

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING  
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



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) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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 #:		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557		
CROMWELL		WELL #:		8										
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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										
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246			RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	N/A		
WARDLAW "52"		WELL #:		1										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE (5140)				WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF. 12776	- 12788					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12718					N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
MAVERICK ENERGY, INC.				534184								
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
RIO-TEX, INC.				712930								
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
WASHBURN RANCH		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	WATR SUP	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131 - 8256		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SN OPERATING, LLC		797110			RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A		
PILONCILLO		WELL #:		A 6V									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
UHC PETROLEUM CORPORATION		875653			RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A		
WARDLAW		WELL #:		801									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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			
02		560 N	558	-0-	-2	-0-	135	1	417	2	Y	5	17	1	35
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	145	1	426	2	Y	45	28	1	52
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	178	1	556	2	Y	21	29	1	44
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	190	1	655	2	Y	7	20	1	31
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	181	1	595	2	Y	7	16	1	22
*07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	200	1	599	2	Y	2	10	1	14

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465		
02		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	722	1	2228	2	Y	108	92	1	77
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	797	1	2348	2	Y	107	137	1	47
04		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	Y	95	98	1	44
05		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	807	1	2783	2	Y	121	87	1	78
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	675	1	2220	2	Y	101	136	1	43
*07		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	681	1	2045	2	Y	98	94	1	47

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290		
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	180	1	554	2	Y	15	54	1	20
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	205	1	603	2	Y	50	28	1	42
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	190	1	593	2	Y	34	29	1	47
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	209	1	721	2	Y	28	45	1	30
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	641	2	Y	27	25	1	32
07		837 N	752	-0-	-85	-0-	184	1	551	2	Y	15			47

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 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		156 N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	5	17	1	6
							6	9							
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	36	1	105	2	Y	6	5	1	7
							7	9							
04		300 N	147	-0-	-153	-0-	34	1	106	2	Y	6	5	1	8
							7	9							
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	31	1	106	2	Y	4	7	1	5
							4	9							
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	29	1	97	2	Y	4	4	1	5
							4	9							
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	30	1	91	2	Y	-0-			5
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383				
02		700 N	641	-0-	-59	-0-	151	1	465	2	Y	23	28	1	58
							25	9							
03		651 N	598	-0-	-53	-0-	146	1	431	2	Y	19	27	1	50
							21	9							
04		750 N	721	-0-	-29	-0-	170	1	531	2	Y	18	27	1	41
							20	9							
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	167	1	577	2	Y	3	17	1	27
							3	9							
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	170	1	558	2	Y	44	30	1	41
							48	9							
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	186	1	558	2	Y	4	19	1	26
							4	9							
BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324				
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	130	1	401	2	Y	5	41	1	15
							6	9							
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	145	1	426	2	Y	35	20	1	30
							39	9							
04		690 N	559	-0-	-131	-0-	130	1	405	2	Y	22	20	1	32
							24	9							
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	16	29	1	19
							18	9							
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	138	1	453	2	Y	22	18	1	23
							24	9							
07		589 N	489	-0-	-100	-0-	120	1	360	2	Y	8			31
							9	9							
BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194				
RYAN		2H													
*12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3319	3	70	9	N	64			159
*01		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3031	3	88	9	N	80	153	1	86
*02		2604 X	2431	-0-	-173	-0-	2431	3			N	-0-			86
*03		3224 X	2279	-0-	-945	-0-	2279	3			N	-0-			86
*04		3120 X	2421	-0-	-699	-0-	2311	3	110	9	N	100	186	1	-0-
05		3224 X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-			-0-
*06		2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2566	3			Y	-0-			-0-
07		2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2468	3			Y	-0-			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3007 X	1467	-0-	-1540	-0-	29 1	1436 3	N	2	2 0			237
*01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	77 1	3751 3	N	7	7 0			237
*02	2716 X	2489	-0-	-227	-0-	49 1	2431 3	N	5	5 0			237
*03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	63 1	2813 3	N	5	5 0			237
*04	3510 X	1693	-0-	-1817	-0-	35 1	1594 3	N	28	2 0	263 1		-0-
05	3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	33 4	1768 3	N	99	3 0	96 1		-0-
*06	3510 X	2327	-0-	-1183	-0-	42 1	2285 3	N	-0-				-0-
07	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	51 1	2665 3	N	-0-				-0-
-----													
RYAN 1795 O		WELL #: 1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044			
*12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	84 1	4445 3	N	113	4 0			268
*01	3410 X	2991	-0-	-419	-0-	55 4	2770 3	N	115	4 0			379
*02	3080 X	1075	-0-	-2005	-0-	38 4	1051 3	N	1	1 0			379
*03	4495 X	2213	-0-	-2282	-0-	21 1	1998 3	N	2	2 0			379
*04	4350 X	3652	-0-	-698	-0-	45 1	3541 3	N	1	1 0	108 1		271
05	4495 X	1962	-0-	-2533	-0-	168 4	1926 3	N	2	2 0	183 1		88
*06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	74 1	2783 3	N	-0-				88
07	3782 X	2839	-0-	-943	-0-	36 4	2745 3	N	-0-				88
-----													
RYAN O		WELL #: 1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912			
*12	2759 X	1104	-0-	-1655	-0-	22 1	1082 3	N	-0-				147
*01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	75 1	3649 3	N	1	1 0			147
*02	2492 X	2442	-0-	-50	-0-	47 1	2394 3	N	1	1 0			147
*03	2542 X	2279	-0-	-263	-0-	50 1	2217 3	N	1	1 0			147
*04	3330 X	1552	-0-	-1778	-0-	11 4	1519 3	N	-0-				147
05	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	33 1	2904 3	N	-0-				147
*06	3330 X	19	-0-	-3311	-0-	409 1	19 1	N	-0-				147
*07	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	19 1	7434 3	N	-0-				147

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:	2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10520	- 10582				
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
02	3024 X	2003	-0-	-1021	-0-	214 1 9 9	1780 2	Y	8			47
03	3348 X	2823	-0-	-525	-0-	304 1 10 9	2509 2	Y	9			56
04	3240 X	2558	-0-	-682	-0-	220 1 3 9	2335 2	Y	3			59
05	2542 X	1906	-0-	-636	-0-	175 1 36 9	1695 2	Y	33	45 1		47
06	2730 X	2678	-0-	-52	-0-	263 1 22 9	2393 2	Y	20			67
07	2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	198 1 21 9	1046 2	Y	19	55 1		31
-----												
F. T.				WELL #:	5	RRCID -> 157225	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10602	- 10632		
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	28 1 2 9	288 2	Y	2			8
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	9 1	96 2	Y	-0-			8
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	12 1 1 9	134 2	Y	1			9
05	341 N	97	-0-	-244	-0-	8 1 2 9	87 2	Y	2	6 1		5
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9	526 2	Y	4			9
*07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	65 1 6 9	596 2	Y	5	9 1		5
-----												
F. T.				WELL #:	9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10514	- 10572		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			-0-
04	22 X	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-			-0-
05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	118 2	Y	2	1 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
-----												
F. T.				WELL #:	6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464	- 10522		
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	60 1 9 9	612 2	Y	8			46
03	713 N	593	-0-	-120	-0-	52 1 7 9	534 2	Y	6			52
04	1170 N	269	-0-	-901	-0-	22 1 1 9	246 2	Y	1			53
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	53 1 13 9	572 2	Y	12	35 1		30
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	150 1 12 9	1500 2	Y	11			41
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	108 1 12 9	987 2	Y	11	33 1		19

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F.T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
F.T.		WELL #:	3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679	
02		392 N	148	-0-	-244	-0-	13 1	133 2	Y	2		17
03		434 N	115	-0-	-319	-0-	2 9	104 2	Y	1		18
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	1 9		Y	-0-		18
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	11 1	7
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1	3
F.T.		WELL #:	4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617	
02		448 X	210	-0-	-238	-0-	19 1	190 2	Y	1		7
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	1 9		Y	-0-		7
04		480 X	91	-0-	-389	-0-	8 1	83 2	Y	-0-		7
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	4 1	3
06		390 X	273	-0-	-117	-0-	25 1	246 2	Y	2		5
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 9	201 2	Y	1	4 1	2
F. T.		WELL #:	10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10482 - 10502	
02		2912 X	2856	-0-	-56	-0-	252 1	2583 2	Y	19		88
03		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	21 9	327 1	Y	18		106
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	20 9	3053 2	Y	6		112
05		3162 X	3016	-0-	-146	-0-	279 1	2742 2	Y	20	72 1	60
06		3300 X	2879	-0-	-421	-0-	7 9	2607 2	Y	10		70
07		3689 X	1779	-0-	-1910	-0-	22 9	1594 2	Y	9	49 1	30
F. T.		WELL #:	7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	10538 - 10562	
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	50 1	512 2	Y	1		4
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1 9	978 2	Y	1		5
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	95 1	728 2	Y	-0-		5
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	1 9	802 2	Y	26	11 1	20
06		1050 N	885	-0-	-165	-0-	66 1	794 2	Y	11		31
07		806 N	703	-0-	-103	-0-	74 1	623 2	Y	11	27 1	15
F. T.		WELL #:	8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10542 - 10664	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 10905			PERF.10714 - 10734
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 10886			PERF.10529 - 10816
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 10875			PERF.10652 - 10676
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	508 2	Y	27	25 1	11
						30	9					
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	36	1	356 2	Y	28	33 1	6
						31	9					
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	30	1	263 2	Y	17	16 1	7
						19	9					
05	651 N	221	-0-	-430	-0-	29	1	174 2	Y	16	10 1	13
						18	9					
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	536 2	Y	29	12 1	30
						32	9					
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	402 2	Y	19	26 1	23
						21	9					
-----												
W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10882			PERF.10666 - 10690
02	857 N	427	-0-	-430	-0-	37	1	377 2	Y	12	12 1	5
						13	9					
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	37	1	366 2	Y	16	17 1	4
						18	9					
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	41	1	349 2	Y	14	12 1	6
						15	9					
05	465 N	187	-0-	-278	-0-	26	1	152 2	Y	8	6 1	8
						9	9					
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	522 2	Y	17	7 1	18
						19	9					
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	449 2	Y	12	16 1	14
						13	9					
-----												
SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815			PERF.10558 - 10578
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
		WELL #: 2		RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620											
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-			
03	546 X	-0-	-0-	-546	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
SWR "B"											WELL #: 2		RRCID -> 160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10751	PERF.10450	- 10485	
02	T. A.	574	-0-	574	1694	43	1	531	2	Y	-0-					-0-			
03	T. A.	513	-0-	513	2207	34	1	479	2	Y	-0-					-0-			
04	2667 X	460	-0-	-2207	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					-0-			
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	4	2	1			2			
						4	9												
06	510 N	178	-0-	-332	-0-	14	1	160	2	Y	4	2	1			4			
						4	9												
07	651 X	213	-0-	-438	-0-	19	1	190	2	Y	4	4	1			4			
						4	9												
SWR "C"											WELL #: 1		RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10940	- 10966		
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	17	1			9			
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					9			
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	Y	1					10			
						1	9												
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	Y	-0-					10			
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	Y	-0-					10			
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	47	1	341	2	Y	-0-					10			
SWR "H"											WELL #: 1		RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122	PERF.10796	- 10832		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-	1	1			-0-			
03	212 X	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-			
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-			
SWR "B"											WELL #: 3		RRCID -> 160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498	- 10516	
02	616 X	497	-0-	-119	-0-	36	1	449	2	Y	11	14	1			6			
						12	9												
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	960	2	Y	31	29	1			8			
						34	9												
04	840 X	744	-0-	-96	-0-	59	1	660	2	Y	23	22	1			9			
						25	9												
05	868 X	822	-0-	-46	-0-	65	1	738	2	Y	17	11	1			15			
						19	9												
06	1020 X	806	-0-	-214	-0-	62	1	720	2	Y	22	11	1			26			
						24	9												
07	775 N	663	-0-	-112	-0-	58	1	591	2	Y	13	21	1			18			
						14	9												
SWR "H"											WELL #: 3		RRCID -> 160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10778	- 10810	
02	308 X	304	-0-	-4	-0-	27	1	277	2	Y	-0-	6	1			3			
03	341 X	286	-0-	-55	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					3			
04	330 X	316	-0-	-14	-0-	33	1	283	2	Y	-0-					3			
05	341 X	271	-0-	-70	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					3			
06	330 X	198	-0-	-132	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					3			
07	341 X	134	-0-	-207	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					3			



A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530 X	530	-0-	-0-	-0-	43	1	439	2	Y	44	42	1	19
03	527 X	339	-0-	-188	-0-	48	9	277	2	Y	31	45	1	5
04	510 X	494	-0-	-16	-0-	34	9	406	2	Y	37	27	1	15
05	589 X	328	-0-	-261	-0-	47	1	276	2	Y	5	9	1	11
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	41	9	669	2	Y	12	7	1	16
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	46	1	311	2	Y	6	12	1	10
						6	9							
SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
02	504 X	342	-0-	-162	-0-	30	1	304	2	Y	7	8	1	3
03	558 X	431	-0-	-127	-0-	8	9	375	2	Y	16	15	1	4
04	484 X	484	-0-	-0-	-0-	18	9	421	2	Y	13	12	1	5
05	372 X	172	-0-	-200	-0-	49	1	129	2	Y	20	11	1	14
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	14	9	459	2	Y	46	17	1	43
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	21	1	378	2	Y	41	44	1	40
						22	9							
						37	1							
						51	9							
						36	1							
						45	9							
SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
02	308 N	158	-0-	-150	-0-	14	1	143	2	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9	168	2	Y	1	1	1	-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	17	1	201	2	Y	1	1	1	-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	23	1	59	2	Y	12	5	1	7
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	9	220	2	Y	42	14	1	35
*07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	36	37	1	34
						13	9							
						18	1							
						46	9							
						20	1							
						40	9							
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912				
M O	ALLOW 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	644 N	323	-0-	-321	-0-	29 1	293 2	Y	1	14 1				6
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	1 9	40 1	Y	2	2				8
04	510 N	327	-0-	-183	-0-	2 9	34 1	Y	1	1				9
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1 9	51 1	Y	-0-					9
06	450 N	358	-0-	-92	-0-		35 1	Y	-0-					9
07	341 N	196	-0-	-145	-0-		24 1	Y	-0-					9
-----														
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563				
02	224 X	122	-0-	-102	-0-	10 1	100 2	Y	11	6 1				7
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	12 9	6 1	Y	-0-	7 1				-0-
04	210 X	62	-0-	-148	-0-		50 2	Y	5	3 1				2
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	6 9	29 1	Y	74	27 1				49
06	210 X	156	-0-	-54	-0-	81 9	12 1	Y	44	59 1				34
*07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	12 1	48 9	Y	83	73 1				44
						24 1	91 9							
-----														
SWR "H"		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793				
02	448 X	141	-0-	-307	-0-	12 1	125 2	Y	4	21 1				7
03	496 X	325	-0-	-171	-0-	4 9	27 1	Y	2					9
04	480 X	460	-0-	-20	-0-	2 9	47 1	Y	4					13
05	434 X	183	-0-	-251	-0-	4 9	18 1	Y	-0-					13
06	420 X	177	-0-	-243	-0-		17 1	Y	-0-					13
07	465 X	71	-0-	-394	-0-		9 1	Y	-0-					13
-----														
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	3 1	23 2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	2 1	47	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	16 1	155 2	Y	2					2
*07	256 N	36	-0-	-220	-0-	2 9	2 1	Y	1	1 1				2
						1 9								
-----														
SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-					-0-
03	161 X	88	-0-	-73	-0-	8 1	80 2	Y	-0-					-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308 N	174	-0-	-134	-0-	15	1	151	2	Y	7	10	1		4
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	135	2	Y	8	10	1		2
04	630 N	156	-0-	-474	-0-	15	1	128	2	Y	12	9	1		5
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	16	1	98	2	Y	6	5	1		6
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	8	4	1		10
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	9	10	1		9
-----															
SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598					
02	644 N	474	-0-	-170	-0-	34	1	419	2	Y	19	21	1		9
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	21	9	60	1	Y	32	33	1		8
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	35	9	53	1	Y	23	22	1		9
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	25	9	59	1	Y	14	10	1		13
06	900 N	737	-0-	-163	-0-	15	9	57	1	Y	14	8	1		19
07	682 N	394	-0-	-288	-0-	34	1	350	2	Y	9	15	1		13
-----															
WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516					
02	448 N	159	-0-	-289	-0-	13	1	137	2	Y	8	14	1		19
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	18	1	155	2	Y	7	12	1		14
04	420 N	78	-0-	-342	-0-	8	9	7	1	Y	5	9	1		10
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	6	9	12	1	Y	2	6	1		6
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	9	24	1	Y	8				14
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	9	12	1	Y	6	7	1		13
-----															
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540					
02	756 X	729	-0-	-27	-0-	52	1	644	2	Y	30	34	1		14
03	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	33	9	78	1	Y	53	54	1		13
04	1020 X	927	-0-	-93	-0-	58	9	73	1	Y	40	37	1		16
05	1054 X	940	-0-	-114	-0-	44	9	75	1	Y	18	15	1		19
06	1200 X	1025	-0-	-175	-0-	20	9	79	1	Y	20	12	1		27
07	1240 X	565	-0-	-675	-0-	22	9	49	1	Y	11	20	1		18
-----															

