	993	1848		116	1	877	2	Y	-0-			6
09		1700 N	909	-0-	-791	1057		99	1	810	2	Y	-0-			6
10		1678 N	621	-0-	-1057	-0-		66	1	555	2	Y	-0-			6
11		960 N	251	-0-	-709	-0-		2	1	249	2	Y	-0-			6
12		930 N	927	-0-	-3	-0-		55	1	872	2	Y	-0-			6
01		620 N	514	-0-	-106	-0-		21	1	493	2	Y	-0-			6
-----																
PRYOR				WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7401 - 7411		
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	45		5	1	37	2	Y	-0-			-0-
09		101 N	56	-0-	-45	-0-		6	1	50	2	Y	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-		2	1	27	2	Y	-0-			-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
-----																
MARTIN, J. C.				WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5982 - 7469		
08		3100 N	902	-0-	-2198	1247		105	1	797	2	Y	-0-			-0-
09		2253 N	1006	-0-	-1247	-0-		110	1	896	2	Y	-0-			-0-
10		992 N	920	-0-	-72	-0-		97	1	823	2	Y	-0-			-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		7	1	1132	2	Y	-0-			-0-
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		64	1	1009	2	Y	-0-			-0-
*01		993 N	993	-0-	-0-	-0-		41	1	952	2	Y	-0-			-0-
-----																
STOCKTON				WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7491 - 7526		
08		3100 N	1340	-0-	-1760	3370		156	1	1184	2	Y	-0-			8
09		3000 N	1297	-0-	-1703	1667		141	1	1156	2	Y	-0-			8
10		2334 N	667	-0-	-1667	-0-		71	1	596	2	Y	-0-			8
11		1290 N	1055	-0-	-235	-0-		6	1	1049	2	Y	-0-			8
12		1333 N	793	-0-	-540	-0-		47	1	746	2	Y	-0-			8
01		682 N	430	-0-	-252	-0-		18	1	412	2	Y	-0-			8
-----																
CHATO				WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7390 - 7403		
08	DLQ	G-10	429	-0-	429	788		50	1	379	2	Y	-0-			4
09		1147 N	359	-0-	-788	-0-		39	1	318	2	Y	2			6
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-		27	1	224	2	Y	22			28
11		420 N	258	-0-	-162	-0-		2	1	256	2	Y	-0-			28
12		372 N	334	-0-	-38	-0-		20	1	314	2	Y	-0-			28
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-		13	1	289	2	Y	11	30	1	9
-----																
WINSLOW, O. H.				WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178		
08	DLQ	G-10	429	-0-	429	823		50	1	379	2	Y	-0-			11
09		1184 N	361	-0-	-823	-0-		39	1	322	2	Y	-0-			11
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-		32	1	274	2	Y	-0-			11
11		420 N	353	-0-	-67	-0-		2	1	351	2	Y	-0-			11
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-		23	1	367	2	Y	-0-			11
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-		15	1	343	2	Y	-0-			11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728
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		
08	3100 N	1553	-0-	-1547	14193	96 1	1457 2	Y	-0-			14
09	3000 N	1503	-0-	-1497	12696	113 1	1390 2	Y	-0-			14
10	3100 N	1258	-0-	-1842	10854	194 1	1064 2	Y	-0-			14
11	3000 N	1483	-0-	-1517	9337	103 1	1380 2	Y	-0-			14
12	3100 N	1564	-0-	-1536	7801	29 1	1535 2	Y	-0-			14
*01	3100 N	1444	-0-	-1656	6145	7 1	1437 2	Y	-0-			14
-----												
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
08	3100 N	2147	-0-	-953	24125	51 1	2073 2	Y	21			68
09	3000 N	2007	-0-	-993	23132	214 1	1793 2	Y	-0-	53 1		15
10	3100 N	1452	-0-	-1648	21484	56 1	1377 2	Y	17			32
11	3000 N	1961	-0-	-1039	20445	28 1	1897 2	Y	33			65
12	3100 N	2016	-0-	-1084	19361	15 1	1995 2	Y	5	52 1		18
*01	3100 N	2009	-0-	-1091	18270	4 1	2005 2	Y	-0-			18
-----												
GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
08	DLQ G-10	106	-0-	106	166	12 1	94 2	Y	-0-			-0-
09	265 N	99	-0-	-166	-0-	11 1	88 2	Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
08	DLQ G-10	405	-0-	405	783	47 1	358 2	Y	-0-			1
09	1127 N	344	-0-	-783	-0-	38 1	306 2	Y	-0-			1
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	242 2	Y	-0-			1
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	3 1	323 2	Y	-0-			1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	382 2	Y	-0-			1
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15 1	333 2	Y	-0-			1
-----												
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
08	DLQ G-10	2777	-0-	2777	5066	324 1	2453 2	Y	-0-			-0-
09	6218 X	1152	-0-	-5066	-0-	126 1	1026 2	Y	-0-			-0-
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	198 1	1675 2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1766	-0-	-1144	-0-	12 1	1754 2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	154 1	2438 2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2254	-0-	-536	-0-	94 1	2160 2	Y	-0-			-0-
-----												
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
08	DLQ G-10	441	-0-	441	852	27 1	414 2	Y	-0-			14
09	1268 N	416	-0-	-852	-0-	31 1	385 2	Y	-0-			14
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	49 1	270 2	Y	-0-			14
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	28 1	382 2	Y	-0-			14
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	8 1	437 2	Y	-0-			14
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2 1	430 2	Y	-0-			14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6016 - 7662				
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
08	DLQ	G-10	459	-0-	459	916	53	1	406	2	Y	-0-			-0-
09		1418 N	502	-0-	-916	-0-	55	1	447	2	Y	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-			-0-
11		450 N	311	-0-	-139	-0-	2	1	309	2	Y	-0-			-0-
12		527 N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	2	Y	-0-			-0-
*01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN, J. C.				WELL #:	19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6096 - 7620			
08		1594 N	850	-0-	-744	-0-	99	1	751	2	Y	-0-			-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	93	1	757	2	Y	-0-			-0-
10		744 N	661	-0-	-83	-0-	70	1	591	2	Y	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-			-0-
12		868 N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	Y	-0-			-0-
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	Y	-0-			-0-
-----															
VENADO				WELL #:	4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6024 - 6168			
08	DLQ	G-10	265	-0-	265	506	6	1	240	2	Y	17			56
09		735 N	229	-0-	-506	-0-	19	9	204	2	Y	1	44	1	13
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	Y	13			26
11		270 N	120	-0-	-150	-0-	1	9	88	2	Y	28			54
12		248 N	84	-0-	-164	-0-	14	9	79	2	Y	4	43	1	15
01		186 N	43	-0-	-143	-0-	31	9	43	2	Y	-0-			15
-----															
VENADO				WELL #:	3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6090 - 6513			
08	DLQ	G-10	111	-0-	111	195	3	1	108	2	Y	-0-			43
09		242 N	47	-0-	-195	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			43
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			43
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			43
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			43
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			43
-----															
CIERVO				WELL #:	4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5902 - 7630			
08		1451 N	779	-0-	-672	-0-	48	1	731	2	Y	-0-			3
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	2			5
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	2	9	575	2	Y	-0-			5
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	-0-			5
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	850	2	Y	-0-			5
01		682 N	642	-0-	-40	-0-	17	1	625	2	Y	13	13	1	5
-----															
PRYOR				WELL #:	13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7473 - 7496			
08	DLQ	G-10	95	-0-	95	135	11	1	84	2	Y	-0-			-0-
09		205 N	70	-0-	-135	-0-	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
*01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	620	-0-	620	1347	72 1	548 2	Y	-0-				5
09	1700 N	503	-0-	-1197	150	55 1	448 2	Y	-0-				5
10	381 N	231	-0-	-150	-0-	24 1	207 2	Y	-0-				5
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	4 1	540 2	Y	-0-				5
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	536 2	Y	-0-				5
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 2	Y	-0-				5
-----													
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085				
08	1430 N	706	-0-	-724	-0-	44 1	662 2	Y	-0-				40
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55 1	681 2	Y	-0-				40
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	105 1	575 2	Y	-0-				40
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50 1	667 2	Y	-0-				40
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	16 1	821 2	Y	-0-				40
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	3 1	703 2	Y	-0-				40
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361				
08	DLQ G-10	331	-0-	331	689	39 1	292 2	Y	-0-				3
09	1033 N	344	-0-	-689	-0-	38 1	306 2	Y	-0-				3
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	250 2	Y	-0-				3
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	1 1	193 2	Y	-0-				3
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	18 1	287 2	Y	-0-				3
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 2	Y	-0-				3
-----													
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080				
08	1377 N	671	-0-	-706	-0-	41 1	630 2	Y	-0-				3
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	57 1	704 2	Y	2				5
						2 9							
10	713 N	534	-0-	-179	-0-	83 1	451 2	Y	-0-				5
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	46 1	623 2	Y	-0-				5
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	13 1	676 2	Y	-0-				5
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3 1	540 2	Y	13	13 1			5
						14 9							
-----													
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602				
08	977 N	513	-0-	-464	-0-	32 1	481 2	Y	-0-				3
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	38 1	466 2	Y	3				6
						3 9							
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	71 1	393 2	Y	-0-				6
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39 1	519 2	Y	-0-				6
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	11 1	587 2	Y	-0-				6
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	2 1	486 2	Y	15	15 1			6
						17 9							
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598				
08	3100 N	1358	-0-	-1742	3599	158 1	1200 2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1393	-0-	-1607	1992	152 1	1241 2	Y	-0-				-0-
10	2946 N	954	-0-	-1992	-0-	101 1	853 2	Y	-0-				-0-
11	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	7 1	1131 2	Y	-0-				-0-
12	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	84 1	1336 2	Y	-0-				-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	53 1	1213 2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 -	7616			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1523 N	762	-0-	-761	-0-			89	1	673	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-			72	1	588	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	368	-0-	-407	-0-			39	1	329	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	381	-0-	-369	-0-			2	1	379	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	411	-0-	-271	-0-			24	1	387	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	239	-0-	-133	-0-			10	1	229	2	Y	-0-			-0-
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 -	7502			
08	1018 N	491	-0-	-527	-0-			57	1	434	2	Y	-0-			1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-			51	1	413	2	Y	-0-			1
10	527 N	294	-0-	-233	-0-			31	1	263	2	Y	-0-			1
11	480 N	145	-0-	-335	-0-			1	1	144	2	Y	-0-			1
12	465 N	115	-0-	-350	-0-			7	1	108	2	Y	-0-			1
01	279 N	181	-0-	-98	-0-			8	1	173	2	Y	-0-			1
-----																
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 -	6002			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 -	7688			
08	DLQ G-10	474	-0-	474	1156			55	1	419	2	Y	-0-			-0-
09	1694 X	538	-0-	-1156	-0-			59	1	479	2	Y	-0-			-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-			57	1	478	2	Y	-0-			-0-
11	720 X	601	-0-	-119	-0-			3	1	598	2	Y	-0-			-0-
12	682 X	382	-0-	-300	-0-			23	1	359	2	Y	-0-			-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-			24	1	539	2	Y	-0-			-0-
-----																
PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 -	7480			
08	DLQ G-10	31	-0-	31	54			4	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	163 N	109	-0-	-54	-0-			12	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-			9	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-			1	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-			8	1	123	2	Y	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-			5	1	112	2	Y	-0-			-0-
-----																
PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 -	7416			
08	2299 N	310	-0-	-1989	-0-			36	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			146	1	1193	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-			84	1	709	2	Y	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-			5	1	630	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1269	-0-	-126	-0-			75	1	1194	2	Y	-0-			-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-			38	1	864	2	Y	-0-			-0-
-----																
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 -	7382			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC VENADO		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162			
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
08	DLQ G-10	366	-0-	366	696	8 1	335 2	Y	21			68
09	1068 N	372	-0-	-696	-0-	23 9						
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	40 1	332 2	Y	-0-	53 1		15
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 1	234 2	Y	17			32
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 9						
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	377 2	Y	33			65
						36 9						
						3 1	392 2	Y	5	52 1		18
						6 9						
						258 2		Y	-0-			18
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156			
08	3100 N	1024	-0-	-2076	3885	119 1	905 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	920	-0-	-2080	1805	100 1	820 2	Y	-0-			-0-
10	2440 N	635	-0-	-1805	-0-	67 1	568 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	756	-0-	-234	-0-	5 1	751 2	Y	-0-			-0-
12	961 N	827	-0-	-134	-0-	49 1	778 2	Y	-0-			-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34 1	789 2	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040			
08	DLQ G-10	76	-0-	76	135	9 1	67 2	Y	-0-			19
09	198 N	63	-0-	-135	-0-	7 1	56 2	Y	-0-			19
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	Y	-0-			19
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	1 1	46 2	Y	-0-			19
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			19
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			19
-----												
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540			
08	1235 N	635	-0-	-600	-0-	74 1	561 2	Y	-0-			28
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	61 1	500 2	Y	-0-			28
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	46 1	389 2	Y	-0-			28
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	3 1	567 2	Y	-0-			28
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 1	589 2	Y	-0-			28
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23 1	519 2	Y	-0-			28
-----												
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5864 - 7637	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	190	-0-	190	400	12	1	178	2	Y	-0-		1
09	636 N	236	-0-	-400	-0-	18	1	217	2	Y	1		2
						1	9						
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-		2
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-		2
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	2	Y	-0-		2
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
-----													
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 - 6082	
08	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	2		Y	-0-		1	
09	18 N	6	-0-	-12	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	2	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4 1	2
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 - 7500	
08	3056 N	1174	-0-	-1882	-0-	137	1	1037	2	Y	-0-	21	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	108	1	879	2	Y	-0-	21	
10	868 N	246	-0-	-622	-0-	25	1	212	2	Y	8	29	
						9	9						
11	840 N	89	-0-	-751	-0-	1	1	88	2	Y	-0-	29	
12	868 N	104	-0-	-764	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	29	
01	248 N	80	-0-	-168	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	29	
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5906 - 7570	
08	7385 X	1892	-0-	-5493	-0-	220	1	1672	2	Y	-0-	-0-	
09	2280 X	1923	-0-	-357	-0-	210	1	1713	2	Y	-0-	-0-	
10	2170 X	1236	-0-	-934	-0-	131	1	1105	2	Y	-0-	-0-	
11	1980 X	1350	-0-	-630	-0-	9	1	1341	2	Y	-0-	-0-	
12	1984 X	1506	-0-	-478	-0-	89	1	1417	2	Y	-0-	-0-	
01	1984 X	1292	-0-	-692	-0-	54	1	1238	2	Y	-0-	-0-	
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518	
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-	
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-	
-----													
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611	
08	775 N	503	-0-	-272	-0-	39	1	464	3	Y	-0-	-0-	
09	660 N	114	-0-	-546	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	
11	480 N	37	-0-	-443	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-	
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	77	1	903	3	Y	-0-	-0-
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	69	1	858	3	Y	-0-	-0-
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	73	1	826	3	Y	-0-	-0-
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	66	1	797	3	Y	-0-	-0-
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	3	Y	-0-	-0-
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	59	1	821	3	Y	-0-	-0-
-----												
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	990	3	Y	53	77
						58	9					
09	1020 N	750	-0-	-270	-0-	43	1	652	3	Y	50	89 1
						55	9					
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	33	1	550	3	Y	15	53
						17	9					
11	1020 N	175	-0-	-845	-0-	13	1	148	3	Y	13	48 1
						14	9					
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	23	41
						25	9					
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	11	52
						12	9					
-----												
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	Y	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	47	1	534	3	Y	-0-		-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	46	1	566	3	Y	-0-		-0-
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	Y	-0-		-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	-0-		-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	6		6
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-		6
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-		6
-----													
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19		26
12	14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	3	Y	-0-		26
01	14B2 EXT	45	-0-	45	72	4	1	33	3	Y	7		33
-----													
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	12	3	Y	12		28
11	14B2 EXT	102	-0-	102	128	13	9			Y			
12	14B2 EXT	108	-0-	108	236	10	1	69	3	Y	21		49
*01	324 X	88	-0-	-236	-0-	23	9			Y			
						16	1	92	3	Y	-0-		49
						8	1	80	3	Y	-0-	49 1	-0-
-----													
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	953	3	Y	-0-		-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	907	3	Y	-0-		-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	3	Y	-0-		-0-
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	-0-		-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17					77
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					77
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