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543				
M O	ALLOW 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	T. A.	139	-0-	139	385	12	1	126	2	Y	1	2	1	2
03	T. A.	38	-0-	38	423	4	1	33	2	Y	1	1	1	2
04	423 X	-0-	-0-	-423	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	1
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1	1
06	240 X	91	-0-	-149	-0-	1	9	77	2	Y	5			6
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	9	88	2	Y	6	4	1	8
						5	1							
						7	9							

  

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518				
02	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	109	1	1358	2	Y	39	36	1	16
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	43	9	1258	2	Y	45	51	1	10
04	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	960	2	Y	35	31	1	14
05	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	50	9	1191	2	Y	13	12	1	15
06	1620 X	1231	-0-	-389	-0-	86	1	1118	2	Y	15	9	1	21
07	1674 X	756	-0-	-918	-0-	39	9	680	2	Y	9	16	1	14
						105	1							
						14	9							
						96	1							
						17	9							
						66	1							
						10	9							

  

SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720				
02	224 X	149	-0-	-75	-0-	13	1	132	2	Y	4	4	1	2
03	217 X	200	-0-	-17	-0-	4	9	176	2	Y	5	6	1	1
04	210 X	182	-0-	-28	-0-	18	1	157	2	Y	6	5	1	2
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	6	9	246	2	Y	21	10	1	13
06	180 X	35	-0-	-145	-0-	18	1	25	2	Y	7	6	1	14
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	9	248	2	Y	17	16	1	15
						41	1							
						23	9							
						2	1							
						8	9							
						24	1							
						19	9							

  

SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504	- 10524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS 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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	134 2	Y	5	4	1			2
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 9	164 2	Y	8	8	1			2
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	Y	7	6	1			3
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	9 9	39 2	Y	9	5	1			7
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	22 1		Y	-0-	3	1			4
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	8 9		Y	-0-	2	1			2
-----														
SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614	- 10640			
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38 1	390 2	Y	1	1	1			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1 9	282 2	Y	1	1	1			-0-
04	330 N	215	-0-	-115	-0-	29 1	192 2	Y	1	1	1			-0-
05	465 N	307	-0-	-158	-0-	1 9	256 2	Y	7	3	1			4
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43 1	598 2	Y	9	4	1			9
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	8 9	366 2	Y	8	9	1			8
-----														
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482	- 10500			
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	8 1	85 2	Y	11	13	1			17
03	186 N	42	-0-	-144	-0-	12 9	35 2	Y	3	9	1			11
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	4 1		Y	1	6	1			6
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	3 9	13 2	Y	2	4	1			4
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 9	200 2	Y	21					25
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21 1	85 2	Y	19	14	1			30
-----														
WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10518	- 10540			
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	5 1	55 2	Y	3	5	1			7
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	3 9	35 2	Y	1	4	1			4
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4 1	172 2	Y	6	5	1			5
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 9	35 2	Y	-0-	2	1			3
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	Y	2					5
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7 9	339 2	Y	5	3	1			7
-----														



A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438	- 10488	
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
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	43 1	537 2	Y	38	37 1		16
03	837 N	759	-0-	-78	-0-	42 9	658 2	Y	49	54 1		11
04	870 N	335	-0-	-535	-0-	47 1	286 2	Y	21	24 1		8
05	682 N	243	-0-	-439	-0-	54 9	221 2	Y	3	5 1		6
06	720 N	478	-0-	-242	-0-	26 1	433 2	Y	7	4 1		9
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 9	354 2	Y	4	7 1		6
						19 1						
						3 9						
						37 1						
						8 9						
						34 1						
						4 9						
-----												
SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594	
02	784 X	638	-0-	-146	-0-	56 1	581 2	Y	1	38 1		20
03	868 X	391	-0-	-477	-0-	1 9	358 2	Y	-0-			20
04	840 X	325	-0-	-515	-0-	33 1	291 2	Y	-0-			20
05	713 X	447	-0-	-266	-0-	34 1	403 2	Y	-0-			20
06	690 X	402	-0-	-288	-0-	44 1	363 2	Y	-0-			20
07	713 X	357	-0-	-356	-0-	39 1	314 2	Y	-0-			20
						43 1						
-----												
WR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10624	
02	280 N	128	-0-	-152	-0-	10 1	100 2	Y	16	10 1		11
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 9	297 2	Y	44	35 1		20
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	376 2	Y	37	49 1		8
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	48 9	216 2	Y	33	17 1		24
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	44 1	247 2	Y	50	40 1		34
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	41 9	223 2	Y	37	53 1		18
						17 1						
						36 9						
						29 1						
						55 9						
						25 1						
						41 9						
-----												
SWR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562	- 10592	
02	588 N	384	-0-	-204	-0-	33 1	338 2	Y	12	12 1		5
03	589 N	429	-0-	-160	-0-	13 9	373 2	Y	16	17 1		4
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	38 1	310 2	Y	7	8 1		3
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	18 9	262 2	Y	13	7 1		9
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	36 1	330 2	Y	12	6 1		15
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	8 9	413 2	Y	13	15 1		13
						44 1						
						14 9						
						27 1						
						13 9						
						40 1						
						14 9						

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
 SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-		74 1	203 2	Y	-0-				34
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-		140 1	343 2	Y	-0-				34
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-		125 1	368 2	Y	-0-				34
05		310 N	256	-0-	-54	-0-		12 1	244 2	Y	-0-				34
06		480 N	421	-0-	-59	-0-		120 1	301 2	Y	-0-				34
*07		548 N	548	-0-	-0-	-0-		166 1	373 2	Y	8				42
								9 9							

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

02		364 X	117	-0-	-247	-0-		10 1	107 2	Y	-0-	3 1			1
03		403 X	201	-0-	-202	-0-		17 1	184 2	Y	-0-				1
04		360 X	78	-0-	-282	-0-		8 1	70 2	Y	-0-				1
05		372 X	295	-0-	-77	-0-		29 1	266 2	Y	-0-				1
06		360 X	259	-0-	-101	-0-		25 1	234 2	Y	-0-				1
07		93 N	91	-0-	-2	-0-		11 1	80 2	Y	-0-				1

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

02		440 N	440	-0-	-0-	-0-		38 1	396 2	Y	5	26 1			9
								6 9							
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-		32 1	354 2	Y	5				14
								6 9							
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-		31 1	265 2	Y	4				18
								4 9							
05		496 N	459	-0-	-37	-0-		45 1	414 2	Y	-0-				18
06		390 N	344	-0-	-46	-0-		34 1	310 2	Y	-0-				18
07		310 N	99	-0-	-211	-0-		12 1	87 2	Y	-0-				18

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

02		280 N	56	-0-	-224	-0-		5 1	51 2	Y	-0-	7 1			3
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-		37 1	405 2	Y	3				6
								3 9							
04		360 N	339	-0-	-21	-0-		35 1	302 2	Y	2				8
								2 9							
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-		31 1	284 2	Y	-0-				8
06		420 N	290	-0-	-130	-0-		28 1	262 2	Y	-0-				8
07		341 N	229	-0-	-112	-0-		28 1	201 2	Y	-0-				8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "H"				WELL #:	9	RRCID ->	164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852 - 10878	
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
02		336 N	219	-0-	-117	-0-	19 1	200 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	38 1	418 2	Y	1			1
							1 9						
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	34 1	293 2	Y	-0-			1
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	26 1	237 2	Y	-0-			1
06		450 N	367	-0-	-83	-0-	36 1	331 2	Y	-0-			1
07		341 N	201	-0-	-140	-0-	24 1	177 2	Y	-0-			1
-----													
SWR "H"				WELL #:	12	RRCID ->	165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616 - 10646	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SWR "H"				WELL #:	16	RRCID ->	165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854 - 10882	
02		476 N	232	-0-	-244	-0-	21 1	211 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		434 N	231	-0-	-203	-0-	19 1	212 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	24 1	204 2	Y	1			1
							1 9						
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	47 1	435 2	Y	-0-			1
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 2	Y	-0-			1
07		248 N	208	-0-	-40	-0-	25 1	183 2	Y	-0-			1
-----													
SWR				WELL #:	7	RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628 - 10658	
02		448 N	428	-0-	-20	-0-	36 1	369 2	Y	21	22 1		10
							23 9						
03		434 N	325	-0-	-109	-0-	26 1	256 2	Y	39	39 1		10
							43 9						
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	33 1	283 2	Y	29	27 1		12
							32 9						
05		465 N	349	-0-	-116	-0-	49 1	294 2	Y	5	8 1		9
							6 9						
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	48 1	592 2	Y	8	5 1		12
							9 9						
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	340 2	Y	4	9 1		7
							4 9						
-----													
SWR "H"				WELL #:	15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 - 10871	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	53 1	549 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	39 1	428 2	Y	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	38 1	332 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	470	-0-	-212	-0-	46 1	424 2	Y	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	57 1	529 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	241	-0-	-131	-0-	29 1	212 2	Y	-0-			-0-
-----													
SWR "N"				WELL #:	1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756 - 10786	
02		280 N	141	-0-	-139	-0-	13 1	128 2	Y	-0-	9 1		3
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			3
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	27 1	253 2	Y	-0-			3
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	193 2	Y	-0-			3
07		155 X	130	-0-	-25	-0-	15 1	115 2	Y	-0-			3

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928			
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	13 1	130 2	Y	1	7 1			2
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	11 1	124 2	Y	1				3
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33 1	289 2	Y	1				4
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 2	Y	-0-				4
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	10 1	92 2	Y	-0-				4
07	341 N	125	-0-	-216	-0-	15 1	110 2	Y	-0-				4
SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				77
07	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			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
07	14B2 EXT	417	-0-	417	417	27 1	390 2	Y	-0-				2
SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	38 1	102 2	Y	-0-				1
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	35 1	87 2	Y	-0-				1
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	39 1	114 2	Y	-0-				1
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	4 1	82 2	Y	-0-				1
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37 1	94 2	Y	-0-				1
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	12 1	26 2	Y	-0-				1
SWR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998				TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951			
02	T. A.	339	-0-	339	339	30 1	309 2	Y	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	339			Y	-0-				5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	339			Y	-0-				5
05	1266 X	927	-0-	-339	-0-	57 1	870 2	Y	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
*07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	Y	-0-				5
SWR "M"		WELL #: 4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998				TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984			
02	T. A.	344	-0-	344	344	30 1	314 2	Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	344			Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	344			Y	-0-				2
05	1023 X	679	-0-	-344	-0-	42 1	637 2	Y	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				2

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	392 N	213	-0-	-179	-0-		18	1	187	2	Y	7	34	1			9
03	341 N	272	-0-	-69	-0-		8	9	22	1	Y	5					14
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-		6	9	37	1	Y	7					21
05	248 N	208	-0-	-40	-0-		8	9	20	1	Y	-0-					21
06	270 N	186	-0-	-84	-0-		20	1	18	1	Y	-0-					21
07	372 X	123	-0-	-249	-0-		18	1	15	1	Y	-0-					21
07							15	1									

  

SWR "J"		WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896							
02	224 N	199	-0-	-25	-0-		54	1	145	2	Y	-0-					22
03	403 N	365	-0-	-38	-0-		106	1	259	2	Y	-0-					22
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-		121	1	356	2	Y	-0-					22
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-		14	1	289	2	Y	-0-					22
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-		147	1	367	2	Y	-0-					22
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-		190	1	427	2	Y	2					24
*07							2	9									

  

SWR "H"		WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650							
02	476 N	213	-0-	-263	-0-		19	1	194	2	Y	-0-	5	1			2
03	403 N	375	-0-	-28	-0-		31	1	343	2	Y	1					3
04	330 N	232	-0-	-98	-0-		1	9	24	1	Y	-0-					3
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-		24	1	208	2	Y	-0-					3
06	360 N	195	-0-	-165	-0-		28	1	259	2	Y	-0-					3
07	248 N	150	-0-	-98	-0-		19	1	176	2	Y	-0-					3
07							18	1	132	2	Y	-0-					3

  

SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684							
02	280 N	148	-0-	-132	-0-		10	1	131	2	Y	6	11	1			4
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-		7	9	34	1	Y	36	30	1			10
04	360 N	288	-0-	-72	-0-		40	9	22	1	Y	17	20	1			7
05	155 N	122	-0-	-33	-0-		22	1	247	2	Y	7	6	1			8
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		19	9	9	1	Y	-0-	3	1			5
07	558 X	202	-0-	-356	-0-		8	9	16	1	Y	16	11	1			10
07							16	9									

  

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115							
02	112 N	76	-0-	-36	-0-		76	2			Y	-0-					6
03	124 N	95	-0-	-29	-0-		95	2			Y	-0-					6
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	-0-					6
05	93 N	42	-0-	-51	-0-		36	2	6	9	Y	5					11
06	90 N	37	-0-	-53	-0-		37	2			Y	-0-					11
07	93 N	16	-0-	-77	-0-		16	2			Y	-0-					11



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822								
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	21 1	140 3	Y	4	4 1						2
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	30 1	184 3	Y	7	7 1						2
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	22 1	137 3	Y	5	3 1						4
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	17 1	116 3	Y	5	5 1						4
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	28 1	173 3	Y	5	4 1						5
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	22 1	127 3	Y	3	4 1						4

BRACKEN ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489								
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	Y	-0-	1 1						-0-
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	12 1	72 3	Y	1	1 1						-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	65 3	Y	1							1
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	7 1	48 3	Y	1	1 1						1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	75 3	Y	3	2 1						2
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	6 1	37 3	Y	2	2 1						2

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 10		RRCID -> 108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880 PERF.	9728 - 9757
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	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	4	4 1	2
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 9	60 3	Y	6	6 1	2
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	56 3	Y	3	2 1	3
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	7 9	39 3	Y	3	3 1	3
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	Y	3	3 1	3
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 9	46 3	Y	3	3 1	3
						8 1					
						3 9					
-----											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626		
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36 1	247 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	15 1	92 3	Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30 1	185 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	148	-0-	-131	-0-	19 1	129 3	Y	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23 1	141 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	176	-0-	176	176	26 1	150 3	Y	-0-		-0-
-----											
BRACKEN ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRACKEN ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRACKEN ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 -	9852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	30	1	205	3	Y	5	3
						6	9					
03	341 N	219	-0-	-122	-0-	30	1	181	3	Y	7	3
						8	9					
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	25	1	152	3	Y	3	4
						3	9					
05	279 N	154	-0-	-125	-0-	19	1	132	3	Y	3	3
						3	9					
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	4	4
						4	9					
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	21	1	118	3	Y	3	4
						3	9					
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	1	6
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 -	9794
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 -	10046
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	2
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	129	3	9	9	Y	8	10
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-	10
05	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-	10
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-	10
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 -	9962
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

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
02	308 N	74	-0-	-234	-0-	9 1	63 3	Y	2	3 1		2
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	2 9	78 3	Y	7	7 1		2
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	13 1	74 3	Y	4	2 1		4
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	8 9	48 3	Y	-0-	2 1		2
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	12 1	75 3	Y	2	2 1		2
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	2 9	53 3	Y	2	2 1		2

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

02	196 N	109	-0-	-87	-0-	107 3	2 9	Y	2	5 1		1
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	73 3	6 9	Y	5			6
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-			6
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3		Y	-0-			6
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3		Y	-0-			6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	6 1		-0-

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

02	56 N	24	-0-	-32	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	184 3	Y	4	4 1		2
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 9	58 3	Y	6	6 1		2
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	10 1	74 3	Y	3	2 1		3
05	248 N	83	-0-	-165	-0-	7 9	69 3	Y	4	4 1		3
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	75 3	Y	3	3 1		3
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 9	84 3	Y	3	3 1		3

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

02	112 N	86	-0-	-26	-0-	11 1	75 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	12 1	72 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	9 1	57 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	8 1	52 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	12 1	71 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	9 1	51 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 248 //CONT.// 246973	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BRACKEN ET AL		WELL #: 1015		RRCID -> 112834	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9873 - 9917								
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	193	3	11	9	Y	10	19	1		4
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	227	3	21	9	Y	19				23
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				23
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	191	3	4	9	Y	4				27
06	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-				27
07	279 N	98	-0-	-181	-0-	77	3	21	9	Y	19	33	1		13
BRACKEN ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 113575	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9478 - 9510								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #: 35		RRCID -> 113705	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 9674 - 9710								
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	6	7	1		4
						7	9								
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	31	1	190	3	Y	11	11	1		4
						12	9								
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	30	1	181	3	Y	6	4	1		6
						7	9								
05	310 N	142	-0-	-168	-0-	18	1	121	3	Y	3	5	1		4
						3	9								
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	31	1	188	3	Y	5	4	1		5
						6	9								
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	17	1	99	3	Y	3	4	1		4
						3	9								
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 2		RRCID -> 114100	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9778 - 9839								
02	644 N	461	-0-	-183	-0-	461	3			Y	-0-				18
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				18
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				18
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3			Y	-0-				18
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	223	3	2	9	Y	2				20
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	128	3	1	9	Y	1	14	1		7
BRACKEN "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 114261	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9930 - 9998								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114489	COMPL. DATE 01/07/1985	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9910 - 9950								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN "A"				WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE
02	364 N	30	-0-	-334	-0-	29	3	1	9	Y	1	5	1
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	48	3	6	9	Y	5		6
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-		6
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1		7
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-		7
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	27	3	8	9	Y	7	9	5
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848		
02	308 N	77	-0-	-231	-0-	75	3	2	9	Y	2	8	1
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7		9
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-		9
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1		10
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	3			Y	-0-		10
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	39	3	4	9	Y	4	11	3
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951		
02	224 N	79	-0-	-145	-0-	72	3	7	9	Y	6	15	1
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	30	3	12	9	Y	11		14
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-		14
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	30	3	1	9	Y	1		15
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		15
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	3	3	9	Y	3	15	3
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855		
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	86	3	3	9	Y	3	11	1
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	12	3	3	9	Y	3		6
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-		6
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	Y	1		7
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		7
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	23	3	4	9	Y	4	8	3
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861		
02	252 N	110	-0-	-142	-0-	107	3	3	9	Y	3	10	1
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7	9	Y	6		9
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-		9
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	36	3	1	9	Y	1		10
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-		10
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4	11	3
-----													
BRACKEN "B"				WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159		
02	T. A.	21	-0-	21	73	21	3			Y	-0-	2	1
03	150 X	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-		-0-
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1		1
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-		1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
				246973		WELL #: 1023	RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9741	- 9790			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	36	-0-	36	738		36 3		Y	-0-			-0-
03		795 X	57	-0-	-738	-0-		57 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		30 3	1 9	Y	1			1
06		60 N	20	-0-	-40	-0-		20 3		Y	-0-			1
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-		77 3	6 9	Y	5	3 1		3
-----														
HUFF				WELL #: 1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 11055	PERF. 10816	- 10912					
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-		76 1	203 2	Y	-0-			16
03		310 N	213	-0-	-97	-0-		61 1	152 2	Y	-0-			16
04		360 N	244	-0-	-116	-0-		62 1	182 2	Y	-0-			16
05		310 N	256	-0-	-54	-0-		12 1	244 2	Y	-0-			16
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-		128 1	320 2	Y	-0-			16
*07		565 N	565	-0-	-0-	-0-		174 1	390 2	Y	1			17
-----														
HUFF				WELL #: 2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 11905	PERF. 11046	- 11116					
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-		87 1	236 2	Y	-0-			1
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-		119 1	292 2	Y	-0-			1
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-		120 1	351 2	Y	-0-			1
05		372 N	358	-0-	-14	-0-		16 1	342 2	Y	-0-			1
06		390 N	211	-0-	-179	-0-		60 1	151 2	Y	-0-			1
*07		649 N	649	-0-	-0-	-0-		199 1	449 2	Y	1			2
-----														
BRACKEN "C"				WELL #: 1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 10310	- 10360					
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		13 1	178 3	Y	6	11 1		2
03		217 N	169	-0-	-48	-0-		15 1	145 3	Y	8			10
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-		22 1	217 3	Y	-0-			10
05		217 N	56	-0-	-161	-0-		4 1	52 3	Y	-0-			10
06		150 N	149	-0-	-1	-0-		13 1	136 3	Y	-0-			10
07		248 N	137	-0-	-111	-0-		12 1	124 3	Y	1	10 1		1
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 1052	RRCID -> 119023	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 9912	- 9976					
02		140 N	50	-0-	-90	-0-		50 3		Y	-0-			-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-		55 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-		75 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-		36 3		Y	-0-			-0-
06		60 N	20	-0-	-40	-0-		20 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	31	-0-	-62	-0-		31 3		Y	-0-			-0-
-----														
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 3	RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 10406	- 10510					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10442 - 10544
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10736 - 10870
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10468 - 10544
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450 - 10530
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	41 1	421 2	N	-0-		30
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	61 1	627 2	N	-0-		30
04	600 N	84	-0-	-516	-0-	7 1	77 2	N	-0-		30
05	527 N	226	-0-	-301	-0-	19 1	207 2	N	-0-		30
06	660 N	259	-0-	-401	-0-	24 1	235 2	N	-0-		30
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	84 1	764 2	N	-0-		30
-----											
BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906 - 9944
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525 -	10547	
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
02		403 N	403	-0-	-0-	403 3			Y	-0-	5 1		-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	417 3			Y	-0-			-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	531 3			Y	-0-			-0-
05		434 N	281	-0-	-153	281 3			Y	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	496 3			Y	-0-			-0-
07		558 N	76	-0-	-482	75 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10432 -	10484	
02		252 N	13	-0-	-239	13 3			Y	-0-	6 1		5
03		465 N	-0-	-0-	-465				Y	-0-			5
04		360 N	8	-0-	-352	8 3			Y	-0-			5
05		19 N	19	-0-	-0-	19 3			Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*07		19 N	19	-0-	-0-	19 3			Y	-0-	5 1		-0-
-----													
BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9521 -	9556	
02		476 N	443	-0-	-33	56 1	380 3		Y	6	6 1		4
						7 9							
03		806 N	477	-0-	-329	66 1	399 3		Y	11	11 1		4
						12 9							
04		510 N	348	-0-	-162	48 1	296 3		Y	4	3 1		5
						4 9							
05		496 N	188	-0-	-308	23 1	158 3		Y	6	6 1		5
						7 9							
06		450 N	401	-0-	-49	56 1	338 3		Y	6	5 1		6
						7 9							
07		372 N	230	-0-	-142	34 1	192 3		Y	4	5 1		5
						4 9							
-----													
BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9414 -	9530	
02		168 N	134	-0-	-34	17 1	113 3		Y	4	6 1		4
						4 9							
03		279 N	150	-0-	-129	19 1	116 3		Y	14	13 1		5
						15 9							
04		210 N	143	-0-	-67	19 1	115 3		Y	8	5 1		8
						9 9							
05		155 N	98	-0-	-57	12 1	82 3		Y	4	6 1		6
						4 9							
06		152 N	152	-0-	-0-	21 1	128 3		Y	3	4 1		5
						3 9							
07		155 N	98	-0-	-57	14 1	81 3		Y	3	4 1		4
						3 9							
-----													
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10475	
02		141 N	141	-0-	-0-	134 3	7 9		Y	6	26 1		9
03		212 N	212	-0-	-0-	208 3	4 9		Y	4	4 1		9
04		87 N	87	-0-	-0-	83 3	4 9		Y	4	5 1		8
05		155 N	29	-0-	-126	28 3	1 9		Y	1	1 1		8
06		210 N	37	-0-	-173	37 3			Y	-0-			8
07		93 N	-0-	-0-	-93				Y	1	8 1		1





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 -	9623
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
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	13	1	78	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	18	1	111	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	14	1	97	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 -	9630
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	Y	-0-	1 1	1
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	22	1	132	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	480 N	237	-0-	-243	-0-	33	1	204	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	206	-0-	-197	-0-	26	1	174	3	Y	5	3 1	2
						6	9						
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	6	4 1	4
						7	9						
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	229	3	Y	6	5 1	5
						7	9						
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 -	9656
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 -	9572
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	95	1	646	3	Y	-0-		9
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	144	1	873	3	Y	-0-		9
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	219	1	1342	3	Y	-0-		9
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	172	1	1171	3	Y	-0-	7 1	2
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	148	1	900	3	Y	-0-		2
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	181	1	1036	3	Y	-0-		2
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 -	9717
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	23	1	159	3	Y	11	12 1	8
						12	9						
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	28	1	172	3	Y	20	21 1	7
						22	9						
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	22	1	137	3	Y	11	7 1	11
						12	9						
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	13	1	92	3	Y	3	7 1	7
						3	9						
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	4	5 1	6
						4	9						
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	24	1	138	3	Y	3	4 1	5
						3	9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:	12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 -	9660	
02		207 N	207	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	1	1	1
03		186 N	115	-0-	-71	16	1	99	3	Y	-0-	1	1
04		300 N	207	-0-	-93	29	1	178	3	Y	-0-		-0-
05		217 N	179	-0-	-38	22	1	153	3	Y	4	2	1
06		172 N	172	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	5	3	1
07		217 N	173	-0-	-44	25	1	144	3	Y	4	4	1
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:	13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 -	9581	
02		219 N	219	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	5	5	1
03		186 N	132	-0-	-54	18	1	107	3	Y	6	7	1
04		330 N	221	-0-	-109	30	1	185	3	Y	5	3	1
05		248 N	192	-0-	-56	24	1	162	3	Y	5	5	1
06		158 N	158	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	8	6	1
07		217 N	142	-0-	-75	20	1	115	3	Y	6	6	1
BRACKEN "E"		WELL #:	1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 -	10530	
02		168 N	7	-0-	-161	7	3			Y	-0-	4	1
03		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210					Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRACKEN "B"		WELL #:	1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 -	10298	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRACKEN "B"		WELL #:	1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 -	10376	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 -	9506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	312	-0-	-332	-0-		38 1	257 3	Y		15	16 1		10
03	682 N	425	-0-	-257	-0-		17 9	338 3	Y		28	28 1		10
04	450 N	385	-0-	-65	-0-		56 1	315 3	Y		17	11 1		16
05	341 N	295	-0-	-46	-0-		31 9	250 3	Y		7	12 1		11
06	420 N	381	-0-	-39	-0-		51 1	319 3	Y		9	9 1		11
07	403 N	296	-0-	-107	-0-		19 9	246 3	Y		6	8 1		9
							37 1							
							8 9							
							52 1							
							10 9							
							43 1							
							7 9							
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 -	9682	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-		10 1	67 3	Y		19	18 1		11
03	93 N	83	-0-	-10	-0-		21 9	45 3	Y		28	29 1		10
04	90 N	73	-0-	-17	-0-		7 1	46 3	Y		17	11 1		16
05	124 N	55	-0-	-69	-0-		31 9	48 3	Y		-0-	8 1		8
06	90 N	60	-0-	-30	-0-		8 1	51 3	Y		1	4 1		5
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		19 9	36 3	Y		-0-	2 1		3
							7 1							
							8 1							
							6 1							
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 -	9778	
02	280 N	196	-0-	-84	-0-		25 1	171 3	Y		-0-			-0-
03	310 N	162	-0-	-148	-0-		23 1	139 3	Y		-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-		25 1	152 3	Y		-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-		22 1	152 3	Y		2	1 1		1
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		2 9	128 3	Y		1	1 1		1
07	186 N	156	-0-	-30	-0-		21 1	130 3	Y		3	2 1		2
							1 9							
							23 1							
							3 9							
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 -	9606	
02	168 N	161	-0-	-7	-0-		21 1	140 3	Y		-0-			-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-		21 1	125 3	Y		-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-		26 1	157 3	Y		-0-			-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-		18 1	121 3	Y		2	1 1		1
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-		2 9	131 3	Y		3	2 1		2
07	186 N	148	-0-	-38	-0-		22 1	124 3	Y		2	2 1		2
							3 9							
							22 1							
							2 9							
-----														
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 -	10440	
02	364 N	206	-0-	-158	-0-		196 3	10 9	Y		9	9 1		3
03	372 N	188	-0-	-184	-0-		181 3	7 9	Y		6	6 1		3
04	450 N	183	-0-	-267	-0-		175 3	8 9	Y		7	8 1		2
05	217 N	143	-0-	-74	-0-		142 3	1 9	Y		1	2 1		1
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		476 3	3 9	Y		3	3 1		1
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-		345 3	2 9	Y		2	2 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	3	6	9	Y	5	5	1	2
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	5	1	1
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	3	4	9	Y	4	4	1	1
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3	3	1	1

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704 - 9736		
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	29	1	194	3	Y	2	3	1	2
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	18	1	112	3	Y	7	7	1	2
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	17	1	106	3	Y	5	3	1	4
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	15	1	103	3	Y	4	4	1	4
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	4	4	1	4
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	12	1	70	3	Y	3	3	1	4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564		
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	1	1	1	1
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	19	1	114	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	23	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	20	1	139	3	Y	7	4	1	3
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	6	4	1	5
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	6	6	1	5

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085 - 10138		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1	2
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	Y	5	5	1	2
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6	7	1	1
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1	1

SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206		
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5	4	1	2
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	4	1	2
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	5	1	1
05	682 N	450	-0-	-232	-0-	446	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	333	3	8	9	Y	7	7	1	1
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	318	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									
SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	1	1	-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	82	3	Y	2	1	-0-
-----											
SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	13	11	3
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	2	3	2
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	Y	5	6	1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	1
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	Y	3	3	1
07	620 N	499	-0-	-121	-0-	497	3	Y	2	2	1
-----											
SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10477 PERF. 10206 - 10262		
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	4	4	1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	4	4	1
04	720 N	269	-0-	-451	-0-	263	3	Y	5	5	1
05	341 N	187	-0-	-154	-0-	186	3	Y	1	1	1
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	Y	-0-	1	-0-
07	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 10050 - 10100		
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	123	3	Y	4	4	1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	4	4	1
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	5	5	1
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-	1	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986		
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	392	3	Y	10	9	3
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	16	15	4
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	901	3	Y	17	18	3
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	3	Y	11	10	4
06	720 N	565	-0-	-155	-0-	553	3	Y	11	12	3
07	961 N	674	-0-	-287	-0-	662	3	Y	11	11	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832		
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	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86 3	6 9	Y			5	5 1		1
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	51 3	2 9	Y			2	2 1		1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 3	3 9	Y			3	3 1		1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y			-0-	1 1		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y			-0-			-0-
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 3		Y			-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		N/A		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996		
02	868 N	535	-0-	-333	-0-	531 3	4 9	Y			4	4 1		1
03	744 N	649	-0-	-95	-0-	645 3	4 9	Y			4	4 1		1
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	855 3	7 9	Y			6	6 1		1
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	867 3	7 9	Y			6	5 1		2
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730 3	7 9	Y			6	7 1		1
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985 3	7 9	Y			6	6 1		1
-----														
SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10016 - 10044		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			2	2 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		N/A		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292 3	8 9	Y			7	7 1		2
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	178 3	6 9	Y			5	5 1		2
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	242 3	8 9	Y			7	8 1		1
05	341 N	182	-0-	-159	-0-	178 3	4 9	Y			4	4 1		1
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	159 3	6 9	Y			5	5 1		1
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	84 3	2 9	Y			2	2 1		1
-----														
SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		N/A		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930		
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	268 3	6 9	Y			5	4 1		2
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394 3	2 9	Y			2	3 1		1
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699 3	6 9	Y			5	5 1		1
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567 3	3 9	Y			3	3 1		1
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679 3	7 9	Y			6	6 1		1
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	693 3	4 9	Y			4	4 1		1
-----														
SBR		WELL #: 11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838		
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102 3	7 9	Y			6	5 1		2
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	155 3	4 9	Y			4	4 1		2
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 3	6 9	Y			5	6 1		1
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y			2	2 1		1
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	122 3	2 9	Y			2	2 1		1
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	105 3	1 9	Y			1	1 1		1
-----														
SBR		WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		N/A		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336		
02	588 N	397	-0-	-191	-0-	397 3		Y			-0-			-0-
03	682 N	494	-0-	-188	-0-	494 3		Y			-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y			-0-			-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	385 3	10 9	Y			9	7 1		2
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982 3	8 9	Y			7	8 1		1
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	560 3	8 9	Y			7	7 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 75		RRCID -> 156708	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9910 - 9952		
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	
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	55 1	376 3	Y	4	4 1	3
						4 9					
03	775 N	504	-0-	-271	-0-	70 1	425 3	Y	8	8 1	3
						9 9					
04	780 N	366	-0-	-414	-0-	51 1	311 3	Y	4	3 1	4
						4 9					
05	496 N	269	-0-	-227	-0-	34 1	233 3	Y	2	3 1	3
						2 9					
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	69 1	420 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	48 1	276 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
-----											
SBR		WELL #: 23		RRCID -> 156709	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10388 - 10414				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-		-0-
*07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 25		RRCID -> 156711	COMPL. DATE 12/01/1995	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 9950 - 9990				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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				
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	45 1	595 3	Y	20	18 1	6
						22 9					
03	961 N	440	-0-	-521	-0-	41 1	386 3	Y	12	13 1	5
						13 9					
04	660 N	433	-0-	-227	-0-	38 1	382 3	Y	12	14 1	3
						13 9					
05	744 N	388	-0-	-356	-0-	30 1	351 3	Y	6	6 1	3
						7 9					
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	25 1	267 3	Y	6	7 1	2
						7 9					
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	30 1	312 3	Y	6	6 1	2
						7 9					
-----											
SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 10322	PERF. 9990 - 10045				
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10254	- 10324
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	
02	1848 X	532	-0-	-1316	-0-	37	1	495	3	Y	-0-	-0-
03	2046 X	334	-0-	-1712	-0-	32	1	302	3	Y	-0-	-0-
04	1980 X	240	-0-	-1740	-0-	22	1	218	3	Y	-0-	-0-
05	620 X	161	-0-	-459	-0-	13	1	148	3	Y	-0-	-0-
06	600 X	552	-0-	-48	-0-	47	1	505	3	Y	-0-	-0-
07	589 X	366	-0-	-223	-0-	32	1	334	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	10	1	131	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	134	-0-	-176	-0-	13	1	121	3	Y	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-	-0-
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		Y	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	4323	-0-	1223	-0-	4323	3		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098
02	3472 X	113	-0-	-3359	-0-	113	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	1829 X	159	-0-	-1670	-0-	159	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	1290 X	391	-0-	-899	-0-	391	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1
06	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	1
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	Y	1	1
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	32	1	215	3	Y	9	9 1 6
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	29	1	175	3	Y	14	15 1 5
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	26	1	159	3	Y	8	5 1 8
05	279 N	136	-0-	-143	-0-	17	1	113	3	Y	5	7 1 6
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	7	6 1 7
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	19	1	108	3	Y	4	5 1 6