08	372 N	186	-0-	-186	-0-	19	1	76	3	Y	83	156	1			137
						91	9									
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	270	1	250	3	Y	-0-	130	7			7
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	210	1	503	3	Y	8	11	1			4
						9	9									
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	137	1	384	3	Y	-0-	4	1			-0-
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	160	1	446	3	Y	-0-					-0-
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	129	1	414	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	21	1	1591	3	Y	-0-					-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	3	Y	-0-					-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	169	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	163	1	1184	3	Y	2					2
						2	9									
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	206	1	1157	3	Y	7					9
						8	9									
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	156	1	1490	3	Y	2					11
						2	9									

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
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	
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	35	1	407	3	Y	-0-	6
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	32	1	394	3	Y	-0-	8
						2	9					
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	33	1	374	3	Y	-0-	8
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	3	Y	-0-	8
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-	11
						3	9					
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-	11
-----												
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-	-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-	-0-
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
08	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	108	1	1266	3	Y	-0-	-0-
09	1620 N	1148	-0-	-472	-0-	86	1	1062	3	Y	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	99	1	1209	3	Y	-0-	-0-
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	3	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1071	-0-	-231	-0-	72	1	999	3	Y	-0-	-0-
-----												
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	43	1	503	3	Y	-0-	10
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	-0-	13
						3	9					
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	Y	-0-	13
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	-0-	13
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	-0-	13
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	27	1	376	3	Y	-0-	13
-----												
CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	908	3	Y	-0-	17
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	777	3	Y	-0-	20
						3	9					
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	708	3	Y	-0-	20
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-	20
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	21
						1	9					
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	7	1	103	3	Y	-0-	21
-----												
APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	65	1	664	3	N	-0-	-0-
09	720 N	513	-0-	-207	-0-	46	1	467	3	N	-0-	-0-
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	37	1	491	3	N	-0-	-0-
11	720 N	469	-0-	-251	-0-	31	1	438	3	N	-0-	-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	-0-	-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	N	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	3	Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554					
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-			25
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-			25
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	Y	-0-			25
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	Y	-0-			28
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	3	Y	-0-			28
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-			28
-----														
APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565					
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	39	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	3	Y	-0-			-0-
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931					
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725					
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	36	1	146	3	Y	-0-			22
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	317	1	293	3	Y	21	11	1	32
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	144	1	346	3	Y	18	12	1	38
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	273	3	Y	1	28	1	11
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	14			25
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	135	1	432	3	Y	2			27



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9 1	598 3	Y	6			10
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 9	403 3	Y	5	9 1		6
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	6 9	252 3	Y	1			7
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	15 1	197 3	Y	2	5 1		4
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 9	182 3	Y	3			7
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	17 1	175 3	Y	1			8
						2 9						
						16 1						
						3 9						
						11 1						
						1 9						
-----												
APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	14 1	164 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	13 1	159 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	12 1	140 3	Y	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	-0-			-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	8 1	109 3	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	402 3	Y	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	437 3	Y	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38 1	425 3	Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	Y	-0-			-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1	422 3	Y	-0-			-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	375 3	Y	-0-			-0-
-----												
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37 1	383 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	27 1	276 3	Y	13			13
						14 9						
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	20 1	271 3	Y	-0-			13
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	19 1	273 3	Y	-0-			13
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	286 3	Y	-0-			13
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 3	Y	-0-			13
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978									
APPLING 747			WELL #: 13		RRCID -> 197131	COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7487 - 7525	
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	EOM BALANCE
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	11	11
						12	9					
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-	11
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-	11
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-	11
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	3	Y	-0-	11
MARTIN TR4 UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 197132	COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5978 - 7624
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	3	Y	-0-	5
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	-0-	5
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	9	1	340	3	Y	-0-	5
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	Y	-0-	5
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-	5
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85	90
APPLING 700					WELL #: 15	RRCID -> 199473	COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7462 - 7498
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
APPLING 697					WELL #: 14	RRCID -> 199491	COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 - 7514
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	6	6
						7	9					
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-	6
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-	6
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-	6
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	Y	-0-	6
MARTIN TR. 2					WELL #: 3	RRCID -> 202116	COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 - 7634
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	-0-	2
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	3	3
						3	9					
10	930 N	678	-0-	-252	-0-	17	1	661	3	Y	-0-	3
11	900 N	635	-0-	-265	-0-	3	1	631	3	Y	1	1
						1	9					
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	Y	2	3
						2	9					
01	682 N	489	-0-	-193	-0-	488	3	1	9	Y	1	1
APPLING 700					WELL #: 5	RRCID -> 203275	COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 - 7520
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	746 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	991 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	909 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	812 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	856 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	870 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534	
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-	-0-	3
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	Y	1	-0-	4
								1 9					
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	209 3	Y	-0-	-0-	4
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	-0-	-0-	4
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	Y	-0-	-0-	4
*01	217 N	172	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	12 1	160 3	Y	-0-	-0-	4
-----													
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----													
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370 3	14 9	Y	13	-0-	57
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	325 3	9 9	Y	8	-0-	65
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	343 3	2 9	Y	2	-0-	67
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-	-0-	67
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306 3	1 9	Y	1	58 1	10
*01	341 N	234	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-	10
-----													
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	980 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	893	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	80 1	813 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	326	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	23 1	303 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	102	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	341 N	111	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698				WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	6	27	1	27
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	7	9	399	3	Y	-0-			27
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	-0-			27
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	12			39
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	9	418	3	Y	-0-			39
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-			39
						27	1							
APPLING 698				WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512			
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	167	1	1720	3	Y	-0-			-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	118	1	1188	3	Y	5			5
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	6	9	1101	3	Y	-0-			5
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	84	1	952	3	Y	-0-			5
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	67	1	957	3	Y	-0-			5
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	79	1	884	3	Y	-0-			5
						57	1							
APPLING 698				WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462			
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	4			4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	9			Y	-0-			4
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			4
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			4
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			4
APPLING 700				WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494			
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	3	N	4			142
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	4	9	1373	3	N	13			155
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	14	9	1312	3	N	3			158
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	99	1	1039	3	N	8	145	1	21
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	3	9	978	3	N	6			27
*01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	80	1	989	3	N	3			30
						7	9							
						64	1							
						3	9							
APPLING 747				WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	3			3
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	3	9	470	3	Y	-0-			3
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	36	1	438	3	Y	-0-			3
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	Y	-0-			3
*01	496 N	471	-0-	-25	-0-	37	1	442	3	Y	-0-			3
						29	1							