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 -	10212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	569	3	7	9	Y	6	6	1		2
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	Y	6	6	1		2
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	9	1		1
05	651 N	460	-0-	-191	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	1		1
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	392	3	9	9	Y	8	8	1		1
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	345	3	6	9	Y	5	5	1		1
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 -	9778		
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	6	5	1		3
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	54	1	325	3	Y	11	10	1		4
04	600 N	407	-0-	-193	-0-	56	1	344	3	Y	6	4	1		6
05	527 N	265	-0-	-262	-0-	33	1	226	3	Y	5	6	1		5
06	390 N	205	-0-	-185	-0-	28	1	173	3	Y	4	4	1		5
07	434 N	255	-0-	-179	-0-	37	1	214	3	Y	4	4	1		5
-----															
SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 -	10490		
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	20	18	1		6
03	310 N	151	-0-	-159	-0-	13	1	124	3	Y	13	14	1		5
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	16	18	1		3
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	17	1	202	3	Y	11	10	1		4
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	9	10	1		3
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	12	12	1		3
-----															
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 -	10532		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4	4	1		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	5	4	1		1
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	4	4	1		1
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	1		1
-----															
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 -	10098		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980 X	172	-0-	-808	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
03	1085 X	143	-0-	-942	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
04	180 X	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
05	186 X	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
06	180 X	42	-0-	-138	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548						
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR "A"		WELL #: 57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484						
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	343	3	8	9	Y	7	7	1		2
03	713 N	475	-0-	-238	-0-	468	3	7	9	Y	6	6	1		2
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	513	3	8	9	Y	7	8	1		1
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	Y	7	6	1		2
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1		2
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1		1
-----															
SBR		WELL #: 55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369						
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	-0-				-0-
03	465 N	240	-0-	-225	-0-	23	1	217	3	Y	-0-				-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-				-0-
05	465 N	283	-0-	-182	-0-	22	1	261	3	Y	-0-				-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	Y	-0-				-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466						
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	3	11	9	Y	10	10	1		3
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	389	3	10	9	Y	9	9	1		3
04	570 N	358	-0-	-212	-0-	349	3	9	9	Y	8	9	1		2
05	651 N	313	-0-	-338	-0-	306	3	7	9	Y	6	6	1		2
06	390 N	154	-0-	-236	-0-	146	3	8	9	Y	7	7	1		2
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	193	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										
SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422	- 10442		
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
02		456 N	456	-0-	-0-	31	1	414	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
03		434 N	249	-0-	-185	23	1	219	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
04		450 N	249	-0-	-201	22	1	220	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
05		496 N	372	-0-	-124	29	1	337	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
06		240 N	221	-0-	-19	18	1	196	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
07		248 N	138	-0-	-110	12	1	120	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378		
02		252 N	194	-0-	-58	14	1	180	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	133	-0-	-115	13	1	120	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	179	-0-	-38	14	1	161	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
06		175 N	175	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*07		201 N	201	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	276	-0-	276	276	25	1	251	3	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	176	-0-	176	452	14	1	162	3	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	323	-0-	323	775	28	1	295	3	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	244	-0-	244	1019	21	1	223	3	Y	-0-		-0-
-----														
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368		
02		173 N	173	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
07		403 N	345	-0-	-58	345	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365		
02		71 N	71	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
04		150 N	96	-0-	-54	96	3			Y	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	91	3			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10450 - 10466
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	500	-0-	-88	-0-	34 1	448 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
03	744 N	437	-0-	-307	-0-	41 1	383 3	Y	12	12 1		5
						13 9						
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	36 1	360 3	Y	12	14 1		3
						13 9						
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	43 1	504 3	Y	9	9 1		3
						10 9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	50 1	533 3	Y	13	13 1		3
						14 9						
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56 1	582 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
-----												
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9818 - 9844
02	14B2 EXT	77	-0-	77	593	77 3		Y	-0-			-0-
03	735 X	142	-0-	-593	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	24	-0-	-246	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	24 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	183 3	8 9	Y	7	6 1		1
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	132 3	7 9	Y	6	6 1		1
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	96 3	3 9	Y	3	3 1		1
-----												
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	140 3	3 9	Y	3	3	2 1				1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 3	2 9	Y	2	2	2 1				1
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 3	1 9	Y	1	2	1 1				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175 3	4 9	Y	4	4	3 1				1
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	189 3	4 9	Y	4	4	4 1				1
07	248 N	89	-0-	-159	-0-	88 3	1 9	Y	1	1	1 1				1
-----															
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE		07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	-0-						-0-
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	14 1	130 3	Y	-0-						-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	Y	-0-						-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	13 1	156 3	Y	-0-						-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	11 1	113 3	Y	-0-						-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-						-0-
-----															
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE		07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE		07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	60 3	10 9	Y	9	9	1 1				3
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	69 3	10 9	Y	9	9	1 1				3
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	48 3	12 9	Y	11	12	1 1				2
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	106 3	7 9	Y	6	6	1 1				2
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	37 3	7 9	Y	6	6	1 1				2
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	30 3	3 9	Y	3	4	1 1				1
-----															
SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE		07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558	
02	952 N	239	-0-	-713	-0-	233 3	6 9	Y	5	5	1 1				2
03	1364 N	56	-0-	-1308	-0-	52 3	4 9	Y	4	4	1 1				2
04	510 N	60	-0-	-450	-0-	57 3	3 9	Y	3	4	1 1				1
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1	1 1				-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	292 3	3 9	Y	3	3	1 1				-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686 3	6 9	Y	5	5	1 1				-0-
-----															
SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE		07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004	
02	224 N	91	-0-	-133	-0-	88 3	3 9	Y	3	3	1 1				1
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	204 3	3 9	Y	3	3	1 1				1
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 3	6 9	Y	5	5	1 1				1
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 3	2 9	Y	2	2	1 1				1
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 3	2 9	Y	2	2	1 1				1
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 3		Y	-0-	1	1 1				-0-
-----															
SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445	
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	618 3	7 9	Y	6	6	1 1				2
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	976 3	9 9	Y	8	8	1 1				2
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929 3	12 9	Y	11	12	1 1				1
05	682 N	528	-0-	-154	-0-	521 3	7 9	Y	6	5	1 1				2
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021 3	3 9	Y	3	4	1 1				1
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	905 3	4 9	Y	4	4	1 1				1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422			
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
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	12	11 1		4
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	13 9	102 3	Y	10	10 1		4
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	11 1	115 3	Y	6	8 1		2
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	7 9	110 3	Y	5	5 1		2
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	9 1	91 3	Y	4	5 1		1
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 9	129 3	Y	4	4 1		1
-----												
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190			
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	61 1	805 3	Y	13	12 1		4
03	775 N	326	-0-	-449	-0-	14 9	286 3	Y	9	9 1		4
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	294 3	Y	8	10 1		2
05	961 N	236	-0-	-725	-0-	10 9	209 3	Y	8	7 1		3
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	29 1	235 3	Y	6	7 1		2
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9 9	365 3	Y	8	8 1		2
-----												
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414			
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	30 1	396 3	Y	11	11 1		4
03	806 N	289	-0-	-517	-0-	12 9	252 3	Y	9	9 1		4
04	780 N	298	-0-	-482	-0-	27 1	261 3	Y	10	12 1		2
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	10 9	395 3	Y	6	6 1		2
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	282 3	Y	6	6 1		2
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 9	281 3	Y	3	4 1		1
-----												
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-





A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364 N	246	-0-	-118	-0-	16	1	211	3	Y	17	16	1	5	
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	3	Y	14	14	1	5	
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	85	1	858	3	Y	15	17	1	3	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	19	16	1	6	
06	840 N	414	-0-	-426	-0-	34	1	360	3	Y	18	20	1	4	
07	1147 X	349	-0-	-798	-0-	29	1	301	3	Y	17	17	1	4	

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

02	196 N	183	-0-	-13	-0-	12	1	158	3	Y	12	11	1	4
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	8	1	74	3	Y	7	8	1	3
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	88	3	Y	10	11	1	2
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	12	1	146	3	Y	8	7	1	3
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	8	9	1	2
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	8	8	1	2

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

02	588 N	144	-0-	-444	-0-	9	1	116	3	Y	17	17	1	6
03	682 N	314	-0-	-368	-0-	28	1	267	3	Y	17	17	1	6
04	510 N	448	-0-	-62	-0-	38	1	387	3	Y	21	23	1	4
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	7	1	82	3	Y	1	3	1	2
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	10	10	1	2
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	37	1	388	3	Y	9	9	1	2

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	7	1	79	3	Y	5	4	1	1
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	9	9	1	1
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	67	3	Y	6	6	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 94		RRCID -> 160461	COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH 10355	PERF.10170	- 10218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	198 3	Y	37	34 1		11	
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	41 9	219 3	Y	30	30 1		11	
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	23 1	163 3	Y	27	32 1		6	
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	33 9	168 3	Y	15	15 1		6	
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	16 1	169 3	Y	17	18 1		5	
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	17 9	179 3	Y	15	16 1		4	
-----													
SBR		WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 10186			PERF. 9334 - 9338	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	17 1		9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	5 1		8	
-----													
SBR		WELL #: 89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996			TOTAL DEPTH 10930			PERF.10736 - 10764	
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	11 1	144 3	Y	6	5 1		2	
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	7 9	121 3	Y	3	4 1		1	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	217 3	Y	5	5 1		1	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3 9	191 3	Y	7	6 1		2	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	21 1	104 3	Y	7	8 1		1	
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	6 9	131 3	Y	7	7 1		1	
-----													
SBR		WELL #: 93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10854			PERF.10452 - 10520	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38 1	496 3	Y	12	12 1		4	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	13 9	490 3	Y	13	13 1		4	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	418 3	Y	12	13 1		3	
05	620 N	334	-0-	-286	-0-	14 9	300 3	Y	8	8 1		3	
06	540 N	352	-0-	-188	-0-	41 1	312 3	Y	10	11 1		2	
07	496 N	334	-0-	-162	-0-	13 9	295 3	Y	10	10 1		2	
-----													
HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 11294			PERF.10896 - 10918	
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	25 1	400 2	Y	-0-			19	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	9 9	420 2	Y	-0-			19	
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	52 1	363 2	Y	-0-			19	
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	14 9	471 2	Y	-0-			19	
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	25 1	320 2	Y	-0-			19	
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29 1	508 2	Y	-0-			19	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104		
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
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	69	3	2	9	Y	1
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	Y	1
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	7	3	2	9	Y	1
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	18	3	2	9	Y	-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	17	3	1	9	Y	-0-
-----											
SBR		WELL #: 92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996			TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902		
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	1
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	1
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	15	1	154	3	Y	1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	1
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	1
-----											
SBR		WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
SBR		WELL #: 90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720		
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	7	1	86	3	Y	17
03	279 N	178	-0-	-101	-0-	17	1	161	3	Y	17
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	11	1	113	3	Y	17
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	17
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	17
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	17
-----											
SBR		WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730		
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	11	1	144	3	Y	1
03	372 N	71	-0-	-301	-0-	7	1	64	3	Y	1
04	330 N	141	-0-	-189	-0-	13	1	128	3	Y	1
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	1
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	1
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	1
-----											
SBR		WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694		
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	3
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	14	1	130	3	Y	3
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	14	1	143	3	Y	2
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	121	3	Y	2
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	8	9	97	3	Y	2
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	13	1	139	3	Y	2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868 - 10892					
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772 - 9808					
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-				8
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				8
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				8
05		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-				8
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	158	3	2	9	Y	2				10
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	128	3	1	9	Y	1	7	1		4
-----																
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964 - 10984					
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	134	1	360	2	Y	-0-				6
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	181	1	442	2	Y	-0-				6
04		630 N	443	-0-	-187	-0-	113	1	330	2	Y	-0-				6
05		558 N	318	-0-	-240	-0-	15	1	303	2	Y	-0-				6
06		600 N	535	-0-	-65	-0-	153	1	382	2	Y	-0-				6
07		465 N	431	-0-	-34	-0-	132	1	297	2	Y	2				8
-----																
SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618 - 10642					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050 - 11070					
02		476 N	472	-0-	-4	-0-	127	1	345	2	Y	-0-				8
03		496 N	485	-0-	-11	-0-	141	1	344	2	Y	-0-				8
04		660 N	442	-0-	-218	-0-	112	1	330	2	Y	-0-				8
05		527 N	346	-0-	-181	-0-	16	1	330	2	Y	-0-				8
06		480 N	287	-0-	-193	-0-	82	1	205	2	Y	-0-				8
*07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	161	1	361	2	Y	2				10
-----																
SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825 - 10845					
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	Y	-0-				6
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				6
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				6
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742				
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	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500	- 10525
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	19	18 1		6
						21 9						
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	15 1	138 3	Y	17	17 1		6
						19 9						
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	181 3	Y	17	19 1		4
						19 9						
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	11 1	135 3	Y	4	5 1		3
						4 9						
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23 1	248 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 1	216 3	Y	7	7 1		2
						8 9						

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38 1	499 3	Y	13	12 1		4
						14 9						
03	589 N	405	-0-	-184	-0-	38 1	356 3	Y	10	10 1		4
						11 9						
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	40 1	403 3	Y	9	11 1		2
						10 9						
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	39 1	463 3	Y	9	8 1		3
						10 9						
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	36 1	388 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
07	465 N	370	-0-	-95	-0-	32 1	329 3	Y	8	8 1		2
						9 9						

SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901	- 10921
02	14B2 EXT	130	-0-	130	610	9 1	121 3	Y	-0-			-0-
03	738 X	128	-0-	-610	-0-	12 1	116 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	13 1	135 3	Y	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712	- 10756
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 3	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	136	-0-	-134	-0-	12 1	124 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	12 1	138 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	22	-0-	-188	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	18	1	171	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	179	-0-	-241	-0-	16	1	163	3	Y	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-	-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-	-0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

02	T. A.	202	-0-	202	1225	202	3		Y	-0-	-0-
03	T. A.	86	-0-	86	1311	86	3		Y	-0-	-0-
04	1366 X	55	-0-	-1311	-0-	55	3		Y	-0-	-0-
05	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	128	1	352	2	Y	-0-	3
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-	3
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	2	Y	-0-	3
05	527 N	306	-0-	-221	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	3
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	72	1	179	2	Y	-0-	3
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	76	1	169	2	Y	1	4
						1	9					

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

02	140 N	124	-0-	-16	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	13
03	403 N	169	-0-	-234	-0-	16	1	153	3	Y	-0-	13
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-	13
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-	13
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	3	Y	-0-	13
07	372 X	278	-0-	-94	-0-	24	1	254	3	Y	-0-	13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564			
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	17	1	160	3	Y	8	8	1		3
						9	9								
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	20	1	202	3	Y	7	8	1		2
						8	9								
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	19	1	221	3	Y	5	5	1		2
						6	9								
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	7	7	1		2
						8	9								
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	218	3	Y	4	5	1		1
						4	9								
-----															
SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768			
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	12	1	111	3	Y	8	8	1		3
						9	9								
04	300 N	119	-0-	-181	-0-	10	1	102	3	Y	6	7	1		2
						7	9								
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	11	1	133	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	3	4	1		1
						3	9								
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
-----															
SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824			
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	14	1	181	3	Y	-0-				1
03	341 N	181	-0-	-160	-0-	17	1	164	3	Y	-0-				1
04	360 N	140	-0-	-220	-0-	13	1	127	3	Y	-0-				1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-				1
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-				1
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-				1



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW 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
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	136	1	370	2	Y	-0-			2
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	103	1	254	2	Y	-0-			2
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	102	1	298	2	Y	-0-			2
05	558 N	242	-0-	-316	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			2
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	87	1	219	2	Y	-0-			2
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	140	1	313	2	Y	1			3
						1	9							

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

02	84 N	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			7
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	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

02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	94	1	255	2	Y	-0-			4
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	Y	-0-			4
04	330 N	45	-0-	-285	-0-	11	1	34	2	Y	-0-			4
05	372 N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			4
06	270 N	67	-0-	-203	-0-	20	1	47	2	Y	-0-			4
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	92	1	208	2	Y	-0-			4

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

02	1596 N	1426	-0-	-170	-0-	99	1	1304	3	Y	21	20	1	6
						23	9							
03	1643 N	812	-0-	-831	-0-	77	1	720	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
04	1470 N	914	-0-	-556	-0-	81	1	819	3	Y	13	16	1	3
						14	9							
05	1581 N	1101	-0-	-480	-0-	86	1	1015	3	Y	-0-	1	1	2
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	79	1	842	3	Y	-0-	1	1	1
07	930 N	858	-0-	-72	-0-	75	1	783	3	Y	-0-			1

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	3	Y	15	14	1	4
						17	9							
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	32	1	298	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
04	450 N	210	-0-	-240	-0-	18	1	185	3	Y	6	8	1	2
						7	9							
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10	10	1		5
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	650	3	19	9	Y	17	19	1		3
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	153	3	66	9	Y	60	30	1		33
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	271	3	114	9	Y	104	90	1		47
06	660 N	210	-0-	-450	-0-	208	3	2	9	Y	2	36	1		13
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	179	3	2	9	Y	2	9	1		6
-----															
SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252						
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	66	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	51	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
-----															
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144						
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
-----															
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216						
02	868 X	632	-0-	-236	-0-	625	3	7	9	Y	6	6	1		2
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1153	3	7	9	Y	6	6	1		2
04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6	7	1		1
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	Y	5	4	1		2
06	1200 X	1030	-0-	-170	-0-	1023	3	7	9	Y	6	7	1		1
07	1240 N	968	-0-	-272	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1		1
-----															
SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382						
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-				-0-
03	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-				-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-				-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-				-0-
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440						
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	20	1	259	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	23	1	217	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	25	1	253	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	20	1	231	3	Y	-0-				-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-				-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1		2
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	146	3	6	9	Y	5	5	1		2
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	199	3	8	9	Y	7	8	1		1
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	126	3	6	9	Y	5	4	1		2
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	Y	5	6	1		1
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	Y	5	5	1		1
-----															
SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386	
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	172	3	18	9	Y	16	15	1		5
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	209	3	14	9	Y	13	13	1		5
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	Y	16	18	1		3
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	3	3	9	Y	3	4	1		2
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	Y	5	5	1		2
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	5	1		1
-----															
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278	
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	26	1	340	3	Y	16	14	1		5
03	589 N	396	-0-	-193	-0-	18	9	37	1	Y	11	12	1		4
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	12	9	29	1	Y	10	11	1		3
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	9	35	1	Y	7	7	1		3
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	8	9	23	1	Y	7	8	1		2
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	8	9	31	1	Y	6	6	1		2
						7	9								
-----															
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE		05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1		1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	3	1		1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5	1		1
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-	1	1		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-				-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-				-0-
04	660 N	244	-0-	-416	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-				-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-				-0-
04	720 N	287	-0-	-433	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3			Y	-0-				-0-
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-				-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	224 N	126	-0-	-98	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	4	3 1	1
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	229	3	Y	4	4 1	1
07	465 N	136	-0-	-329	-0-	135	3	Y	1	2 1	-0-
-----											
SBR		WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298			
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	2	2 1	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	3	3 1	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	2	2 1	-0-
-----											
SBR		WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120			
02	1036 N	529	-0-	-507	-0-	523	3	Y	5	4 1	2
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	4	4 1	2
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	Y	5	6 1	1
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	3	Y	6	5 1	2
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	Y	8	9 1	1
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1842	3	Y	10	9 1	2
-----											
SBR		WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #: 141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226			
02	532 N	209	-0-	-323	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	Y	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	4	3 1	1
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	248	3	Y	7	7 1	1
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	4	4 1	1
-----											
SBR		WELL #: 133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 139		RRCID -> 163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10780	- 10806							
02		336 N	226	-0-	-110	-0-	15 1 17 9	194	3	Y	15	14	1			5
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	23 1 13 9	221	3	Y	12	12	1			5
04		240 N	202	-0-	-38	-0-	17 1 13 9	172	3	Y	12	14	1			3
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	18 1 8 9	207	3	Y	7	7	1			3
06		240 N	179	-0-	-61	-0-	15 1 9 9	155	3	Y	8	9	1			2
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	15 1 9 9	158	3	Y	8	8	1			2
SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10350	- 10382							
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	39 1 11 9	515	3	Y	10	10	1			3
03		558 N	427	-0-	-131	-0-	40 1 9 9	378	3	Y	8	8	1			3
04		600 N	442	-0-	-158	-0-	39 1 9 9	394	3	Y	8	9	1			2
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	55 1 6 9	648	3	Y	5	5	1			2
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	32 1 3 9	345	3	Y	3	4	1			1
07		465 N	409	-0-	-56	-0-	36 1 4 9	369	3	Y	4	3	1			2
SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10354	- 10386								
02		308 N	270	-0-	-38	-0-	18 1 18 9	234	3	Y	16	15	1			5
03		372 N	152	-0-	-220	-0-	13 1 15 9	124	3	Y	14	14	1			5
04		300 N	171	-0-	-129	-0-	14 1 13 9	144	3	Y	12	14	1			3
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1 11 9	303	3	Y	10	9	1			4
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	233	3	Y	10	11	1			3
*07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1 10 9	243	3	Y	9	10	1			2
SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10967	PERF.10736	- 10762							
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	41 1 13 9	544	3	Y	12	11	1			3
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	229	3	Y	6	6	1			3
04		540 N	482	-0-	-58	-0-	42 1 10 9	430	3	Y	9	10	1			2
05		651 N	395	-0-	-256	-0-	30 1 13 9	352	3	Y	12	11	1			3
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	38 1 15 9	404	3	Y	14	14	1			3
07		496 N	401	-0-	-95	-0-	34 1 12 9	355	3	Y	11	11	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE			N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	189	1	2502	3	Y	7	2
03		3100 N	5350	-0-	2250	2250	514	1	4829	3	Y	6	2
04		3000 N	3463	-0-	463	2713	311	1	3148	3	Y	4	1
05		3100 N	5160	-0-	2060	4773	402	1	4745	3	Y	12	3
06		9829 X	5056	-0-	-4773	-0-	432	1	4613	3	Y	10	2
07		5363 X	3907	-0-	-1456	-0-	342	1	3555	3	Y	9	2
-----													
SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE			N/A		
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-	-0-
04		210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-	-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	178	3	4	9	Y	4	1
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	Y	5	1
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	1
-----													
SBR		WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE			N/A		
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	10	3
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	7	3
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	23	1	229	3	Y	7	2
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	317	3	Y	5	2
06		270 N	223	-0-	-47	-0-	19	1	201	3	Y	3	1
*07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	4	1
-----													
SBR		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE			06/13/1997		
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE			05/28/1997		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51		Y	41	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25		Y	28	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10		Y	12	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130				
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1484 X	14	-0-	-1470	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	1457 X	212	-0-	-1245	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
04	3570 X	1849	-0-	-1721	-0-	1849	3			Y	-0-			-0-
05	3689 X	784	-0-	-2905	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	3570 X	690	-0-	-2880	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	1922 X	609	-0-	-1313	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466		
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	Y	7	6	1	1
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	320	3	10	9	Y	9	9	1	1
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	Y	8	8	1	1
-----														
SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084				
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	330 N	192	-0-	-138	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1	1
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	123	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1	1
-----														
SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938				
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	10	3	17	9	Y	15	14	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1	2
-----														
SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346				
02	448 N	313	-0-	-135	-0-	309	3	4	9	Y	4	4	1	1
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	Y	5	5	1	1
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	527 N	273	-0-	-254	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1	1
-----														
SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818				
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	5	1	2
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	4	1	2
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	425	3	4	9	Y	4	5	1	1
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	5	1	2
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1	1
07	434 N	291	-0-	-143	-0-	287	3	4	9	Y	4	4	1	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10903	PERF.10662 - 10682					
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	13 6	1 9	166	3	Y	5	5 1	2
03	372 N	142	-0-	-230	-0-	13 4	1 9	125	3	Y	4	4 1	2
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	11 2	1 9	114	3	Y	2	3 1	1
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	11 8	1 9	135	3	Y	7	6 1	2
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	141	3	Y	6	7 1	1
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	126	3	Y	6	6 1	1
-----													
SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10118 - 10150						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10585	PERF.10302 - 10322					
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3 9	Y	3	3 1		1
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4 9	Y	4	4 1		1
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6 9	Y	5	5 1		1
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	206	3	4 9	Y	4	4 1		1
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	171	3	6 9	Y	5	5 1		1
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	89	3	2 9	Y	2	2 1		1
-----													
SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10872 - 10896						
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	18	1	243	3	Y	-0-		33
03	651 N	202	-0-	-449	-0-	19	1	183	3	Y	-0-		33
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	21	1	210	3	Y	-0-		33
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	18	1	210	3	Y	-0-		33
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-		33
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	3	Y	-0-		33
-----													
SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10180	PERF.10008 - 10050						
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3 9	Y	3	2 1		1
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3 9	Y	3	3 1		1
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3 9	Y	3	3 1		1
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	126	3	2 9	Y	2	2 1		1
06	690 N	111	-0-	-579	-0-	110	3	1 9	Y	1	2 1		-0-
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	72	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 10177	PERF. 9966 - 10006						
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	140	3	2 9	Y	2	2 1		1
03	372 N	199	-0-	-173	-0-	197	3	2 9	Y	2	2 1		1
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2 9	Y	2	3 1		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2 9	Y	2	1 1		1
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2 9	Y	2	3 1		-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9 9	Y	8	7 1		1



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 1		RRCID -> 163898	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10306	- 10337						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		364 N	305	-0-	-59	-0-	287	3	18	9	Y	16				19
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	358	3	25	9	Y	23	23	1		19
04		480 N	463	-0-	-17	-0-	430	3	33	9	Y	30	27	1		22
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	27	1		-0-
06		360 N	249	-0-	-111	-0-	243	3	6	9	Y	5	2	1		3
07		465 N	295	-0-	-170	-0-	291	3	4	9	Y	4				7
-----																
SBR		WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978		- 10002		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SBR		WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706		- 9730				
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	2	1		1
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	1	1		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	9	1		2
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
-----																
SBR		WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040		- 10070				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SBR		WELL #: 162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224		- 10264				
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-				-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06		240 N	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
-----																
SBR		WELL #: 163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990		- 10020		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SBR		WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828		- 10848		
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-				2
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-				2
04		540 N	268	-0-	-272	-0-	24	1	244	3	Y	-0-				2
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	-0-				2
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-				2
*07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-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	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
02	364 N	297	-0-	-67	-0-	21	1	272	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	620 N	306	-0-	-314	-0-	29	1	273	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	25	1	252	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	13	11	1	3
						14	9							
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
-----														
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850		
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			1
03	434 N	188	-0-	-246	-0-	18	1	170	3	Y	-0-			1
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			1
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			1
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-			1
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802		
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876		
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	Y	-0-			9
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	130	1	318	2	Y	-0-			9
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	419	1	1228	2	Y	-0-			9
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-			9
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	367	1	919	2	Y	-0-			9
07	1705 X	1099	-0-	-606	-0-	339	1	760	2	Y	-0-			9
-----														
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW 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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	7	6	1	2
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	8	9	76	3	Y	4	4	1	2
04	270 N	85	-0-	-185	-0-	4	9	74	3	Y	4	5	1	1
05	248 N	100	-0-	-148	-0-	7	1	78	3	Y	14	12	1	3
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	9	75	3	Y	18	18	1	3
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	55	3	Y	15	15	1	3
						20	9							
						5	1							
						17	9							
-----														
SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997				TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529				
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	10	9	1	3
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	9	167	3	Y	8	8	1	3
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	18	1	178	3	Y	8	9	1	2
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	9	9	204	3	Y	11	10	1	3
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	13	13	1	3
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	12	9	156	3	Y	9	10	1	2
						19	1							
						14	9							
						15	1							
						10	9							
-----														
SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766				
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	14	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-			-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910				
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	77	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	103	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	85	1	248	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	82	1	205	2	Y	-0-			-0-
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	103	1	233	2	Y	-0-			-0-
-----														
ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154				
02	14B2 EXT	30	-0-	30	30	3	1	27	2	Y	-0-			1
03	14B2 EXT	19	-0-	19	49	3	1	16	2	Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			1
*07	115 N	66	-0-	-49	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR UNIT "B"		WELL #:		3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420				
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
-----														
ZR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136				
02	T. A.	31	-0-	31	37	3	1	28	2	Y	-0-			5
03	T. A.	28	-0-	28	65	5	1	23	2	Y	-0-			5
04	65 X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-			5
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			5
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			5
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	-0-			5
-----														
ZR "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	310	-0-	310	310	38	1	272	2	Y	-0-			8
-----														
ZR UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398				
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	43	3	17	9	Y	15			20
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	76	3	34	9	Y	31	26	1	25
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	76	3	50	9	Y	45	38	1	32
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	32	3	21	9	Y	19	46	1	5
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	67	3	26	9	Y	24	19	1	10
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	34	3	22	9	Y	20			30
-----														
ZR UNIT "C"		WELL #:		6		RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ZR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			2
03	T. A.	29	-0-	29	61	5	1	24	2	Y	-0-			2
04	61 X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-			2
-----														
ZR "A"		WELL #:		6		RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180				
02	14B2 EXT	65	-0-	65	69	6	1	59	2	Y	-0-			2
03	120 X	51	-0-	-69	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 - 11242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		7			Y	-0-	20	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		7			Y	-0-	20	
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	20	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
-----												
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 - 10326	
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	121	3	2 9	Y	2	1	1
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2 9	Y	2	1	1
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1 9	Y	1	1	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4 9	Y	4	1	1
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4 9	Y	4	1	1
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	144	3	2 9	Y	2	1	1
-----												
ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183 - 11203	
02	T. A.	1	-0-	1	16	1	2		Y	-0-	2	
03	T. A.	88	-0-	88	104	15	1	73 2	Y	-0-	2	
04	104 X	-0-	-0-	-104	-0-				Y	-0-	2	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	2	
07	93 X	67	-0-	-26	-0-	8	1	59 2	Y	-0-	2	
-----												
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148 - 11168	
02	DLQ G-10	137	-0-	137	155	12	1	125 2	Y	-0-	7	
03	212 N	57	-0-	-155	-0-	10	1	47 2	Y	-0-	7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	7	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
-----												
SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384 - 10420	
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	15	1	200 3	Y	4	4	1
03	372 N	160	-0-	-212	-0-	15	1	141 3	Y	4	4	1
04	360 N	175	-0-	-185	-0-	15	1	154 3	Y	5	5	1
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	15	1	173 3	Y	11	9	1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	154 3	Y	11	11	1
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	151 3	Y	9	10	1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856 - 9876	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2026		RRCID -> 167330	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9880	- 9910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303 3	4 9	Y	4	4 1	1		
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	165 3	3 9	Y	3	3 1	1		
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	261 3	6 9	Y	5	5 1	1		
05	341 N	221	-0-	-120	-0-	218 3	3 9	Y	3	3 1	1		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159 3	4 9	Y	4	4 1	1		
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	109 3	2 9	Y	2	2 1	1		
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10293			PERF. 9804 - 9836	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 3	3 9	Y	3	3 1	1		
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259 3	4 9	Y	4	4 1	1		
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225 3	6 9	Y	5	5 1	1		
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	200 3	11 9	Y	10	9 1	2		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	251 3	17 9	Y	15	15 1	2		
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	240 3	17 9	Y	15	14 1	3		
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9976 - 10016	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	599 3	11 9	Y	10	10 1	3		
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1258 3	14 9	Y	13	12 1	4		
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1212 3	14 9	Y	13	15 1	2		
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	915 3	29 9	Y	26	22 1	6		
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1397 3	45 9	Y	41	41 1	6		
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1200 3	41 9	Y	37	36 1	7		
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9954 - 9986	
02	196 N	64	-0-	-132	-0-	62 3	2 9	Y	2	2 1	1		
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204 3	3 9	Y	3	3 1	1		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 3	4 9	Y	4	4 1	1		
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198 3	3 9	Y	3	3 1	1		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	198 3	4 9	Y	4	4 1	1		
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	122 3	2 9	Y	2	2 1	1		
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9804 - 9844	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 3	3 9	Y	3	3 1	1		
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1	1		
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281 3	6 9	Y	5	5 1	1		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753 3	2 9	Y	2	2 1	1		
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	953 3	3 9	Y	3	3 1	1		
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769 3	2 9	Y	2	2 1	1		
-----													
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10365			PERF.10050 - 10080	
02	14B2 EXT	29	-0-	29	29	3		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	24	-0-	24	53	3		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	17	-0-	17	70	3		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	25	-0-	25	95	3	1 9	Y	1	1 1	-0-		
06	14B2 EXT	25	-0-	25	120	3	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*07	136 N	16	-0-	-120	-0-	15 3	1 9	Y	1	1 1	-0-		
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 9812 - 9852	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1	1 1	-0-		
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	79 3	3 9	Y	3	2 1	1		
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	77 3	1 9	Y	1	2 1	-0-		
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		Y	-0-		-0-		
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-		-0-		
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	* EOM BALANCE	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	15	3	2	9	Y	2	3	1
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	Y	4	3	1
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	1
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045			
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	3			Y	-0-	1	1
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-		
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	-2		
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-		
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	35	3	7	9	Y	6	4	1
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034			
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	93	3	3	9	Y	3	3	1
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	3	6	9	Y	5	5	1
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	3	1
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1
-----													
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787			
02	196 N	111	-0-	-85	-0-	111	3			Y	-0-		22
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-		22
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		22
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-		22
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3		25
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	16	1
-----													
ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806			
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	855	3	3	9	Y	3	3	1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1
04	660 N	442	-0-	-218	-0-	439	3	3	9	Y	3	3	1
05	961 N	450	-0-	-511	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	1
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	Y	5	5	1
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	3	6	9	Y	5	5	1
-----													
BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10676 - 10724
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	22	-0-	22	75	1 1	20 3	Y	1			1
03	T. A.	1162	-0-	1162	1237	32 1	1126 3	Y	4	4	1	1
04	2223 X	986	-0-	-1237	-0-	49 1	934 3	Y	3	2	1	2
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1	622 3	Y	13	7	1	8
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	419 3	Y	6	6	1	8
07	1023 N	676	-0-	-347	-0-	37 1	629 3	Y	9	6	1	11
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10712 - 10742
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	9 1	179 3	Y	1			2
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12 1	429 3	Y	1	2	1	1
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	10 1	187 3	Y	1	1	1	1
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	1	1	1	1
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	17 1	299 3	Y	1	1	1	1
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	534 3	Y	2	1	1	2
-----												
SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10362 - 10394
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	86 1	1136 3	Y	17	15	1	5
03	2046 N	691	-0-	-1355	-0-	65 1	615 3	Y	10	11	1	4
04	1770 N	1004	-0-	-766	-0-	89 1	901 3	Y	13	14	1	3
05	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	79 1	934 3	Y	11	10	1	4
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	58 1	618 3	Y	9	10	1	3
07	1023 N	598	-0-	-425	-0-	52 1	537 3	Y	8	9	1	2
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10734 - 10762
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	1 3	1 9	Y	1			1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1	1	1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1	1	1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1	1	1
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1	1	1
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 3	2 9	Y	2	1	1	2
-----												
SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10601 - 10634
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	7	1	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484									
02	420 N	234	-0-	-186	-0-	16	1	217	3	Y	1	1	1	1			-0-
03	558 N	137	-0-	-421	-0-	13	1	123	3	Y	1	1	1	1			-0-
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	43	1	431	3	Y	1	1	1	1			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	10	8	1				2
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	9	9	1				2
07	496 N	161	-0-	-335	-0-	14	1	141	3	Y	5	6	1				1
BRACKEN "D"		WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445							
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	3	3	1				1
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	3	Y	1	1	1				1
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	1	1	31	3	Y	1	2	1				-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	3	2	1				1
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	1	2	1				-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	2	2	1				-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656							
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-						-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	Y	-0-						-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232							
02	364 N	151	-0-	-213	-0-	151	3			Y	-0-						-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-						-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-						-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	295	3	8	9	Y	7	6	1				1
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	8	1				1
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1				1
BRACKEN "D"		WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10464							
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	5	1	70	3	Y	45	42	1				13
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	2	1	22	3	Y	24	25	1				12
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	26	9	57	3	Y	31	36	1				7
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	34	9	110	3	Y	-0-	3	1				4
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	2	1				2
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-	1	1				1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1764 N	614	-0-	-1150	-0-	614	3	Y	-0-		-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	Y	-0-		-0-
04	2280 X	2125	-0-	-155	-0-	2125	3	Y	-0-		-0-
05	2356 X	2248	-0-	-108	-0-	2248	3	Y	-0-		-0-
06	2280 X	1247	-0-	-1033	-0-	1247	3	Y	-0-		-0-
07	2914 X	2512	-0-	-402	-0-	2512	3	Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