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978													
VT NYE RANCH			WELL #: 2201		RRCID -> 210113	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 5980	- 7744							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					19
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	92	1	85	3	N	20	10	1			29
						22	9									
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	68	1	164	3	N	19	11	1			37
						21	9									
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	89	3	N	2	27	1			12
						2	9									
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	N	13					25
						14	9									
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	15	1	48	3	N	1					26
						1	9									

APPLING 10			WELL #: 20		RRCID -> 211320	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7438	- 7480							
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					20
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	32	41	1			11
						35	9									
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					11
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					11
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					11
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

APPLING 698			WELL #: 24		RRCID -> 211612	COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7438	- 7472							
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698			WELL #: 23		RRCID -> 211770	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7502	- 7543							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698			WELL #: 22		RRCID -> 212058	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7478	- 7519							
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	130	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1240	3	Y	5					5
						6	9									
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	90	1	1180	3	Y	-0-					5
11	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	80	1	1136	3	Y	-0-					5
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	100	1	1219	3	Y	-0-					5
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978								
APPLING 10			WELL #:	25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7430 -	7470
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
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	137 3	Y	9	65 1	-0-
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	10 9	116 3	Y	12		12
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	Y	8		20
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	9 9	136 3	Y	3		23
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	Y	16		39
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	3 9	147 3	Y	-0-		39
-----												
APPLING 697 GU			WELL #:	27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7424 -	7449
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	6	9 1	11
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 9	64 3	Y	-0-		11
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-		11
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	9		20
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	-0-		20
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	10 9	39 3	Y	-0-		20
-----												
APPLING 698			WELL #:	26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7469 -	7510
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-		-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		-0-
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		-0-
-----												
APPLING 9			WELL #:	30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7466 -	7486
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
APPLING 10			WELL #:	28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 7486 -	7516
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129 1	1322 3	Y	-0-		-0-
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	134 1	1359 3	Y	-0-		-0-
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	99 1	1299 3	Y	-0-		-0-
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	86 1	1222 3	Y	-0-		-0-
*12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	108 1	1306 3	Y	-0-		-0-
*01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	78 1	1207 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN TR. 2			WELL #:	14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5912 -	7534
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	2 1	105 3	Y	-0-		-0-
09		240 N	117	-0-	-123	-0-	2 1	115 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	3 1	115 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
APPLING 698			WELL #: 31	RRCID -> 220849	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7442 -	7468			
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
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	40	1	408	3 N	-0-	15
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3 N	12	27
						13	9				
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3 N	-0-	27
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	27	1	388	3 N	3	30
						3	9				
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3 N	-0-	30
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3 N	-0-	30
-----											
APPLING 9				WELL #: 32	RRCID -> 221119	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7509 -	7540		
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3 Y	-0-	20
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3 Y	-0-	20
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3 Y	1	21
						1	9				
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	53	1	761	3 Y	18	39
						20	9				
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	73	1	880	3 Y	-0-	39
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3 Y	-0-	39
-----											
MARTIN TR. 2				WELL #: 15	RRCID -> 233337	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 7698	PERF. 7472 -	7506		
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3 Y	-0-	26
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3 Y	10	11
						11	9				
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	332	3 Y	25	36
						28	9				
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	1	1	268	3 Y	6	22
						7	9				
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3 Y	8	30
						9	9				
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9 Y	8	38
-----											
VT COLEMAN HEIRS 503				WELL #: 1	RRCID -> 233686	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7579 -	7599		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
AMG CHATO 25 C				WELL #: 38	RRCID -> 233688	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5919 -	7672		
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	125	1	571	3 Y	-0-	-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	132	1	1264	3 Y	-0-	-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	203	1	1360	3 Y	-0-	-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	1002	3 Y	-0-	-0-
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3 Y	-0-	-0-
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	440	1	598	3 Y	-0-	-0-
-----											
CHATO 28 D				WELL #: 39	RRCID -> 233689	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5967 -	7680		
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	22	1	37	3 Y	-0-	-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	25	1	49	3 Y	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	71	1	68	3 Y	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3 Y	-0-	-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3 Y	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28				WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	998	-0-	-180	-0-		95 1	903 3	Y	-0-		-0-
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		86 1	957 3	Y	-0-		-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		95 1	1073 3	Y	-0-		-0-
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		83 1	976 3	Y	-0-		-0-
*12		876 N	876	-0-	-0-	-0-		72 1	804 3	Y	-0-		-0-
01		1178 N	1145	-0-	-33	-0-		88 1	1057 3	Y	-0-		-0-
-----													
VT COLEMAN HEIRS		504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594		
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-		86 1	473 3	Y	-0-		24
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-		165 1	480 3	Y	-0-	5 7	19
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-		159 1	492 3	Y	2		21
								2 9					
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-		112 1	514 3	Y	9		30
								10 9					
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-		142 1	735 3	Y	-0-		30
01		651 N	626	-0-	-25	-0-		95 1	524 3	Y	6		36
								7 9					
-----													
CHATO 28 D				WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679		
08		186 N	135	-0-	-51	-0-		50 1	85 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-		52 1	100 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-		54 1	51 3	Y	-0-		-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-		7 1	291 3	Y	-0-		-0-
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-		17 1	128 3	Y	-0-		-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 28 C				WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780		
08		155 N	7	-0-	-148	-0-		1 1	5 3	Y	1		3
								1 9					
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-		9 1	85 3	Y	2		5
								2 9					
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		3 1	17 3	Y	2		7
								2 9					
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		4 1	30 3	Y	-0-		7
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-		16 1	134 3	Y	15	13 1	9
								17 9					
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-		92 1	125 3	Y	-0-		9
-----													
AMG CHATO 25 C				WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640		
08		124 N	113	-0-	-11	-0-		20 1	93 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-		14 1	135 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-		14 1	91 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-		10 1	82 3	Y	-0-		-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-		15 1	124 3	Y	-0-		-0-
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-		46 1	63 3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	103 1	274 3		Y	-0-			49
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	345 1	592 3		Y	15			64
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	17 9	227 1	785 3	Y	3	58 1		9
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	3 9	198 1	636 3	Y	6			15
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	7 9	387 1	470 3	Y	5			20
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	6 9	361 1	559 3	Y	3			23
						3 9							

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

08	496 N	153	-0-	-343	-0-	28 1	125 3		Y	-0-			-0-
09	480 N	347	-0-	-133	-0-	33 1	314 3		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	226 1	1510 3		Y	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	137 1	1139 3		Y	-0-			-0-
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	153 1	1317 3		Y	-0-			-0-
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	602 1	818 3		Y	-0-			-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	109 1	498 3		Y	11			14
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12 9	46 1	441 3	Y	2			16
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2 9	75 1	499 3	Y	22			38
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 9	58 1	487 3	Y	-0-			38
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	58 1	20 1	170 3	Y	15	32 1		21
01	434 N	54	-0-	-380	-0-	17 9	23 1	31 3	Y	-0-			21

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			Y	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			Y	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			Y	-0-			-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3			Y	-0-			-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3		Y	-0-			-0-
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	94 1	546 3		Y	-0-			-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