02	448 N	268	-0-	-180	-0-	19	1	Y	-0-		3
03	589 N	248	-0-	-341	-0-	24	1	Y	-0-		3
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		3
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		3
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	18	1	Y	-0-		3
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	28	1	Y	-0-		3

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

02	252 N	199	-0-	-53	-0-	24	1	Y	9	9	5
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	9	Y	20	18	7
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	10	7	10
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	9	10	9
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	11	9	Y	10	9	10
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	31	1	Y	10	10	10

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

02	224 N	145	-0-	-79	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
03	248 N	134	-0-	-114	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	6	5	1
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	9	Y	6	6	1
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	21	1	Y	6	6	1

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
03	341 N	82	-0-	-259	-0-	8	1	Y	-0-		1
04	300 N	40	-0-	-260	-0-	4	1	Y	-0-		1
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	Y	-0-		1
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	Y	-0-		1
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	Y	-0-		1

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	167	3	Y	6	5	1	2
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	8 2	1 9	75	3	Y	2	3	1	1
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	9 4	1 9	90	3	Y	4	4	1	1
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	9 4	1 9	110	3	Y	4	4	1	1
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	98	3	Y	4	4	1	1
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	116	3	Y	4	4	1	1
-----														
BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472				
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	380	3	Y	12	11	1	4
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	28 9	1 9	265	3	Y	8	9	1	3
04	420 N	301	-0-	-119	-0-	26 8	1 9	267	3	Y	7	8	1	2
05	465 N	341	-0-	-124	-0-	26 11	1 9	304	3	Y	10	9	1	3
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	23 11	1 9	250	3	Y	10	11	1	2
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	282	3	Y	10	10	1	2
-----														
SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504				
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 17	1 1	266	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	17 20	1 1	159	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	20 54	1 1	198	3	Y	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4 4	9 9	637	3	Y	4	3	1	1
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	897	3	Y	5	5	1	1
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	960	3	Y	5	5	1	1
-----														
SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724				
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	2 2	1 3	24	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810				
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			4
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	3	1	2
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	77 46	1 1	1343	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	836	-0-	836	836			790	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 BRACKEN, R. 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	12 1	228 3	Y	4			7
03	434 N	271	-0-	-163	-0-	4 9	7 1	Y	4	7 1		4
04	330 N	165	-0-	-165	-0-	4 9	8 1	Y	3	3 1		4
05	279 N	68	-0-	-211	-0-	3 9	4 1	Y	3	3 1		4
06	270 N	64	-0-	-206	-0-	3 9	3 1	Y	3	3 1		4
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	22 9	Y	20	8 1		16

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	37 1	8 9	Y	7	6 1		1
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37 1	8 9	Y	7	7 1		1
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	40 1	8 9	Y	7	7 1		1

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

02	196 N	160	-0-	-36	-0-	19 1	9 9	Y	8	8 1		5
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	23 1	19 9	Y	17	16 1		6
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	24 1	11 9	Y	10	6 1		10
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	11 1	3 9	Y	3	7 1		6
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	22 1	6 9	Y	5	5 1		6
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	14 1	3 9	Y	3	4 1		5

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

02	392 N	101	-0-	-291	-0-	5 1	2 1	Y	-0-			1
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	1 9	2 1	Y	1	1 1		1
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	4 9	Y	4	2 1		2
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	77 1	11 9	Y	10	4 1		8
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52 1	10 9	Y	9	6 1		11



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417	- 10446			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492	- 10522			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470	- 10500			
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	12	11	1		4
						13	9								
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	17	1	156	3	Y	6	7	1		3
						7	9								
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	16	1	157	3	Y	6	7	1		2
						7	9								
05	434 N	128	-0-	-306	-0-	10	1	115	3	Y	3	3	1		2
						3	9								
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	3	4	1		1
						3	9								
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	147	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
-----															
SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365	- 10404			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201		
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
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	4	4 1	1	
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	4 9	63 3	Y	4	4 1	1	
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	7 1	62 3	Y	5	5 1	1	
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	4 9	58 3	Y	3	3 1	1	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	42 3	Y	3	3 1	1	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 9	33 3	Y	2	2 1	1	
						2 9						
SBR		WELL #: 206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946		
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-	-0-	1	
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	21 1	201 3	Y	-0-	-0-	1	
04	420 N	251	-0-	-169	-0-	23 1	228 3	Y	-0-	-0-	1	
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	16 1	188 3	Y	-0-	-0-	1	
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	8 1	82 3	Y	-0-	-0-	1	
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27 1	279 3	Y	-0-	-0-	1	
SBR		WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846		
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	270 N	135	-0-	-135	-0-	12 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	116	-0-	-287	-0-	9 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	10 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-	
SBR		WELL #: 205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484		
02	476 N	251	-0-	-225	-0-	18 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	218	-0-	-340	-0-	21 1	197 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	121	-0-	-269	-0-	11 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	13 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	75	-0-	-135	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	8 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	
SBR		WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366		
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63 1	828 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	868 N	569	-0-	-299	-0-	55 1	514 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	840 N	574	-0-	-266	-0-	52 1	522 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	581	-0-	-287	-0-	45 1	530 3	Y	5	4 1	1	
						6 9						
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	60 1	638 3	Y	4	4 1	1	
						4 9						
07	992 X	506	-0-	-486	-0-	44 1	458 3	Y	4	4 1	1	
						4 9						
SBR		WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792		
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
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	3	1	36	3	Y	-0-
03	186 N	95	-0-	-91	-0-	9	1	86	3	Y	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-

  

HUFF		WELL #: 3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930		
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	140	1	378	2	Y	-0-
03	527 N	368	-0-	-159	-0-	106	1	262	2	Y	-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	283	1	831	2	Y	-0-
05	589 N	369	-0-	-220	-0-	17	1	352	2	Y	-0-
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	72	1	179	2	Y	-0-
07	1147 N	210	-0-	-937	-0-	65	1	145	2	Y	-0-

  

SBR		WELL #: 218		RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

SBR		WELL #: 212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760		
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	116	1	1174	3	Y	-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	660	3	Y	-0-
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	49	1	519	3	Y	-0-
07	1333 X	631	-0-	-702	-0-	55	1	576	3	Y	-0-

  

BRACKEN, R.		WELL #: 15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818		
02	308 N	163	-0-	-145	-0-	8	1	155	3	Y	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	Y	-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	13	1	243	3	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	9	1	162	3	Y	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	241	3	Y	-0-

  

BRACKEN, R.		WELL #: 20		RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004			TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748		
02	1036 X	581	-0-	-455	-0-	28	1	549	3	Y	-0-
03	1147 X	768	-0-	-379	-0-	21	1	741	3	Y	-0-
04	930 X	523	-0-	-407	-0-	26	1	493	3	Y	-0-
05	744 X	540	-0-	-204	-0-	30	1	507	3	Y	-0-
06	750 X	440	-0-	-310	-0-	24	1	414	3	Y	-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	420 N	369	-0-	-51	-0-		369 3		Y	-0-		-0-
03	589 N	467	-0-	-122	-0-		467 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	476	-0-	-94	-0-		476 3		Y	-0-		-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		Y	-0-		-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 3		Y	-0-		-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 3		Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041		
02	56 N	33	-0-	-23	-0-		33 3		Y	-0-		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-		47 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 3		Y	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-		47 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		79 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		41 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558		
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		237 3	18 9	Y	16	14 1	5
03	248 N	231	-0-	-17	-0-		224 3	7 9	Y	6	7 1	4
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		324 3	15 9	Y	14	16 1	2
05	279 N	236	-0-	-43	-0-		233 3	3 9	Y	3	3 1	2
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-		361 3	3 9	Y	3	4 1	1
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-		368 3	3 9	Y	3	3 1	1
-----												
SBR		WELL #:		220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386		
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-		29 1	389 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	154	-0-	-249	-0-		15 1	139 3	Y	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-		22 1	224 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	291	-0-	-174	-0-		23 1	268 3	Y	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-		23 1	241 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-		21 1	222 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
BRACKEN "F"		WELL #:		2049		RRCID ->		210839		COMPL. DATE		05/31/2005		TOTAL DEPTH		10700		PERF.10432 - 10498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		756 N	564	-0-	-192	-0-		555	3	9	9	Y	8	8	1			3	
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-		625	3	8	9	Y	7	7	1			3	
04		1200 N	959	-0-	-241	-0-		948	3	11	9	Y	10	11	1			2	
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1006	3	10	9	Y	9	8	1			3	
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1104	3	8	9	Y	7	8	1			2	
*07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1026	3	8	9	Y	7	7	1			2	
-----																			
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2		RRCID ->		212095		COMPL. DATE		09/15/2005		TOTAL DEPTH		10020		PERF. 9732 - 9773	
02		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		1581	3			Y	-0-					-0-	
03		1488 X	983	-0-	-505	-0-		983	3			Y	-0-					-0-	
04		1740 X	674	-0-	-1066	-0-		674	3			Y	-0-					-0-	
05		1798 X	629	-0-	-1169	-0-		629	3			Y	-0-					-0-	
06		1740 X	408	-0-	-1332	-0-		408	3			Y	-0-					-0-	
07		682 N	312	-0-	-370	-0-		312	3			Y	-0-					-0-	
-----																			
SBR		WELL #:		222		RRCID ->		212159		COMPL. DATE		10/12/2005		TOTAL DEPTH		10459		PERF.10234 - 10324	
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	3			Y	-0-					-0-	
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	3			Y	-0-					-0-	
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	3			Y	-0-					-0-	
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					-0-	
06		1290 N	816	-0-	-474	-0-		816	3			Y	-0-					-0-	
07		1116 N	750	-0-	-366	-0-		750	3			Y	-0-					-0-	
-----																			
SBR		WELL #:		224		RRCID ->		212592		COMPL. DATE		11/15/2005		TOTAL DEPTH		10575		PERF.10241 - 10278	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	35	3	Y	6	5	1			2	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	25	3	Y	4	4	1			2	
04		90 N	34	-0-	-56	-0-		3	1	27	3	Y	4	5	1			1	
05		62 N	7	-0-	-55	-0-		5	3	2	9	Y	2	2	1			1	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	3	3	1			1	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-	
-----																			
SBR		WELL #:		223		RRCID ->		212618		COMPL. DATE		10/26/2005		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10792 - 10880	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-		21	1	277	3	Y	-0-					-0-	
03		310 N	257	-0-	-53	-0-		25	1	232	3	Y	-0-					-0-	
04		270 N	184	-0-	-86	-0-		17	1	167	3	Y	-0-					-0-	
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-		32	1	376	3	Y	-0-					-0-	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-		23	1	245	3	Y	-0-					-0-	
*07		333 N	333	-0-	-0-	-0-		29	1	304	3	Y	-0-					-0-	
-----																			
WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID ->		213264		COMPL. DATE		11/30/2005		TOTAL DEPTH		10648		PERF.10336 - 10414	
02		308 N	303	-0-	-5	-0-		295	3	8	9	Y	7	5	1			3	
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-		898	3	13	9	Y	12	12	1			3	
04		210 N	172	-0-	-38	-0-		168	3	4	9	Y	4	4	1			3	
05		341 N	294	-0-	-47	-0-		290	3	4	9	Y	4	5	1			2	
06		870 N	171	-0-	-699	-0-		168	3	3	9	Y	3	4	1			1	
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-		216	3	6	9	Y	5	4	1			2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140			
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
02	392 N	161	-0-	-231	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	240 3	10 9	Y	9	7 1		2
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	223 3	6 9	Y	5	6 1		1
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	84 3	3 9	Y	3	3 1		1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958			
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
04	1230 N	495	-0-	-735	-0-	495 3		Y	-0-			-0-
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	586 3	6 9	Y	5			5
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			5
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	367 3	29 9	Y	26	15 1		16
-----												
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683			
02	896 X	105	-0-	-791	-0-	105 3		Y	-0-			10
03	992 X	363	-0-	-629	-0-	363 3		Y	-0-			10
04	600 X	360	-0-	-240	-0-	360 3		Y	-0-			10
05	527 X	218	-0-	-309	-0-	218 3		Y	-0-			10
06	360 X	280	-0-	-80	-0-	279 3	1 9	Y	1			11
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 3		Y	-0-	7 1		4
-----												
SBR		WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845			
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28 1	533 3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	27 1	980 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	416	-0-	-214	-0-	21 1	395 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	552	-0-	-68	-0-	31 1	519 3	Y	2	1 1		1
06	960 N	402	-0-	-558	-0-	22 1	379 3	Y	1	1 1		1
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	41 1	692 3	Y	2	1 1		2
-----												
WHITEHURST		WELL #: 8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286			
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145 3	7 9	Y	6	4 1		3
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248 3	2 9	Y	2	5 1		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	92 3	7 9	Y	6	3 1		3
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3		Y	-0-	2 1		1
06	240 N	97	-0-	-143	-0-	97 3		Y	-0-	1 1		-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10208 -	10300			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	6706	-0-	6706	6706	6706	3			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	7650	-0-	7650	14356	7615	3	35	9	Y	32	21	1		11
06	14B2 EXT	4972	-0-	4972	19328	4943	3	29	9	Y	26	30	1		7
*07	23884 X	4556	-0-	-19328	-0-	4528	3	28	9	Y	25	22	1		10
-----															
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360 -	10438			
02	392 X	284	-0-	-108	-0-	272	3	12	9	Y	11	8	1		5
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	821	3	10	9	Y	9	14	1		-0-
04	390 X	127	-0-	-263	-0-	121	3	6	9	Y	5	2	1		3
05	310 X	253	-0-	-57	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	1		3
06	810 X	237	-0-	-573	-0-	234	3	3	9	Y	3	5	1		1
07	837 X	233	-0-	-604	-0-	226	3	7	9	Y	6	5	1		2
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816 -	10896			
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	23	1	436	3	Y	1				2
						1	9								
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
04	660 N	304	-0-	-356	-0-	15	1	288	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	24	1	410	3	Y	6	3	1		4
						7	9								
06	570 N	398	-0-	-172	-0-	21	1	373	3	Y	4	3	1		5
						4	9								
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	7	4	1		8
						8	9								
-----															
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710 -	10808			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718 -	9810			
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	2	1		1
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				1
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				1
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-				1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	7	7 1	2
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	40	3	Y	5	5 1	2
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	Y	4	5 1	1
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	3	1	37	3	Y	4	4 1	1
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	29	3	Y	7	7 1	1
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	6	6 1	1
-----													
SBR		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450				
02	924 N	746	-0-	-178	-0-	746	3			Y	-0-		-0-
03	1178 N	584	-0-	-594	-0-	584	3			Y	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-		-0-
05	837 N	550	-0-	-287	-0-	550	3			Y	-0-		-0-
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			Y	-0-		-0-
07	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	3			Y	-0-		-0-
-----													
HUFF		WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046				
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	123	1	338	2	Y	-0-		14
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	124	1	303	2	Y	-0-		14
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	98	1	289	2	Y	-0-		14
05	496 N	311	-0-	-185	-0-	14	1	297	2	Y	-0-		14
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	79	1	198	2	Y	-0-		14
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	142	1	318	2	Y	-0-		14
-----													
BRACKEN, R.		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828				
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	25	1	492	3	Y	5		8
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	656	3	Y	7	10 1	5
04	720 N	406	-0-	-314	-0-	20	1	382	3	Y	4	4 1	5
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	8	6 1	7
06	660 N	339	-0-	-321	-0-	18	1	317	3	Y	4	5 1	6
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	904	3	Y	12	6 1	12
-----													
BRACKEN, R.		WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794				
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	Y	3		4
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	24	1	867	3	Y	3	5 1	2
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	28	1	527	3	Y	4	3 1	3
05	868 N	533	-0-	-335	-0-	30	1	502	3	Y	1	2 1	2
06	870 N	454	-0-	-416	-0-	24	1	429	3	Y	1	1 1	2
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	1	1 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530
M	O	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
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	12	1	239	3	Y	7	12
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	8	9	305	3	Y	6	6
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	9	1	223	3	Y	6	6
05	279 N	127	-0-	-152	-0-	7	1	117	3	Y	3	5
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	3	9	132	3	Y	2	4
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	7	1	199	3	Y	5	6
						2	9					
						12	1					
						6	9					
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6	2
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	155	3	3	9	Y	3	1
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	192	3	1	9	Y	1	1
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	Y	3	1
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804 - 10890
02	T. A.	171	-0-	171	171	8	1	163	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760 - 10840
02	476 N	56	-0-	-420	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	333	-0-	-227	-0-	16	1	316	3	Y	1			1
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	810 N	191	-0-	-619	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	8	4	1	4
06	840 N	393	-0-	-447	-0-	21	1	366	3	Y	5	4	1	5
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	10	5	1	10
-----														
SBR				WELL #: 240		RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698		
02	1008 N	910	-0-	-98	-0-	64	1	846	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	700	-0-	-540	-0-	67	1	633	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	519	-0-	-531	-0-	47	1	472	3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	720	-0-	-303	-0-	56	1	664	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	317	-0-	-373	-0-	27	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	272	-0-	-255	-0-	24	1	248	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR				WELL #: 238		RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "C"				WELL #: 2093		RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228		
02	168 N	3	-0-	-165	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.				WELL #: 25		RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826		
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	Y	10			14
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	12	18	1	8
04	630 N	317	-0-	-313	-0-	15	1	293	3	Y	8	8	1	8
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	30	1	504	3	Y	7	7	1	8
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	35	1	615	3	Y	8	7	1	9
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	Y	7	6	1	10
-----														
BRACKEN "B"				WELL #: 3070		RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326		
02	14B2 EXT	404	-0-	404	404	28	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	63	-0-	63	467	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	94	-0-	94	561	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	124	-0-	124	685	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
*07	798 N	113	-0-	-685	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	10	1			3
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2	3	1			2
04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8	9	1			1
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			3
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	14	9	Y	13	13	1			3
07		2542 X	727	-0-	-1815	-0-	-0-	713	3	14	9	Y	13	13	1			3