08	806 N	533	-0-	-273	-0-	10 1	523 3		N	-0-			25
09	810 N	648	-0-	-162	-0-	22 1	626 3		N	-0-			25
10	775 N	573	-0-	-202	-0-	24 1	546 3		N	3			28
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	3 9	24 1	543 3	N	5			33
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6 9	16 1	540 3	N	2	35 1		-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	2 9	634 3		N	-0-			-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	70	1	666	3	N	-0-	-0-
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	44	1	643	3	N	-0-	-0-
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	41	1	596	3	N	-0-	-0-
11	720 N	541	-0-	-179	-0-	57	1	484	3	N	-0-	-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	3	N	-0-	-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	58	1	485	3	N	-0-	-0-
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	Y	-0-	-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	76	1	735	3	Y	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	106	1	713	3	Y	-0-	-0-
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	77	1	638	3	Y	-0-	-0-
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	80	1	687	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	323	1	440	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	80	1	363	3	Y	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-	-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	-0-	-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	116	1	157	3	Y	-0-	-0-
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	120	1	546	3	Y	-0-	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	Y	-0-	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	80	1	536	3	Y	-0-	-0-
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	54	1	449	3	Y	-0-	-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	-0-	-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	241	1	328	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	3	Y	-0-	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	10	67 1	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	9	227	3	Y	13		13
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	9	216	3	Y	9		22
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	16	1	157	3	Y	3		25
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	9	147	3	Y	16		41
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	11	1	155	3	Y	-0-		41
-----													
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691				
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	3	Y	-0-		13
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	18	1	52	3	Y	2		15
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	2	9	53	3	Y	2		17
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	17	1	47	3	Y	7		24
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	9	151	3	Y	-0-		24
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	4		28
-----													
APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494				
08	248 N	77	-0-	-171	-0-	5	1	47	3	Y	23		128
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	25	9	40	3	Y	29		157
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	4	1	36	3	Y	5		162
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	9	28	3	Y	2	150 1	14
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	4		18
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	9	29	3	Y	4		22
-----													
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656				
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	-0-		18
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	106	3	Y	1		19
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	9	113	3	Y	3		22
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	9		31
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	9	131	3	Y	-0-		31
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	6		37
-----													
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2202		RRCID -> 243049	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6064	- 7791	
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
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	200	1	449	3	Y	-0-	64
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	322	1	553	3	Y	-0-	64
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	301	1	1040	3	Y	4	11
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	301	1	967	3	Y	6	17
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	537	1	650	3	Y	5	22
*01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	549	1	851	3	Y	4	26
VT NYE RANCH												
				WELL #: 3102		RRCID -> 243052	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6030	- 7776	
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	563	3	N	-0-	42
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	641	1	594	3	N	2	33
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	328	1	783	3	N	19	39
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	264	1	744	3	N	2	13
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	257	1	714	3	N	13	26
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	257	1	824	3	N	1	27
VT GUTIERREZ, RAYMOND												
				WELL #: 2802		RRCID -> 243077	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 5971	- 7722	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	-0-	7
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	252	1	234	3	Y	-0-	7
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	266	1	635	3	Y	8	4
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	Y	-0-	-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	3	Y	-0-	-0-
01	899 N	732	-0-	-167	-0-	174	1	558	3	Y	-0-	-0-
VT RMG LAND												
				WELL #: 2203		RRCID -> 243368	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6062	- 7784	
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	78	1	209	3	Y	-0-	31
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	271	1	464	3	Y	33	64
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	211	1	726	3	Y	3	10
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	258	1	826	3	Y	6	16
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	849	1	1028	3	Y	4	20
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	736	1	1140	3	Y	3	23
CHATO 28 C												
				WELL #: 49		RRCID -> 243844	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6030	- 7752	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

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
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	13 1	872 3	Y	5			57
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	6 9	767 3	Y	70	76 1		51
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	77 9	671 3	Y	22			73
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	40 1	609 3	Y	1	56 1		18
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24 9	723 3	Y	7			25
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	52 1	651 3	Y	5			30
						1 9						
						61 1						
						8 9						
						41 1						
						6 9						

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

08	93 N	70	-0-	-23	-0-	5 1	65 3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	10 1	108 3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 3	N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	N	-0-			-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	N	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	24 1	1632 3	Y	-0-			-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	96 1	1463 3	Y	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	78 1	1328 3	Y	-0-			-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	107 1	1259 3	Y	-0-			-0-
*12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110 1	1295 3	Y	-0-			-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	80 1	1266 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	4 1	30 3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	59	4 1	21 3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	61	2 3		Y	-0-			-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	251 1	1145 3	Y	-0-			-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	126 1	1206 3	Y	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	170 1	1136 3	Y	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93 1	780 3	Y	-0-			-0-
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	110 1	948 3	Y	-0-			-0-
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	412 1	560 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612
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	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	Y	-0-	13
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-	13
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	13
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	13	1	181	3	Y	4	17
						4	9					
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	17
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	17
-----												
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-	4
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	4
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-	4
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	5	9
						6	9					
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-	9
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-	9
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	18	1	1080	3	N	28	110
						31	9					
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1092	3	N	57	167
						63	9					
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	26	1	1021	3	N	39	153 1 53
						43	9					
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	975	3	N	50	92 1 11
						55	9					
*12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	N	62	73
						68	9					
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1028	3	73	9	N	66	107 1 32
-----												
APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709
08	6603 X	6265	-0-	-338	-0-	116	1	6098	3	Y	46	55
						51	9					
09	6270 X	6199	-0-	-71	-0-	208	1	5859	3	Y	120	132 1 43
						132	9					
10	6479 X	6328	-0-	-151	-0-	267	1	5975	3	Y	78	65 1 56
						86	9					
11	6180 X	6009	-0-	-171	-0-	245	1	5678	3	Y	78	122 1 12
						86	9					
12	6386 X	6104	-0-	-282	-0-	173	1	5854	3	Y	70	82
						77	9					
01	6417 X	4179	-0-	-2238	-0-	4146	3	33	9	Y	30	110 1 2
-----												
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	18	1	168	3	Y	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	131	3	Y	77	77
						85	9					
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	23	1	217	3	Y	-0-	26 1 51

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134
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	
08	6541 X	5866	-0-	-675	-0-	108	1	5710	3	Y	44	56
09	6330 X	5773	-0-	-557	-0-	148	9	5470	3	Y	99	115 1 40
10	6324 X	5889	-0-	-435	-0-	109	9	5562	3	Y	71	58 1 53
11	6120 X	6064	-0-	-56	-0-	247	1	5722	3	Y	86	124 1 15
12	6324 X	6026	-0-	-298	-0-	171	1	5787	3	Y	62	77
01	5952 X	3338	-0-	-2614	-0-	3282	3	56	9	Y	51	124 1 4
-----												
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457
08	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	65	1	3436	3	Y	46	56
09	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	114	1	3221	3	Y	62	88 1 30
10	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	142	1	3186	3	Y	72	54 1 48
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	137	1	3178	3	Y	85	119 1 14
12	3596 X	3432	-0-	-164	-0-	97	1	3267	3	Y	62	76
01	3565 X	2465	-0-	-1100	-0-	2408	3	57	9	Y	52	123 1 5
-----												
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		WELL #:		784823	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895
08	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	76	1	3710	3	N	136	153 1 170
09	3870 X	3818	-0-	-52	-0-	150	9	3532	3	N	149	319
10	3999 X	3947	-0-	-52	-0-	122	1	3641	3	N	146	183 1 282
11	3870 X	3680	-0-	-190	-0-	164	9	3488	3	N	69	284 1 67
12	3999 X	3959	-0-	-40	-0-	145	1	3577	3	N	189	256
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	161	9	3512	3	N	153	182 1 227
-----												
SUN T S H (WILCOX)		WELL #:		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611								
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655
08	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
APPLING 700				WELL #: 17C	RRCID -> 211577	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4671	- 4684				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APPLING 9				WELL #: 33	RRCID -> 235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4588	- 4594		
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.				342025								
HAASS, RANDY				WELL #: 3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 1346	PERF. 226	- 230			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124		RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	- 897		
SCHWEERS				WELL #: 3								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.				742124								
VALENZUELA				WELL #: 1	RRCID -> 232976	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 914	PERF. 885	- 890			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060  
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	81	-0-	-260	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



WELL IDENTIFICATION		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
-----								
TRI BAR (OLMOS)		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978						
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:	3	RRCID -> 078529	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8320 - 8334	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	396	-0-	-255	-0-	71 1	325 3	-0-
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	77 1	263 3	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	39 1	204 3	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
-----								
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:	5	RRCID -> 078530	COMPL. DATE 08/26/1978	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8264 - 8282	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25 1	109 3	6
-----								
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID -> 089720	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8208 - 8238	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	21 1	93 3	-0-
-----								
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:	6	RRCID -> 090625	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8260 - 8294	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
SCHLETZE, A. E.		WELL #:	10	RRCID -> 096143	COMPL. DATE 10/08/1981	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8260 - 8200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BAKER 64		WELL #:	1A	RRCID -> 097029	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8368 - 8384	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:	B 1	RRCID -> 111298	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8215 - 8253	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
-----										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230
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
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	101 1	327 3	Y	-0-	-0-
09	510 N	268	-0-	-242	-0-	44 1	224 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	337	-0-	-190	-0-	319 3	18 9	Y	16	16
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	25 1	286 3	Y	-0-	16
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	53 1	304 3	Y	59	75
						65 9				
01	341 N	24	-0-	-317	-0-	24 3		Y	-0-	75
-----										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	55 3		Y	-0-	-0-
-----										
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8336 - 8366
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	-0-
-----										
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8298 - 8330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8210 - 8241
08	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	138	12 1	53 3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	246	49 1	59 3	Y	-0-	-0-
11	310 X	64	-0-	-246	-0-	43 1	21 3	Y	-0-	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	59 1	25 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	12 1	52 3	Y	-0-	-0-
-----										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8314 - 8350
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	51
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	51

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	3			Y	-0-		-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	N	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	223	1	207	3	N	8	8
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	47	1	113	3	N	7	10 1 5
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	64	1	182	3	N	-0-	5 1 -0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	117	1	324	3	N	-0-	-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	170	3	N	-0-	-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	123	1	114	3	N	45	45
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	138	3	N	17	48 1 14
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	N	6	4 1 16
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	N	19	35
*01	155 N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	N	-0-	34 1 1

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		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	AMT CODE	BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-		62 1	314 3	N	-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-		411 1	380 3	N	8
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-		258 1	617 3	N	8
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		156 1	438 3	N	5 1
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-		125 1	350 3	N	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		84 1	268 3	N	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8260 - 8290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8273 - 8321	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8332 - 8368	
08	248 N	182	-0-	-66	-0-		33 1	149 3	Y	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-		52 1	176 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-		38 1	195 3	Y	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		Y	-0-	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		Y	-0-	-0-
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 3		Y	-0-	-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8326 - 8378	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELL NAME		CONT. NUMBER		WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8172	-	8208		
WELL #		WELL #											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 -	8208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHLETZE A. E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 -	8197
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 -	8347
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 -	6082
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	78 1	357 3	Y		-0-			-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	95 1	325 3	Y		-0-			-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	68 1	350 3	Y		-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y		-0-			-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y		-0-			-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y		-0-			-0-
BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 -	8335
08	651 N	290	-0-	-361	-0-	52 1	238 3	Y		-0-			-0-
09	510 N	337	-0-	-173	-0-	76 1	261 3	Y		-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	61 1	314 3	Y		-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y		-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y		-0-			-0-
01	372 N	162	-0-	-210	-0-	162 3		Y		-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 -	8341
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y		-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 -	8349
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LYSSY 8		WELL #: 1		RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LYSSY 711		WELL #: 3		RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 160197		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343			
08	558 N	78	-0-	-480	-0-	14	1	64	3	N	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