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

02		448 N	151	-0-	-297	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	1					2
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	3	Y	1	2	1			1
04		1230 N	1172	-0-	-58	-0-	-0-	58	1	1113	3	Y	1	1	1			1
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	8	4	1			5
06		1290 N	404	-0-	-886	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	5	4	1			6
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	6	9			Y	-0-	2	1			4

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	459	2	Y	-0-					-0-
03		744 N	579	-0-	-165	-0-	-0-	168	1	411	2	Y	-0-					-0-
04		840 N	697	-0-	-143	-0-	-0-	177	1	520	2	Y	-0-					-0-
05		682 N	465	-0-	-217	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	829	2	Y	-0-					-0-
*07		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	772	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

02		504 N	433	-0-	-71	-0-	-0-	55	1	372	3	Y	5	5	1			3
03		589 N	426	-0-	-163	-0-	-0-	59	1	358	3	Y	8	8	1			3
04		480 N	323	-0-	-157	-0-	-0-	45	1	274	3	Y	4	3	1			4
05		465 N	193	-0-	-272	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	5	5	1			4
06		420 N	336	-0-	-84	-0-	-0-	46	1	281	3	Y	8	6	1			6
07		341 N	190	-0-	-151	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	4	5	1			5

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1			1
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	3	1			1
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	5	1			1
05		279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			1
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

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
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	11 1	141 3	Y	-0-			15
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	20 1	186 3	Y	-0-			15
04	420 N	217	-0-	-203	-0-	20 1	197 3	Y	-0-			15
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	346 3	Y	-0-			15
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	12 1	125 3	Y	-0-			15
*07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	24 1	247 3	Y	-0-			15

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

02	280 N	238	-0-	-42	-0-	17 1	221 3	Y	-0-			17
03	527 N	212	-0-	-315	-0-	20 1	192 3	Y	-0-			17
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	23 1	233 3	Y	-0-			17
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23 1	273 3	Y	-0-			17
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 3	Y	-0-			17
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	22 1	227 3	Y	-0-			17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41 1	797 3	Y	3			5
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	23 1	830 3	Y	3	5 1		3
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	30 1	571 3	Y	2	2 1		3
05	930 N	613	-0-	-317	-0-	34 1	568 3	Y	10	6 1		7
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	32 1	555 3	Y	8	6 1		9
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	42 1	723 3	Y	13	8 1		14

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	16 1	96 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	23 1	139 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	14 1	97 3	Y	2	1 1		1
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22 1	133 3	Y	2	1 1		2
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	22 1	124 3	Y	2	2 1		2

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

02	728 N	595	-0-	-133	-0-	29 1	564 3	Y	2			4
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	21 1	734 3	Y	3	5 1		2
04	810 N	596	-0-	-214	-0-	30 1	562 3	Y	4	3 1		3
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40 1	674 3	Y	4	3 1		4
06	720 N	429	-0-	-291	-0-	23 1	405 3	Y	1	2 1		3
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	47 1	793 3	Y	3	2 1		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 -	10016
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	515 3	7 9	Y	6	6	6 1		2
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740 3	7 9	Y	6	6	6 1		2
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	833 3	9 9	Y	8	9	9 1		1
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949 3	6 9	Y	5	4	4 1		2
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985 3	7 9	Y	6	7	7 1		1
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1285 3	7 9	Y	6	6	6 1		1
-----													
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 -	10142
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707 3	11 9	Y	10	10	10 1		3
03	558 N	433	-0-	-125	-0-	423 3	10 9	Y	9	9	9 1		3
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532 3	11 9	Y	10	11	11 1		2
05	806 N	396	-0-	-410	-0-	387 3	9 9	Y	8	7	7 1		3
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	335 3	11 9	Y	10	11	11 1		2
07	558 N	410	-0-	-148	-0-	399 3	11 9	Y	10	10	10 1		2
-----													
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 -	10400
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	Y	6	4	4 1		3
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880 3	11 9	Y	10	11	11 1		2
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	221 3	13 9	Y	12	7	7 1		7
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442 3	2 9	Y	2	6	6 1		3
06	870 N	173	-0-	-697	-0-	172 3	1 9	Y	1	3	3 1		1
07	248 N	111	-0-	-137	-0-	111 3		Y	-0-	1	1 1		-0-
-----													
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 -	10562
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644 -	10738
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230 -	13711
02	3724 X	3449	-0-	-275	-0-	169 1	3266 3	Y	13				24
						14 9							
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	112 1	3996 3	Y	14	26	1		12
						15 9							
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	238 1	4520 3	Y	19	15	1		16
						21 9							
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	300 1	5047 3	Y	15	14	1		17
						17 9							
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	294 1	5154 3	Y	18	15	1		20
						20 9							
*07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	347 1	5911 3	Y	20	14	1		26
						22 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034 - 10084	
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
02		233 N	233	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
03		279 N	241	-0-	-38	33	1	199	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
04		504 N	504	-0-	-0-	70	1	428	3	Y	5	3 1	5
						6	9						
05		364 N	364	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
06		608 N	608	-0-	-0-	85	1	516	3	Y	6	5 1	6
						7	9						
07		527 N	179	-0-	-348	26	1	150	3	Y	3	4 1	5
						3	9						
-----													
HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10227 - 11186	
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		3
03		155 N	45	-0-	-110	-0-	13	1	32	2	Y	-0-	3
04		480 N	380	-0-	-100	-0-	97	1	283	2	Y	-0-	3
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-	3
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	8	1	19	2	Y	-0-	3
07		403 N	260	-0-	-143	-0-	80	1	180	2	Y	-0-	3
-----													
HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10822 - 10918	
02		1635 X	79	-0-	-1556	-0-	21	1	58	2	Y	-0-	-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032 - 11084	
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	137	1	374	2	Y	-0-	7
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	132	1	321	2	Y	-0-	7
04		540 N	329	-0-	-211	-0-	84	1	245	2	Y	-0-	7
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	2	Y	-0-	7
06		450 N	303	-0-	-147	-0-	86	1	217	2	Y	-0-	7
*07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	2	Y	-0-	7
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980	
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	6	16 1
03		496 N	184	-0-	-312	-0-	173	3	11	9	Y	10	14
04		1290 N	382	-0-	-908	-0-	382	3			Y	-0-	14
05		713 N	541	-0-	-172	-0-	534	3	7	9	Y	6	20
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	20
07		403 N	310	-0-	-93	-0-	295	3	15	9	Y	14	24 1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10646	- 10740	
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
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	4		7
						4	9						
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	3	Y	6	9 1	4
						7	9						
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	30	1	563	3	Y	5	4 1	5
						6	9						
05	682 N	317	-0-	-365	-0-	18	1	297	3	Y	2	3 1	4
						2	9						
06	1110 N	620	-0-	-490	-0-	33	1	584	3	Y	3	3 1	4
						3	9						
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	Y	4	3 1	5
						4	9						
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256	- 14735	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			1
03	T. A.	6221	-0-	6221	6275	169	1	6039	3	Y	12	10 1	3
						13	9						
04	10863 X	4588	-0-	-6275	-0-	228	1	4342	3	Y	16	10 1	9
						18	9						
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	225	1	3779	3	Y	18	12 1	15
						20	9						
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	121	1	2126	3	Y	13	12 1	16
						14	9						
07	4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	139	1	2361	3	Y	22	13 1	25
						24	9						
-----													
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296	- 9356	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26			72
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	51 1		28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	58 1		26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			29
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	24 1		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		9
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206	- 15046	
02	5600 X	4353	-0-	-1247	-0-	686	1	3564	3	Y	94	96 1	34
						103	9						
03	6200 X	3314	-0-	-2886	-0-	526	1	2705	3	Y	75	83 1	26
						83	9						
04	5940 X	4046	-0-	-1894	-0-	581	1	3341	3	Y	113	105 1	34
						124	9						
05	4991 X	3948	-0-	-1043	-0-	569	1	3267	3	Y	102	96 1	40
						112	9						
06	4830 X	3971	-0-	-859	-0-	630	1	3252	3	Y	81	69 1	52
						89	9						
07	4805 X	214	-0-	-4591	-0-	35	1	172	3	Y	6	58 1	-0-
						7	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380
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
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	185 1	3574 3	Y	17			32
03	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	159 1	5699 3	Y	25	39 1		18
04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	236 1	4492 3	Y	20	18 1		20
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	251 1	4216 3	Y	16	16 1		20
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	308 1	5416 3	Y	20	17 1		23
07	5177 X	4259	-0-	-918	-0-	235 1	4003 3	Y	19	15 1		27
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230 - 13574
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	237 1	4578 3	Y	36			65
03	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	158 1	5640 3	Y	42	73 1		34
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	242 1	4609 3	Y	46	39 1		41
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	295 1	4955 3	Y	16	25 1		32
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	251 1	4415 3	Y	15	21 1		26
*07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	314 1	5343 3	Y	18	16 1		28
-----												
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955 - 14176
02	3248 X	1843	-0-	-1405	-0-	496 1	1347 2	Y	-0-			15
03	3596 X	2642	-0-	-954	-0-	765 1	1877 2	Y	-0-			15
04	2220 X	1748	-0-	-472	-0-	444 1	1304 2	Y	-0-			15
05	2294 X	1511	-0-	-783	-0-	69 1	1442 2	Y	-0-			15
06	2550 X	1751	-0-	-799	-0-	500 1	1251 2	Y	-0-			15
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			15
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192
02	4088 X	2137	-0-	-1951	-0-	327 1	1701 3	Y	99	99 1		36
03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	738 1	3793 3	Y	138	120 1		54
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	638 1	3666 3	Y	147	166 1		35
05	4526 X	4001	-0-	-525	-0-	583 1	3351 3	Y	61	81 1		15
06	4380 X	2370	-0-	-2010	-0-	377 1	1945 3	Y	44	30 1		29
07	4681 X	2370	-0-	-2311	-0-	391 1	1929 3	Y	45	56 1		18

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545	- 14722	
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
02	3192 X	2323	-0-	-869	-0-	474 1	1374 3	Y		432	283 1		229
						475 9							
03	3534 X	2321	-0-	-1213	-0-	445 1	1539 3	Y		306	523 1		12
						337 9							
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	127 1	3213 3	Y		149	98 1		63
						164 9							
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	123 1	3014 3	Y		60	107 1		16
						66 9							
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	130 1	2856 3	Y		49	46 1		19
						54 9							
07	3627 X	1306	-0-	-2321	-0-	91 1	1152 3	Y		57	61 1		15
						63 9							
-----													
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962	
02	3808 X	3598	-0-	-210	-0-	3598 3		N		-0-			61
03	4650 X	4489	-0-	-161	-0-	4489 3		N		-0-			61
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4417 3	216 9	N		196			257
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 3		N		-0-			257
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3		N		-0-			257
07	4774 X	4582	-0-	-192	-0-	4582 3		N		-0-			257
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y		-0-			-0-
03	341 N	32	-0-	-309	-0-	5 1	25 3	Y		2	1 1		1
						2 9							
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	38 3	Y		3	3 1		1
						3 9							
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30 1	173 3	Y		15	7 1		9
						17 9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-	9 1		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	Y		3	1 1		2
						3 9							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228	
02	2800 N	3463	-0-	663	663	170 1	3290 3	Y		3			4
						3 9							
03	3100 N	3978	-0-	878	1541	108 1	3867 3	Y		3	5 1		2
						3 9							
04	3000 N	1719	-0-	-1281	260	86 1	1630 3	Y		3	2 1		3
						3 9							
05	634 X	374	-0-	-260	-0-	21 1	352 3	Y		1	2 1		2
						1 9							
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	175 1	3067 3	Y		6	3 1		5
						7 9							
*07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	232 1	3959 3	Y		7	4 1		8
						8 9							



-----														
A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		4H	RRCID -> 261456			COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		3808 X	2854	-0-	-954	-0-	450 1	2341 3	Y		57	54 1		21
							63 9							
03		3875 X	3862	-0-	-13	-0-	617 1	3169 3	Y		69	64 1		26
							76 9							
04		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	547 1	3147 3	Y		74	82 1		18
							81 9							
05		3162 X	3037	-0-	-125	-0-	441 1	2530 3	Y		60	53 1		25
							66 9							
06		3750 X	2557	-0-	-1193	-0-	406 1	2098 3	Y		48	44 1		29
							53 9							
07		3906 X	3527	-0-	-379	-0-	584 1	2881 3	Y		56	59 1		26
							62 9							
-----														
BRACKEN, R.			WELL #:		38H	RRCID -> 261613			COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883		
02		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	483 1	9320 3	Y		22			40
							24 9							
03		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	311 1	11112 3	Y		36	52 1		24
							40 9							
04		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	505 1	9607 3	Y		35	29 1		30
							39 9							
05		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	776 1	13040 3	Y		30	27 1		33
							33 9							
06		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	525 1	9223 3	Y		34	28 1		39
							37 9							
*07		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	675 1	11503 3	Y		37	27 1		49
							41 9							
-----														
R. BRACKEN			WELL #:		40H	RRCID -> 261615			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730		
02		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	214 1	4132 3	Y		16			27
							18 9							
03		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	180 1	6446 3	Y		25	36 1		16
							28 9							
04		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	223 1	4246 3	Y		20	17 1		19
							22 9							
05		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	301 1	5050 3	Y		6	11 1		14
							7 9							
06		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	352 1	6181 3	Y		8	10 1		12
							9 9							
*07		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	334 1	5694 3	Y		8	7 1		13
							9 9							
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		5H	RRCID -> 263066			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711		
02		1708 X	1060	-0-	-648	-0-	156 1	810 3	Y		85	82 1		32
							94 9							
03		2108 X	956	-0-	-1152	-0-	146 1	752 3	Y		53	68 1		17
							58 9							
04		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	340 1	1957 3	Y		125	100 1		42
							138 9							
05		2108 X	1520	-0-	-588	-0-	214 1	1228 3	Y		71	96 1		17
							78 9							
06		1290 X	1187	-0-	-103	-0-	184 1	948 3	Y		50	34 1		33
							55 9							
*07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	449 1	2217 3	Y		89	73 1		49
							98 9							