LYSSY 72		WELL #: 7		RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----  
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	3	Y	-0-			17
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	28	1	84	3	Y	-0-			17
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	21	1	92	3	Y	-0-			17
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			17
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	Y	6			23
						7	9							
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	45	3	Y	11	29	1	5
						12	9							

-----  
LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217  
-----

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

-----  
LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246  
-----

08	465 N	195	-0-	-270	-0-	37	1	158	3	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	51	1	150	3	N	-0-			-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	35	1	156	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	N	-0-			-0-

-----  
LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152  
-----

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	284	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	155	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	171	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-			-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	137	1	228	3	Y	-0-			-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	104	1	298	3	Y	-0-			-0-

-----  
LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270  
-----

08	713 N	52	-0-	-661	-0-	48	3	4	9	Y	4			8
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			8
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			8
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	384	1	5	3	Y	-0-			8
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-			8
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	246	1	27	3	Y	-0-			8

-----  
LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271  
-----

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8308 -		8326	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8215 -		8251	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	3	Y	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	6
						7	9				
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	40	3	Y	11 36 1 5
						12	9				
-----											
WELL #: 28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8209 -		8235	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
WELL #: E 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8323 -		8355	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
WELL #: 9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8289 -		8305	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	Y	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	148	1	16	3	Y	-0-
-----											
WELL #: 18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8241 -		8258	
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LYSSY 69			WELL #:		31	RRCID ->		164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416 PERF. 8280 - 8301			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		E 4	RRCID ->		165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8308 - 8342			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TRIBAR, D. W. 56 "C"			WELL #:		5	RRCID ->		167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8343 - 8347			
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	35	-0-	-85	-0-	8	1	27	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	66	-0-	-120	-0-	11	1	55	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER, M. M. ET AL 709			WELL #:		1	RRCID ->		167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460 PERF. 8295 - 8323			
08	14B2	EXT	160	-0-	160	-0-	38	1	122	3	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	257	-0-	257	-0-	42	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	167	-0-	167	-0-	584	167	3		Y	-0-			-0-
11		724 X	140	-0-	-584	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-			-0-
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		E 6	RRCID ->		167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8356 - 8380			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
D. W. TRI BAR 12 F			WELL #:		8	RRCID ->		167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465 PERF. 8278 - 8314			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		C 7	RRCID ->		167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495 PERF. 8342 - 8363			
08		1054 N	191	-0-	-863	-0-	34	1	157	3	Y	-0-			-0-
09		720 N	88	-0-	-632	-0-	20	1	68	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	54	-0-	-380	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260			
08	496 N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	Y	-0-				53
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	71	1	212	3	Y	28	58	1		23
						31	9								
10	558 N	118	-0-	-440	-0-	22	1	96	3	Y	-0-				23
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	38	38	1		23
						42	9								
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	11				34
						12	9								
*01	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	28	3	Y	22				56
						24	9								
-----															
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	Y	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	Y	-0-				-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-				-0-
-----															
LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167			
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	13	1	58	3	Y	-0-				-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-				-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-				-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-				-0-
-----															
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231			
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	48	1	207	3	Y	-0-				-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	72	1	215	3	Y	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	48	1	216	3	Y	-0-				-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-				-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	-0-				-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	53	-0-	53	86	29 1	24 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	77	-0-	77	163	44 1	33 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	131	-0-	131	294	24 1	107 3	Y	-0-			-0-
11	479 X	185	-0-	-294	-0-	17 1	168 3	Y	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19 1	80 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	13 1	102 3	Y	-0-			-0-
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 - 8414
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	108 3	Y	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46 1	158 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	23 1	98 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	34 1	101 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	16 1	69 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	9 1	83 3	Y	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			-0-
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	97 1	302 3	N	-0-			-0-
09	750 N	250	-0-	-500	-0-	84 1	166 3	N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44 1	486 3	N	-0-			-0-
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260
08	496 N	200	-0-	-296	-0-	36 1	164 3	N	-0-			-0-
09	480 N	173	-0-	-307	-0-	39 1	134 3	N	-0-			-0-
10	496 N	133	-0-	-363	-0-	22 1	111 3	N	-0-			-0-
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-			-0-
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 6081
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF		RRCID -> 175376			COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF		RRCID -> 176324			COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455				
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	41	1	189	3	Y	-0-				20
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	10	1	35	3	Y	-0-				20
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	35	1	183	3	Y	-0-				20
11	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			Y	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-				20

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF		RRCID -> 176325			COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114				
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	3	Y	-0-				-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	8	1	27	3	Y	-0-				-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF		RRCID -> 176340			COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371				
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	Y	-0-				-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-				-0-
10	279	N	73	-0-	-206	-0-	12	1	61	3	Y	-0-				-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF		RRCID -> 177477			COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345				
08	713	N	298	-0-	-415	-0-	53	1	245	3	Y	-0-				-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF		RRCID -> 177542			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340			COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	58	34	3			Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 6123 -	6239				
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	
08	217 N	22	-0-	-195	-0-		4	1	18	3	Y	-0-			-0-	
09	90 N	20	-0-	-70	-0-		4	1	16	3	Y	-0-			-0-	
10	93 N	36	-0-	-57	-0-		6	1	30	3	Y	-0-			-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			Y	-0-			-0-	
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-			-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3			Y	-0-			-0-	
-----																
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 6167 -	6176				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
-----																
LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8202 -	8240				
08	93 N	34	-0-	-59	-0-		6	1	28	3	Y	-0-			-0-	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		18	1	53	3	Y	-0-			-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		8	1	34	3	Y	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-		1	1	7	3	Y	-0-			-0-	
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	Y	-0-			-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		1	1	7	3	Y	-0-			-0-	
-----																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 -	6172				
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-		16	1	71	3	Y	-0-			-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-		16	1	53	3	Y	-0-			-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		21	1	108	3	Y	-0-			-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			Y	-0-			-0-	
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3			Y	-0-			-0-	
01	124 N	86	-0-	-38	-0-		86	3			Y	-0-			-0-	
-----																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 -	6110				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
-----																
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8330 -	8357				
08	186 N	134	-0-	-52	-0-		24	1	110	3	Y	-0-			-0-	
09	150 N	95	-0-	-55	-0-		21	1	74	3	Y	-0-			-0-	
10	155 N	96	-0-	-59	-0-		16	1	80	3	Y	-0-			-0-	
11	120 N	89	-0-	-31	-0-		89	3			Y	-0-			-0-	
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			Y	-0-			-0-	
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-			-0-	
-----																
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320 -	8335				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	7	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	112	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	Y	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238	
08	14B2 EXT	67	-0-	67	127	16	1	51	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	122	-0-	122	249	20	1	102	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	463	213	3	1	9	Y	1		1
11	543 X	80	-0-	-463	-0-	6	1	74	3	Y	-0-		1
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	1		2
						1	9						
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-		2
-----													
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310	
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	385	1	382	3	N	-0-		15
09	840 N	709	-0-	-131	-0-	100	1	609	3	N	-0-		15
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	51	1	701	3	N	-0-		15
11	750 N	676	-0-	-74	-0-	113	1	563	3	N	-0-		15
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	126	1	555	3	N	-0-		15
01	744 N	617	-0-	-127	-0-	91	1	526	3	N	-0-		15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				14
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-				14
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	78	1	93	3	Y	-0-				14
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	142	1	67	3	Y	-0-				14
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	103	1	43	3	Y	-0-				14
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	17	1	77	3	Y	-0-				14
-----															
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374			
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
-----															
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288			
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	3	Y	-0-				32
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	-0-				32
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	3	Y	-0-				32
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-				32
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				32
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-				32
-----															
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	6	1	21	3	Y	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-				-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-				-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-				-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268	
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	319	1	1386	3	Y	-0-		38
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	360	1	1069	3	Y	22	45 1	15
						24	9						
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	261	1	1162	3	Y	-0-		15
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	3	Y	30	30 1	15
						33	9						
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	257	1	1111	3	Y	9		24
						10	9						
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	3	Y	21		45
						23	9						
-----													
LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173	1	10	3	Y	-0-		17
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	87	1	59	3	Y	-0-		17
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	3	Y	-0-		17
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	Y	-0-		17
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	69	1	114	3	Y	-0-		17
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	3	Y	-0-		17
-----													
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	223	1	175	3	Y	10		21
						11	9						
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	203	1	517	3	Y	-0-		21
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	Y	-0-		21
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	250	1	148	3	Y	-0-		21
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	255	1	393	3	Y	-0-		21
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-		21
-----													
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33



TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 2H		RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	18	67 1	11
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	20	9	78	1	Y	6		17
10	2263 N	496	-0-	-1767	-0-	7	9	33	1	Y	2		19
11	2040 N	1696	-0-	-344	-0-	2	9	105	1	Y	10		29
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	11	1	11	1	Y	33	45 1	17
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	36	9	31	1	Y	9		26
						10	9						
SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 1H		RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572				
08	3534 X	1658	-0-	-1876	-0-	88	1	1557	3	Y	12	73 1	12
09	3420 X	329	-0-	-3091	-0-	13	9	18	1	Y	4		16
10	3875 X	1124	-0-	-2751	-0-	4	9	76	1	Y	2		18
11	3750 X	368	-0-	-3382	-0-	2	9	22	1	Y	8		26
*12	3875 X	1424	-0-	-2451	-0-	9	9	13	1	Y	60	63 1	23
*01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	66	9	55	1	Y	8		31
						9	9						
APPLING TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160				
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-		-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-		-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-		-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-		-0-
LYSSY GU B		WELL #: 7H		RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381				
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	180	1	780	3	N	44		80
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	48	9	225	1	N	30		110
10	1209 N	806	-0-	-403	-0-	33	9	145	1	N	15		125
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	17	9	76	1	N	149	177 1	97
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	164	9	156	1	N	16		113
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	18	9	93	1	N	92	174 1	31
						101	9						

-----														
TRI BAR (OLMOS)			//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978											
ALEXANDER-MANDEL 1762			WELL #: 1H		RRCID -> 277011			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579			
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
-----														
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	61 1	199 3	N	33		38 1		63
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	36 9							
10		279 N	50	-0-	-229	-0-	8 1	42 3	N	27		18 1		72
11		300 N	38	-0-	-262	-0-	30 9							
							36 3	14 9	N	13				85
							2 1	23 3	N	12				97
							13 9							
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	45		65 1		77
							50 9							
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-				77
-----														
TWO M (GEORGETOWN)			92102 350		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402											
BRISCOE-SANER			WELL #: 133H		RRCID -> 251300			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62
-----														
VINEGARONE (STRAWN)			93874 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
BRP ENERGY, LLC			041519											
CAUTHORN 3			WELL #: 2		RRCID -> 174615			COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901			
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		N	-0-				-0-
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		N	-0-				-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 2		N	-0-				-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 2		N	-0-				-0-
*12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2		N	-0-				-0-
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CAUTHORN 3			WELL #: 3		RRCID -> 198088			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897			
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-				-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-				-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-				-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-				-0-
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CAUTHORN 3			WELL #: 4		RRCID -> 207229			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909			
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-				-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-				-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-				-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-				-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BAKER RESOURCES, LLC			044385		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CAUTHORN, ADDAH			WELL #: 1010		RRCID -> 052352			COMPL. DATE 03/03/1972			TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A			
08	713	X	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-				-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564 2		N	-0-				-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-				-0-
11	930	X	598	-0-	-332	-0-	598 2		N	-0-				-0-
12	961	X	523	-0-	-438	-0-	523 2		N	-0-				-0-
01	620	X	549	-0-	-71	-0-	549 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385  
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3751 X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09		3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10		3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11		3540 X	3350	-0-	-190	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12		3627 X	3248	-0-	-379	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01		3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

-----  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-

-----  
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-

-----  
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

08	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1985	-0-	-385	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	2	N	-0-			-0-
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	177	2	N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
01	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994			TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146			
08	6913 X	5008	-0-	-1905	-0-	5008	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	3870	-0-	-2820	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	4419	-0-	-2339	-0-	4419	2	N	-0-			-0-
11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4399	-0-	-623	-0-	4399	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365			
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	1783	2	-0-
09	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383			
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2	N	-0-			-0-
09	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2	N	-0-			-0-
10	5518 X	5033	-0-	-485	-0-	5033	2	N	-0-			-0-
11	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	4583	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	4551	-0-	-1587	-0-	4551	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	4154	-0-	-1984	-0-	4154	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358			
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	1562	2	-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1029	-0-	-471	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1161	-0-	-420	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987			
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2	N	-0-			-0-
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	N	-0-			-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-			-0-
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	4082	-0-	-103	-0-	4082	2	N	-0-			-0-
-----												
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008			
08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	16285	2	-0-
09	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2	N	-0-			-0-
10	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2	N	-0-			-0-
11	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2	N	-0-			-0-
12	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2	N	-0-			-0-
*01	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222													
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158													
M	O	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
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121													
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	980	-0-	-70	-0-	980 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
01		992 N	360	-0-	-632	-0-	360 2		N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261													
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	34 1	1861 2	N	-0-			-0-
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1601	-0-	-229	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432													
08		3472 X	3215	-0-	-257	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
09		3360 X	2896	-0-	-464	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2621	-0-	-589	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2557	-0-	-729	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
01		3224 X	2463	-0-	-761	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251													
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110													
08		3968 X	3683	-0-	-285	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3571	-0-	-269	-0-	3571 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3635	-0-	-240	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3363	-0-	-207	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
12		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
*01		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10096 - 10165			
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
08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
10		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
12		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
01		2542 N	2426	-0-	-116	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
-----													
COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10401 - 10491			
08		5921 X	4255	-0-	-1666	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
09		5730 X	3352	-0-	-2378	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
10		5921 X	3309	-0-	-2612	-0-	3309 2		N	-0-			-0-
11		5100 X	3890	-0-	-1210	-0-	3890 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4052	-0-	-567	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
01		4247 X	2732	-0-	-1515	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
-----													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590		PERF. 9918 - 10100			
GUIDA ROSE		WELL #: 1											
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	994	-0-	-26	-0-	994 2		N	-0-			-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	943	-0-	-204	-0-	943 2		N	-0-			-0-
-----													
GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993		PERF.10293 - 12993			
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
10		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-			-0-
11		4620 X	4128	-0-	-492	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
12		4774 X	4692	-0-	-82	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
01		4774 X	3916	-0-	-858	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
-----													
GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691		PERF.10630 - 12690			
08		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-			-0-
09		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2		N	-0-			-0-
10		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4517	-0-	-523	-0-	4517 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	5134	-0-	-74	-0-	5134 2		N	-0-			-0-
01		5208 X	4285	-0-	-923	-0-	4285 2		N	-0-			-0-
-----													
S & C CONSTRUCTION, INC.		740160		RRCID -> 137195		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10185 - 10205			
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #: 1											
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
CAUTHORN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
01		1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	2		N	-0-		-0-
-----													
CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-		-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-		-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-		-0-
-----													
CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932
08		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		N	-0-		-0-
11		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
01		1085 N	990	-0-	-95	-0-	990	2		N	-0-		-0-
-----													
CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
11		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
01		1116 N	829	-0-	-287	-0-	829	2		N	-0-		-0-
-----													
CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996
08		2139 N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2		N	-0-		-0-
09		2100 N	1972	-0-	-128	-0-	1972	2		N	-0-		-0-
10		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
11		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
12		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
01		1984 N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2		N	-0-		-0-
-----													
CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
09		1830 N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
10		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-
01		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
-----													
CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2		N	-0-		-0-
10		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-		-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10000 - 10030		
08	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2599	-0-	-71	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2449	-0-	-191	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
01	2666 N	2439	-0-	-227	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8747 - 10006		
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-			-0-
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N	-0-			-0-
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4371	-0-	-309	-0-	4371 2		N	-0-			-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
01	4836 X	4225	-0-	-611	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553		
08	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
09	2310 N	1832	-0-	-478	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
*01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036		
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157		
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 2		N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	1193	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1530	N	1393	-0-	-137	1393	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	933	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184			
08	3612	X	3612	-0-	-0-	3612	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	2912	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2449	X	2251	-0-	-198	2251	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3510	X	2502	-0-	-1008	2502	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	3627	X	1711	-0-	-1916	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
08	678	N	678	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	627	-0-	-33	627	2	N	-0-	-0-	-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	651	N	630	-0-	-21	630	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
08	3964	X	3964	-0-	-0-	3964	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	3376	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3317	X	3164	-0-	-153	3164	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3840	X	3443	-0-	-397	3443	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	3968	X	2329	-0-	-1639	2329	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
08	712	N	712	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713	N	692	-0-	-21	692	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	666	-0-	-24	666	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	596	-0-	-86	596	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
08	806	N	768	-0-	-38	768	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750	N	730	-0-	-20	730	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837	N	727	-0-	-110	727	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	693	-0-	-57	693	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	695	-0-	-18	695	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
08	317	N	317	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	300	-0-	-150	300	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	334	-0-	-7	334	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
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
08	1624	N	1624	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1293	-0-	-237	1293	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	462	-0-	-1026	462	2	N	-0-			-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
08	5828	X	5483	-0-	-345	5483	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5227	-0-	-353	5227	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5374	-0-	-299	5374	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5134	-0-	-296	5134	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	5487	X	4854	-0-	-633	4854	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
08	31	N	28	-0-	-3	28	2	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	28	2	N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	27	2	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	24	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	15	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
08	266	N	266	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	270	N	214	-0-	-56	214	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
08	2181	X	2181	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1641	-0-	-459	1641	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	1674	N	1308	-0-	-366	1308	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784				
08	1395	N	1374	-0-	-21	1374	2	N	-0-			-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750				
08	5270	X	4942	-0-	-328	4942	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4705	-0-	-335	4705	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4822	-0-	-262	4822	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4601	-0-	-319	4601	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	4929	X	4382	-0-	-547	4382	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925				
08	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158				
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
01	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
-----													
J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678				
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085				
08	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2204	-0-	-826	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
01	4247	X	3435	-0-	-812	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
-----													
RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951				
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-			-0-
-----													
RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852				
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)												
CONTANGO RESOURCES, LLC												
ALTIZER												
93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
100222												
WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	3689 X	3399	-0-	-290	-0-	73 1	3326 2		N	-0-		-0-
09	3480 X	3026	-0-	-454	-0-	3026 2			N	-0-		-0-
10	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182 2			N	-0-		-0-
11	3330 X	2904	-0-	-426	-0-	2904 2			N	-0-		-0-
12	3410 X	2554	-0-	-856	-0-	2554 2			N	-0-		-0-
01	3410 X	2346	-0-	-1064	-0-	2346 2			N	-0-		-0-
-----												
ALTIZER "B"												
WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EARWOOD "B"												
93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020												
08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	313 1	7127 2		N	-0-		-0-
09	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	344 1	7216 2		N	-0-		-0-
10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	411 1	8157 2		N	-0-		-0-
11	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	435 1	8120 2		N	-0-		-0-
*12	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	407 1	7610 2		N	-0-		-0-
*01	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	366 1	6409 2		N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992												
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2		N	-0-		-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34 1	714 2		N	-0-		-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	381 2		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2			N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD G.U. 2												
WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063												
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31 1	698 2		N	-0-		-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	608 2		N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2		N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30 1	557 2		N	-0-		-0-
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27 1	511 2		N	-0-		-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38 1	663 2		N	-0-		-0-
-----												
NEWBY G.U. 1												
WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818												
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	56 1	1281 2		N	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33 1	692 2		N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2		N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37 1	684 2		N	-0-		-0-
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	50 1	937 2		N	-0-		-0-
*01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	127 1	2227 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT./ 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT./ 386310  
 EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	385	1	8765	2	N	-0-					-0-
09		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	401	1	8433	2	N	-0-					-0-
10		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	416	1	8270	2	N	-0-					-0-
11		7110 X	7054	-0-	-56	-0-	359	1	6695	2	N	-0-					-0-
12		7347 X	5458	-0-	-1889	-0-	277	1	5181	2	N	-0-					-0-
01		7347 X	5754	-0-	-1593	-0-	311	1	5443	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-					-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1613	2	N	-0-					-0-
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	N	-0-					-0-
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1686	2	N	-0-					-0-
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	N	-0-					-0-
*01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	86	1	1501	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	106	1	2421	2	N	-0-					-0-
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	2	N	-0-					-0-
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					-0-
11		1620 N	1187	-0-	-433	-0-	60	1	1127	2	N	-0-					-0-
12		1674 N	895	-0-	-779	-0-	45	1	850	2	N	-0-					-0-
01		1674 N	1188	-0-	-486	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

08		3162 X	2600	-0-	-562	-0-	109	1	2491	2	N	-0-					-0-
09		3060 X	1869	-0-	-1191	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					-0-
10		3162 X	1844	-0-	-1318	-0-	88	1	1756	2	N	-0-					-0-
11		3060 X	1967	-0-	-1093	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					-0-
12		3162 X	1479	-0-	-1683	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
01		2604 X	1108	-0-	-1496	-0-	60	1	1048	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

08		1147 N	917	-0-	-230	-0-	39	1	878	2	N	-0-					-0-
09		1110 N	915	-0-	-195	-0-	42	1	873	2	N	-0-					-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	N	-0-					-0-
12		961 N	582	-0-	-379	-0-	30	1	552	2	N	-0-					-0-
01		1147 N	892	-0-	-255	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	-0-					-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N	-0-					-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N	-0-					-0-
*12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	N	-0-					-0-
*01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022		
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
08	1023 X	748	-0-	-275	-0-	32	1	716	2	N	-0-
09	990 X	726	-0-	-264	-0-	33	1	693	2	N	-0-
10	1023 X	733	-0-	-290	-0-	35	1	698	2	N	-0-
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N	-0-
*12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-
01	744 N	665	-0-	-79	-0-	36	1	629	2	N	-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190		
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	120	1	2727	2	N	-0-
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	99	1	2074	2	N	-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	77	1	1522	2	N	-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N	-0-
*12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	N	-0-
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-
11	420 N	292	-0-	-128	-0-	15	1	277	2	N	-0-
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	12	1	222	2	N	-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160		
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	N	-0-
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	N	-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	N	-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200		
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	N	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	N	-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	-0-
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	33	1	609	2	N	-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	39	1	688	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
08		14251 X	3019	-0-	-11232	-0-		127	1	2892	2	N	-0-			-0-
09		4200 X	2826	-0-	-1374	-0-		128	1	2698	2	N	-0-			-0-
10		3968 X	2673	-0-	-1295	-0-		128	1	2545	2	N	-0-			-0-
11		3060 X	2197	-0-	-863	-0-		112	1	2085	2	N	-0-			-0-
*12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		157	1	2927	2	N	-0-			-0-
01		3007 X	2844	-0-	-163	-0-		154	1	2690	2	N	-0-			-0-
-----																
NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884																
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		48	1	1099	2	N	-0-			-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-		36	1	759	2	N	-0-			-0-
10		713 N	482	-0-	-231	-0-		23	1	459	2	N	-0-			-0-
11		900 N	547	-0-	-353	-0-		28	1	519	2	N	-0-			-0-
12		837 N	535	-0-	-302	-0-		27	1	508	2	N	-0-			-0-
*01		770 N	770	-0-	-0-	-0-		42	1	728	2	N	-0-			-0-
-----																
EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188																
08		682 N	490	-0-	-192	-0-		21	1	469	2	N	-0-			-0-
09		540 N	467	-0-	-73	-0-		21	1	446	2	N	-0-			-0-
10		558 N	450	-0-	-108	-0-		22	1	428	2	N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-		27	1	504	2	N	-0-			-0-
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		26	1	485	2	N	-0-			-0-
01		465 N	338	-0-	-127	-0-		18	1	320	2	N	-0-			-0-
-----																
WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081																
08		10637 X	2921	-0-	-7716	-0-		123	1	2798	2	N	-0-			-0-
09		3300 X	2936	-0-	-364	-0-		133	1	2803	2	N	-0-			-0-
10		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		147	1	2918	2	N	-0-			-0-
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		151	1	2808	2	N	-0-			-0-
*12		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		157	1	2925	2	N	-0-			-0-
01		3069 X	2860	-0-	-209	-0-		155	1	2705	2	N	-0-			-0-
-----																
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853																
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-		19	1	394	2	N	-0-			-0-
10		217 N	77	-0-	-140	-0-		4	1	73	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
-----																
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009																
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-		37	1	847	2	N	-0-			-0-
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-		45	1	939	2	N	-0-			-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-		38	1	756	2	N	-0-			-0-
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-		41	1	771	2	N	-0-			-0-
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-		34	1	643	2	N	-0-			-0-
*01		646 N	646	-0-	-0-	-0-		35	1	611	2	N	-0-			-0-
-----																
EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.// 93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310								
WHITEHEAD 45				WELL #: 3	RRCID -> 182081	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 8930	- 9090			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARWOOD "B"				WELL #: 6	RRCID -> 185132	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 9211	PERF. 8920	- 9076			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 186006	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 8830	- 8953			
08	3068 X	-0-	-0-	-3068	-0-			N	-0-			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	22	-0-	-257	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-

NEWBY A				WELL #: 4	RRCID -> 194616	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 9309	PERF. 8865	- 8974			
08	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	352 1	8023 2	N	-0-			-0-
09	8040 X	7012	-0-	-1028	-0-	319 1	6693 2	N	-0-			-0-
10	8308 X	8283	-0-	-25	-0-	397 1	7886 2	N	-0-			-0-
11	8040 X	7026	-0-	-1014	-0-	357 1	6669 2	N	-0-			-0-
12	8308 X	6430	-0-	-1878	-0-	327 1	6103 2	N	-0-			-0-
01	8308 X	6797	-0-	-1511	-0-	367 1	6430 2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2				WELL #: 2C	RRCID -> 195698	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 8740	- 8864			
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	40 1	903 2	N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35 1	741 2	N	-0-			-0-
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	33 1	649 2	N	-0-			-0-
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	32 1	597 2	N	-0-			-0-
12	775 N	464	-0-	-311	-0-	24 1	440 2	N	-0-			-0-
01	682 N	477	-0-	-205	-0-	26 1	451 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"				WELL #: 5	RRCID -> 196406	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 9046	- 9215			
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	9 1	193 2	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2	N	-0-			-0-
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	8 1	161 2	N	-0-			-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	9 1	160 2	N	-0-			-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	N	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34 1	592 2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"				WELL #: 6	RRCID -> 197155	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 10023	PERF. 8742	- 8786			
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	70 1	1603 2	N	-0-			-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	59 1	1240 2	N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48 1	962 2	N	-0-			-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45 1	845 2	N	-0-			-0-
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	35 1	662 2	N	-0-			-0-
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56 1	980 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	87 1	1977 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	84 1	1757 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	68 1	1353 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	61 1	1137 2	N	-0-		-0-			-0-
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	56 1	1048 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66 1	1148 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078					
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70 1	1604 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	86 1	1797 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	105 1	2079 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	84 1	1571 2	N	-0-		-0-			-0-
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	93 1	1731 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	119 1	2089 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858					
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	64 1	1465 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	90 1	1895 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	96 1	1902 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	90 1	1688 2	N	-0-		-0-			-0-
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	59 1	1031 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20 1	452 2	N	-0-		-0-			-0-
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-			-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	16 1	323 2	N	-0-		-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23 1	433 2	N	-0-		-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-			-0-
01	341 N	211	-0-	-130	-0-	11 1	200 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004					
08	7276 X	1904	-0-	-5372	-0-	80 1	1824 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1800 X	1629	-0-	-171	-0-	74 1	1555 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	97 1	1920 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2400 X	2383	-0-	-17	-0-	121 1	2262 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	98 1	1823 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	99 1	1727 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010					
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25 1	575 2	N	-0-		-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 1	465 2	N	-0-		-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24 1	482 2	N	-0-		-0-			-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	25 1	466 2	N	-0-		-0-			-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 2	N	-0-		-0-			-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	22 1	389 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110					
08	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	138 1	3133 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3480 X	2970	-0-	-510	-0-	135 1	2835 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3596 X	2778	-0-	-818	-0-	133 1	2645 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3480 X	2848	-0-	-632	-0-	145 1	2703 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	138 1	2571 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3286 X	2731	-0-	-555	-0-	148 1	2583 2	N	-0-		-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
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
08	12106 X	2937	-0-	-9169	-0-	124 1	2813 2	N	-0-	-0-
09	3300 X	2733	-0-	-567	-0-	124 1	2609 2	N	-0-	-0-
10	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	149 1	2958 2	N	-0-	-0-
11	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	139 1	2596 2	N	-0-	-0-
12	2945 X	2623	-0-	-322	-0-	133 1	2490 2	N	-0-	-0-
01	3100 X	2483	-0-	-617	-0-	134 1	2349 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	67 1	1523 2	N	-0-	-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79 1	1655 2	N	-0-	-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	94 1	1875 2	N	-0-	-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	82 1	1534 2	N	-0-	-0-
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	101 1	1882 2	N	-0-	-0-
*01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	98 1	1709 2	N	-0-	-0-
-----										
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772		
08	3738 X	-0-	-0-	-3738	-0-			N	-0-	-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32 1	732 2	N	-0-	-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	33 1	701 2	N	-0-	-0-
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	28 1	557 2	N	-0-	-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	35 1	657 2	N	-0-	-0-
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 2	N	-0-	-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	N	-0-	-0-
-----										
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
08	10068 X	2359	-0-	-7709	-0-	99 1	2260 2	N	-0-	-0-
09	2820 X	2254	-0-	-566	-0-	102 1	2152 2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2289	-0-	-625	-0-	110 1	2179 2	N	-0-	-0-
11	2430 X	1887	-0-	-543	-0-	96 1	1791 2	N	-0-	-0-
12	2511 X	1665	-0-	-846	-0-	85 1	1580 2	N	-0-	-0-
01	2294 N	1671	-0-	-623	-0-	90 1	1581 2	N	-0-	-0-
-----										
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-	-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	30 1	684 2	N	-0-		-0-
09	420 N	88	-0-	-332	-0-	4 1	84 2	N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	87 1	1625 2	N	-0-		-0-
*12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	95 1	1778 2	N	-0-		-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25 1	436 2	N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49 1	1110 2	N	-0-		-0-
09	510 N	140	-0-	-370	-0-	6 1	134 2	N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41 1	772 2	N	-0-		-0-
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49 1	912 2	N	-0-		-0-
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	48 1	836 2	N	-0-		-0-
-----											
WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	100 1	2273 2	N	-0-		-0-
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	88 1	1852 2	N	-0-		-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	105 1	2091 2	N	-0-		-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	87 1	1626 2	N	-0-		-0-
*12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	108 1	2016 2	N	-0-		-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	103 1	1802 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
08	1178 X	955	-0-	-223	-0-	40 1	915 2	N	-0-		-0-
09	1140 X	835	-0-	-305	-0-	38 1	797 2	N	-0-		-0-
10	1147 X	525	-0-	-622	-0-	25 1	500 2	N	-0-		-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
12	868 N	399	-0-	-469	-0-	20 1	379 2	N	-0-		-0-
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	98 1	1707 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926			
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	44 1	1005 2	N	-0-		-0-
09	510 N	227	-0-	-283	-0-	10 1	217 2	N	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	N	-0-		-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	24 1	447 2	N	-0-		-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	36 1	671 2	N	-0-		-0-
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55 1	956 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

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
08	1040 X	329	-0-	-711	-0-	14 1	315 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR  
 JARVIS, ROY R. 430235  
 VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600  
 CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 OXSON CO. 630596  
 I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SEA EAGLE FORD, LLC 760785  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS) SEA EAGLE FORD, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		//CONT.// 95314 500 //CONT.// 760785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 14		RRCID -> 221318		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 11		RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WASHBURN RANCH, WEST (4800) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC SO. TEXAS SYNDICATE #39		95341 333 072671		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
		WELL #: 2		RRCID -> 137194		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

-----												
WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671												
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
-----												
WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA												
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502												
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413												
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	1	-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-
-----												
VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291												
08	899	N	513	-0-	-386	-0-	36	1	477	2	N	-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	69	1	898	2	N	-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	311	1	926	2	N	-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-
01	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-
-----												
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485												
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	11	1	149	2	N	-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	2	N	-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	270	1	803	2	N	-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----										
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617 PERF.10315 - 10418
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	56	40 1	16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	6 1	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17		30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
-----										
SEA EAGLE FORD, LLC				760785						
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		8	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10296 - 10344
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
-----										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750 PERF.10290 - 10336
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
-----										
WILDFLOWER (STRAWN)				97368 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
BONFIRE OPERATING LLC				082443						
WHITEHEAD "30"		WELL #:		1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 9760 - 10350
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-	
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-	-0-	
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-	-0-	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-	
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-	
-----										
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002 PERF. 9960 - 9980
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-	
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-	-0-	
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3	N	-0-	-0-	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	-0-	
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627 3	N	-0-	-0-	
-----										
WILL O. (ELLENBURGER)				97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
EXXON MILLS -39-		WELL #:		1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383 PERF. N/A
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3	N	-0-	-0-	
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3	N	-0-	-0-	
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 3	N	-0-	-0-	
11	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	3435 3	N	-0-	-0-	
12	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	3521 3	N	-0-	-0-	
01	3565 X	3245	-0-	-320	-0-	3245 3	N	-0-	-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940
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
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-		-0-
*12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 3	N	-0-		-0-
09		2790 X	2047	-0-	-743	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
10		2883 X	2267	-0-	-616	-0-	2267 3	N	-0-		-0-
11		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	N	-0-		-0-
12		2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411 3	N	-0-		-0-
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
08		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3	N	-0-		-0-
09		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3	N	-0-		-0-
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3	N	-0-		-0-
11		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 3	N	-0-		-0-
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-		-0-
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A
08		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3	N	-0-		-0-
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3	N	-0-		-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3	N	-0-		-0-
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 3	N	-0-		-0-
*12		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 3	N	-0-		-0-
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056
08		3565 X	3188	-0-	-377	-0-	3188 3	N	-0-		-0-
09		3360 X	2719	-0-	-641	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
10		3131 X	2583	-0-	-548	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
11		2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555 3	N	-0-		-0-
12		3193 X	2544	-0-	-649	-0-	2544 3	N	-0-		-0-
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724
08		4092 X	3434	-0-	-658	-0-	3434 3	N	-0-		-0-
09		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 3	N	-0-		-0-
10		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3	N	-0-		-0-
11		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3	N	-0-		-0-
12		3441 X	3016	-0-	-425	-0-	3016 3	N	-0-		-0-
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285 - 14664
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 - 14616
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-		-0-
09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3	N	-0-		-0-
10	3534 X	3460	-0-	-74	-0-	3460	3	N	-0-		-0-
11	3420 X	2985	-0-	-435	-0-	2985	3	N	-0-		-0-
*12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	-0-		-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600
08	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3	N	-0-		-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3	N	-0-		-0-
10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3	N	-0-		-0-
11	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3	N	-0-		-0-
*12	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3	N	-0-		-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152
08	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	3	N	-0-		-0-
09	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	22120	3	N	-0-		-0-
10	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3	N	-0-		-0-
11	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	3	N	-0-		-0-
12	21669 X	20621	-0-	-1048	-0-	20621	3	N	-0-		-0-
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748
08	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3	N	-0-		-0-
09	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	3	N	-0-		-0-
10	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3	N	-0-		-0-
11	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3	N	-0-		-0-
*12	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	3	N	-0-		-0-
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815							
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750							
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3		N	-0-				-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-				-0-
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	3		N	-0-				-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		N	-0-				-0-
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		N	-0-				-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720							
08	6281	X	4887	-0-	-1394	-0-	4887	3		N	-0-				-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3		N	-0-				-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-				-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		N	-0-				-0-
*12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-				-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002							
08	4061	X	2933	-0-	-1128	-0-	2933	3		N	-0-				-0-
09	3510	X	2655	-0-	-855	-0-	2655	3		N	-0-				-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3		N	-0-				-0-
11	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	2486	3		N	-0-				-0-
12	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	2924	3		N	-0-				-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316							
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3		N	-0-				-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		N	-0-				-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3		N	-0-				-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3		N	-0-				-0-
*12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3		N	-0-				-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592							
08	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3		N	-0-				-0-
09	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	3		N	-0-				-0-
10	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	3		N	-0-				-0-
11	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	3		N	-0-				-0-
*12	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	3		N	-0-				-0-
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT				-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223  
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

08	5146 X	5132	-0-	-14	-0-	5132	3		N	-0-			-0-
09	4980 X	4942	-0-	-38	-0-	4942	3		N	-0-			-0-
10	4929 X	4125	-0-	-804	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
11	4770 X	4477	-0-	-293	-0-	4477	3		N	-0-			-0-
12	5146 X	4748	-0-	-398	-0-	4748	3		N	-0-			-0-
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

08	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3		N	-0-			-0-
09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3		N	-0-			-0-
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3		N	-0-			-0-
11	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3		N	-0-			-0-
*12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3		N	-0-			-0-
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753  
 MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SHEER ENERGY, LLC		//CONT.//		772753							
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797
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
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 3		N	-0-		-0-
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3		N	-0-		-0-
10	3999 X	3629	-0-	-370	-0-	3629 3		N	-0-		-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-		-0-
12	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4381 3		N	-0-		-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
09	2820 X	1885	-0-	-935	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
10	2914 X	2151	-0-	-763	-0-	2151 3		N	-0-		-0-
11	2220 X	2218	-0-	-2	-0-	2218 3		N	-0-		-0-
12	2294 X	2245	-0-	-49	-0-	2245 3		N	-0-		-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630				
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3	N	-0-			-0-
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3	N	-0-			-0-
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3	N	-0-			-0-
*12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
MILLS				WELL #: 218	RRCID -> 074939	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2778	- 2808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401					
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-			-0-
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2				N	-0-			-0-
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2				N	-0-			-0-
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2				N	-0-			-0-
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2				N	-0-			-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2				N	-0-			-0-
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2				N	-0-			-0-
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2				N	-0-			-0-
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2				N	-0-			-0-
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2				N	-0-			-0-
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2				N	-0-			-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2				N	-0-			-0-

COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764					
*02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2				N	-0-			-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2				N	-0-			-0-
*04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2				N	-0-			-0-
*05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2				N	-0-			-0-
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2				N	-0-			-0-
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2				N	-0-			-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2				N	-0-			-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2				N	-0-			-0-
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2				N	-0-			-0-
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2				N	-0-			-0-
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2				N	-0-			-0-
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2				N	-0-			-0-

KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4600					
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3905 - 4106
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID ->	099242	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	3275 - 3326
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-

KINCAID		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3104 - 3414		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
LA RONYA OIL & GAS		487108										
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	086176	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1668 - 1678
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 1	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 1	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 1	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 1	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 1	N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 1	N	-0-			-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702	
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 1	N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 1	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 1	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	-0-			-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936	
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 1	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 1	N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 1	N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 1	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 1	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 1	N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 1	N	-0-			-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 1	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 1	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 1	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 1	N	-0-			-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 1	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 1	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 1	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 1	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 1	N	-0-			-0-



WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750 - 2760
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
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 2866
08		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1	N	-0-		-0-
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-		-0-
12		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1	N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2595 - 2599
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1	N	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1	N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1	N	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1	N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2592 - 2596
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1	N	-0-		-0-
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1	N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-		-0-
11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1	N	-0-		-0-
*01		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	118191	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2944 - 2952
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-		-0-
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1	N	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1	N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	125281	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2868 - 2891
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
09		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1	N	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1	N	-0-		-0-
*01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	130996	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2619 - 2625
08		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	1	N	-0-		-0-
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-		-0-
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-		-0-
*01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-		-0-

-----														
WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 - 2904		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606		
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED			49B		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 - 2652		
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831		
-----														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872		
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734		
-----														
08		37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	1	N	-0-		-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	1	N	-0-		-0-	
10		42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	1	N	-0-		-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	1	N	-0-		-0-	
12		46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	1	N	-0-		-0-	
*01		52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	1	N	-0-		-0-	
-----														

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972			
M	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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1	N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
M	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
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2562 - 2568
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1	N	-0-	-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820								
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
-----																
WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ELAINE)		//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		100	RRCID ->	122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2735 - 2746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		2 C	RRCID ->	121757	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 1971 - 1978	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 1930 - 1944
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1		N	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-	-0-

  

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID ->	087874	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2130 - 2142	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 - 2462
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		98075 525		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206 - 12230	
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146	
08	545	N	545	-0-	-0-	126	1	419	2	N	-0-	-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	120	1	393	2	N	-0-	-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	131	1	421	2	N	-0-	-0-
11	360	N	335	-0-	-25	80	1	255	2	N	-0-	-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	79	1	319	2	N	-0-	-0-
01	372	N	291	-0-	-81	47	1	244	2	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12156 - 12206	
08	465	N	47	-0-	-418	11	1	36	2	N	-0-	-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-	-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-	-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	142	1	450	2	N	-0-	-0-
12	403	N	222	-0-	-181	44	1	178	2	N	-0-	-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	50	1	258	2	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12310 - 12340	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310 - 12324	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	13	1	42	2	N	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484 - 12510	
08	437	N	437	-0-	-0-	101	1	336	2	N	-0-	-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	90	1	296	2	N	-0-	-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	127	1	407	2	N	-0-	-0-
11	420	N	276	-0-	-144	66	1	210	2	N	-0-	-0-
12	403	N	301	-0-	-102	60	1	241	2	N	-0-	-0-
01	527	N	461	-0-	-66	75	1	386	2	N	-0-	-0-