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H		RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3276 X	1982	-0-	-1294	-0-	291	1	1515	3	Y	160	173	1	56
						176	9							
03	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	419	1	2155	3	Y	160	157	1	59
						176	9							
04	3180 X	2643	-0-	-537	-0-	366	1	2103	3	Y	158	180	1	37
						174	9							
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	429	1	2467	3	Y	98	99	1	36
						108	9							
06	2670 X	2465	-0-	-205	-0-	383	1	1980	3	Y	93	68	1	61
						102	9							
07	2759 X	1091	-0-	-1668	-0-	177	1	875	3	Y	35	96	1	-0-
						39	9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H		RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521			
02	1652 X	1158	-0-	-494	-0-	174	1	906	3	Y	71	71	1	26
						78	9							
03	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	249	1	1280	3	Y	66	68	1	24
						73	9							
04	3000 X	2374	-0-	-626	-0-	335	1	1926	3	Y	103	96	1	31
						113	9							
05	3100 X	1656	-0-	-1444	-0-	230	1	1323	3	Y	94	88	1	37
						103	9							
06	1560 X	1394	-0-	-166	-0-	216	1	1114	3	Y	58	59	1	36
						64	9							
07	2449 X	2412	-0-	-37	-0-	386	1	1903	3	Y	112	83	1	65
						123	9							
SIDDONS OL		WELL #:		4H		RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305			
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3845	3	55	9	N	50	154	1	172
03	5859 X	4068	-0-	-1791	-0-	3965	3	103	9	N	94	163	1	103
04	5670 X	4578	-0-	-1092	-0-	4473	3	105	9	N	95	157	1	41
05	5859 X	4939	-0-	-920	-0-	4872	3	67	9	N	61			102
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4796	3	73	9	N	66			168
*07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5493	3	61	9	N	55	161	1	62
WHITEHURST		WELL #:		5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233			
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-			-0-
03	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	666	1	14351	3	Y	781	476	1	305
						859	9							
04	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	498	1	13906	3	Y	618	662	1	261
						680	9							
05	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	491	1	12017	3	Y	596	665	1	192
						656	9							
06	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	479	1	10535	3	Y	507	505	1	194
						558	9							
07	11036 X	8689	-0-	-2347	-0-	593	1	7474	3	Y	565	614	1	145
						622	9							
BRACKEN ET AL		WELL #:		78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076			
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	18	1	108	3	N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060 - 10100	
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
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	21 1	140 3	N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	27 1	164 3	N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	38 1	233 3	N	-0-			-0-
05		186 N	115	-0-	-71	-0-	15 1	100 3	N	-0-			-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	22 1	135 3	N	-0-			-0-
07		279 N	130	-0-	-149	-0-	19 1	111 3	N	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948 - 9954	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156 - 10216	
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04		300 N	179	-0-	-121	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05		341 N	83	-0-	-258	-0-	83 3		N	-0-			-0-
06		240 N	49	-0-	-191	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090	
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	46 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	122 3	1 9	N	1	1 1		-0-
-----													
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 - 8876	
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	167 3	N	25			61
							28 9						
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	190 3	N	6	1 8		66
							7 9						
04		510 N	117	-0-	-393	-0-	14 1	101 3	N	2	2 8		66
							2 9						
05		248 N	94	-0-	-154	-0-	94 2		N	-0-			66
06		210 N	83	-0-	-127	-0-	83 2		N	-0-			66
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	N	1	1 1		66
-----													
PEELER		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8778 - 8796	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136  
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

-----  
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

-----  
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

-----  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

02	6804	X	6726	-0-	-78	-0-	124	1	6425	3	Y	150	144	1			19
							12	4	165	9							
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	159	1	7377	3	Y	159	158	1			20
							14	4	175	9							
04	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	111	1	6863	3	Y	156	149	1			27
							14	4	172	9							
*05	7533	X	6332	-0-	-1201	-0-	71	1	6111	3	Y	129	146	1			10
							8	4	142	9							
*06	7200	X	4764	-0-	-2436	-0-	67	1	4606	3	Y	80	75	1			5
							3	4	88	9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586
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
02	3976 X	3660	-0-	-316	-0-		66 1	3392 3	Y	178	171	1	30
							6 4	196 9					
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-		79 1	3686 3	Y	176	175	1	31
							7 4	194 9					
04	3870 X	3832	-0-	-38	-0-		58 1	3576 3	Y	174	167	1	38
							7 4	191 9					
*05	4061 X	3793	-0-	-268	-0-		41 1	3549 3	Y	180	205	1	13
							5 4	198 9					
*06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		56 1	3821 3	Y	169	158	1	11
							2 4	186 9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
-----													
STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441
02	5740 X	5247	-0-	-493	-0-		96 1	4994 3	Y	134	129	1	80
							10 4	147 9					
03	6355 X	4736	-0-	-1619	-0-		96 1	4462 3	Y	154	153	1	81
							9 4	169 9					
04	5070 X	3910	-0-	-1160	-0-		61 1	3725 3	Y	106	101	1	86
							7 4	117 9					
*05	6107 X	5631	-0-	-476	-0-		63 1	5491 3	Y	64	141	1	9
							7 4	70 9					
*06	5910 X	5074	-0-	-836	-0-		71 1	4880 3	Y	108	101	1	7
							4 4	119 9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
-----													
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151
02	5768 X	4510	-0-	-1258	-0-		83 1	4288 3	Y	119	115	1	30
							8 4	131 9					
03	6386 X	4845	-0-	-1541	-0-		99 1	4586 3	Y	137	136	1	31
							9 4	151 9					
04	5010 X	4152	-0-	-858	-0-		64 1	3945 3	Y	123	118	1	36
							8 4	135 9					
*05	5177 X	3984	-0-	-1193	-0-		44 1	3795 3	Y	127	153	1	10
							5 4	140 9					
*06	4830 X	4424	-0-	-406	-0-		61 1	4178 3	Y	165	155	1	10
							3 4	182 9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
-----													
STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		83 1	4270 3	Y	90	87	1	8
							8 4	99 9					
03	6200 X	6071	-0-	-129	-0-		125 1	5791 3	Y	131	130	1	9
							11 4	144 9					
04	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-		100 1	6161 3	Y	160	153	1	16
							12 4	176 9					
*05	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-		70 1	6045 3	Y	185	193	1	8
							8 4	204 9					
*06	4770 X	3902	-0-	-868	-0-		55 1	3754 3	Y	83	78	1	5
							2 4	91 9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10416 X	9200	-0-	-1216	-0-		172 1	8868 3	Y	130	125 1				68
03	11346 X	10441	-0-	-905	-0-		17 4	143 9	Y	153	152 1				69
04	11340 X	9839	-0-	-1501	-0-		216 1	10038 3	Y	148	142 1				75
*05	11718 X	9495	-0-	-2223	-0-		19 4	168 9	Y	137	199 1				13
*06	10800 X	10089	-0-	-711	-0-		154 1	9503 3	Y	173	162 1				11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		19 4	163 9	Y	NO RPT					11
	STS 'D'			WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561		
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-		107 1	838 3	N	189	554 1				383
03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		10 4	208 9	N	340	182 1	3 8			538
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		2700 1	2444 3	N	190	372 1	4 8			352
*05	3007 X	1455	-0-	-1552	-0-		374 9	1465 3	N	90					442
*06	2910 X	1253	-0-	-1657	-0-		2290 1	576 3	N	476	181 1				295
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		209 9	664 3	N	NO RPT					295
	STS 'A'			WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446		
02	26628 X	21563	-0-	-5065	-0-		780 1	20795 3	Y	296	285 1				15
03	29481 X	24355	-0-	-5126	-0-		40 4	326 9	Y	280	278 1				17
04	25020 X	23990	-0-	-1030	-0-		506 1	23496 3	Y	233	223 1				27
*05	25854 X	21657	-0-	-4197	-0-		45 4	308 9	Y	200	214 1				13
*06	23100 X	22757	-0-	-343	-0-		379 1	23309 3	Y	181	170 1				11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46 4	256 9	Y	NO RPT					11
	STS 'A'			WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651		
02	32228 X	22801	-0-	-9427	-0-		244 1	21166 3	Y	428	413 1				19
03	31837 X	24410	-0-	-7427	-0-		42 4	471 9	Y	435	432 1				22
04	27600 X	23270	-0-	-4330	-0-		503 1	23383 3	Y	401	383 1				40
*05	28365 X	21229	-0-	-7136	-0-		45 4	479 9	Y	391	405 1				26
*06	26430 X	23529	-0-	-2901	-0-		364 1	22421 3	Y	256	240 1				16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		44 4	441 9	Y	NO RPT					16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS A - NMC UNIT 1		WELL #:		17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
02	45472 X	30811	-0-	-14661	-0-	579 1 58 4	29939 3 235 9	Y	214	206 1	66	
03	50344 X	33336	-0-	-17008	-0-	698 1 62 4	32363 3 213 9	Y	194	193 1	67	
04	41070 X	29952	-0-	-11118	-0-	475 1 58 4	29232 3 187 9	Y	170	163 1	74	
*05	38843 X	28003	-0-	-10840	-0-	317 1 35 4	27412 3 239 9	Y	217	277 1	14	
*06	34620 X	28722	-0-	-5898	-0-	410 1 20 4	28110 3 182 9	Y	165	155 1	10	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10	
-----												
SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456
02	9744 X	7407	-0-	-2337	-0-	449 1 27 4	6624 3 307 9	Y	279	344 1	207	
03	10788 X	9164	-0-	-1624	-0-	366 1 14 4	8381 3 403 9	Y	366	344 1	229	
04	10440 X	8309	-0-	-2131	-0-	251 1 13 4	7744 3 301 9	Y	274	289 1	214	
*05	10106 X	6771	-0-	-3335	-0-	191 1 12 4	6529 3 39 9	Y	35	231 1	18	
06	9300 X	6531	-0-	-2769	-0-	149 1 1 4	6081 3 300 9	Y	273	241 1	32	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
-----												
SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593
02	12292 X	10517	-0-	-1775	-0-	648 1 40 4	9566 3 263 9	Y	239	237 1	6	
03	13609 X	10515	-0-	-3094	-0-	424 1 16 4	9717 3 358 9	Y	325	306 1	25	
04	13170 X	10414	-0-	-2756	-0-	317 1 16 4	9791 3 290 9	Y	264	278 1	11	
05	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	11610 X	8890	-0-	-2720	-0-	196 1 1 4	7988 3 705 9	Y	641	565 1	76	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76	
-----												
STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984
02	48832 X	42543	-0-	-6289	-0-	785 1 78 4	40566 3 1114 9	Y	1013	975 1	56	
03	54064 X	48591	-0-	-5473	-0-	998 1 89 4	46378 3 1126 9	Y	1024	1019 1	61	
04	48510 X	44713	-0-	-3797	-0-	698 1 85 4	42994 3 936 9	Y	851	813 1	99	
05	50127 X	-0-	-0-	-50127	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	46110 X	34113	-0-	-11997	-0-	479 1 24 4	32874 3 736 9	Y	669	627 1	42	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	112336 X	81388	-0-	-30948	-0-	1477 3126	1 9	76785	3	Y	2842	2734	1	120
03	112933 X	65769	-0-	-47164	-0-	1402 2797	1 9	61570	3	Y	2543	2530	1	133
04	100260 X	61784	-0-	-38476	-0-	897 1906	1 9	58981	3	Y	1733	1655	1	211
05	94829 X	-0-	-0-	-94829	-0-					Y	-0-			-0-
*06	87210 X	59747	-0-	-27463	-0-	830 42	1 4	56996	3	Y	1708	1601	1	107
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1879	9	Y	NO RPT			107
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760	
02	125496 X	87749	-0-	-37747	-0-	1590 2526	1 9	83633	3	Y	2296	2209	1	96
03	138942 X	79154	-0-	-59788	-0-	1629 2240	1 9	75285	3	Y	2036	2024	1	107
04	134460 X	76997	-0-	-57463	-0-	1189 1616	1 9	74192	3	Y	1469	1403	1	173
05	138942 X	-0-	-0-	-138942	-0-					Y	-0-			-0-
*06	101670 X	66674	-0-	-34996	-0-	930 47	1 4	63827	3	Y	1700	1593	1	107
07	97154 X	NO RPT	-0-	-97154	-0-			1870	9	Y	NO RPT			107
STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350	
02	0	86053	-0-	86053	408492	4952 303	1 4	73021	3	Y	7070	7066	1	21
03	496655 X	88163	-0-	-408492	-0-	3352 127	1 4	76760	3	Y	7204	6766	1	459
04	99630 X	79592	-0-	-20038	-0-	2290 120	1 4	70756	3	Y	5842	6159	1	137
05	102951 X	-0-	-0-	-102951	-0-			6426	9	Y	-0-			-0-
*06	99630 X	62424	-0-	-37206	-0-	1375 8	1 4	56114	3	Y	4479	3949	1	530
07	102951 X	NO RPT	-0-	-102951	-0-			4927	9	Y	NO RPT			530
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295										
EDWARDS SWD				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
-----												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9396 - 9436		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HORTON		WELL #: 11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9503 - 9556		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 9636 - 9679		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9442 - 9487		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610		
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 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	EOM BALANCE				
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
-----														
HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
-----														
BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
-----														
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084						
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	863	2	30	9	Y	27	32	1	37
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	Y	5			42
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	888	2	11	9	Y	10			52
*05	992 N	976	-0-	-16	-0-	975	2	1	9	Y	1			53
*06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2			Y	-0-			53
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	Y	3	34	1	22
-----														
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
-----														
SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726						
02	896 N	750	-0-	-146	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 2	3 9	Y	3			10
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	278 2	3 9	Y	3			13
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 2	4 9	Y	4			17
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	298 2	4 9	Y	4			21
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	Y	2			23
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	307 2	2 9	Y	2			25
-----													
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 -	9638
02		896 N	754	-0-	-142	-0-	750 2	4 9	Y	4			16
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	930 2	4 9	Y	4			20
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	947 2	10 9	Y	9			29
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	980 2	3 9	Y	3			32
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	918 2	3 9	Y	3			35
07		992 N	963	-0-	-29	-0-	961 2	2 9	Y	2			37
-----													
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 -	9686
02		924 N	780	-0-	-144	-0-	776 2	4 9	Y	4			16
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	962 2	4 9	Y	4			20
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	979 2	10 9	Y	9			29
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014 2	3 9	Y	3			32
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	950 2	3 9	Y	3			35
07		1023 N	997	-0-	-26	-0-	995 2	2 9	Y	2			37
-----													
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1			N	-0-			-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 1			N	-0-			-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 1			N	-0-			-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 1			N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1			N	-0-			-0-
-----													
FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 1			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1			N	-0-			-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 1			N	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 1			N	-0-			-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 1			N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-	
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	1	N	-0-		-0-	
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	1	N	-0-		-0-	
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	1	N	-0-		-0-	
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-	
-----												
HICKEY		WELL #: 1		RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A		
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-		-0-	
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	1	N	-0-		-0-	
04	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
05	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	1	N	-0-		-0-	
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	1	N	-0-		-0-	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID ->	082205	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	992	PERF. 962 -	968	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID ->	157614	COMPL. DATE	09/01/1945	TOTAL DEPTH	950	PERF. 928 -	936	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HICKEY		WELL #: 6		RRCID ->	210944	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	1140	PERF. 948 -	976	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		-0-	
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	1	N	-0-		-0-	
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	1	N	-0-		-0-	
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	1	N	-0-		-0-	
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HICKEY		WELL #: 2		RRCID ->	214486	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	971	PERF. 925 -	971	
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	1	N	-0-		-0-	
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1	N	-0-		-0-	
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HICKEY		WELL #: 3		RRCID ->	214487	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF. 975 -	997	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-	
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	1	N	-0-		-0-	
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	1	N	-0-		-0-	
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	1	N	-0-		-0-	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	484	1			N	-0-			-0-
03	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	1			N	-0-			-0-
04	540 N	101	-0-	-439	-0-	101	1			N	-0-			-0-
05	527 N	24	-0-	-503	-0-	24	1			N	-0-			-0-
06	450 N	13	-0-	-437	-0-	13	1			N	-0-			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
02	14B2 EXT	85	-0-	85	233	85	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	77	-0-	77	310	77	1			N	-0-			-0-
04	355	45	-0-	-310	-0-	45	1			N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-			-0-
*07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	1			N	-0-			-0-
-----														
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-			-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-			-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	1			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
02	14B2 EXT	76	-0-	76	224	76	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	84	-0-	84	308	84	1			N	-0-			-0-
04	340 R	32	-0-	-308	-0-	32	1			N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	1			N	-0-			-0-
*07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-			-0-
-----														
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	1			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-			-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-			-0-
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE			CODE	CODE					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
ADAMS RANCH										WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
HICKEY, EUGENE										384053							
HICKEY										WELL #: 3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
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	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
ALTIZER "56"										WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
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	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

FAITH-YANA		WELL #: M 3H		RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 8670 - 9050
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

SPOHN RANCH		WELL #: 10H		RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.18904 - 19660
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

JCR		WELL #: 2H		RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.11134 - 18276
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

CERRITO		WELL #: 37HR		RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8835 - 14771
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A												
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301												
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SM ENERGY COMPANY 788997												
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213												
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939												
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516												
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7680 - 17735	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SN EF MAVERICK, LLC		797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 13228 - 13580	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 13423 - 13678	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292 - 14119	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	61H	RRCID -> 271864	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 8378	- 14666	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	32H	RRCID -> 271930	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 7705	- 11779	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	11H	RRCID -> 272509	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8910	- 14375	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	32H	RRCID -> 272827	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 9042	- 14621	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STUMBERG RANCH			WELL #:	35H	RRCID -> 272828	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 8240	- 12941	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STUMBERG RANCH			WELL #:	27HR	RRCID -> 273038	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8445	- 13182	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WORTHEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275374	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9231 - 14928
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 8281
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
HALLEY, E. M.		342800										
FOWLER, SAN J.		WELL #: 1		RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 7152		RRCID -> 091512		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4820 - 4828		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4848 - 4868		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 4880 - 4900		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633										
STUMBERG		WELL #: 2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STUMBERG		WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51 1	897 2	N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	64 1	1226 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61 1	1049 2	N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	64 1	1013 2	N	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	65 1	1171 2	N	-0-			-0-
*07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	104 1	1829 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374 - 4576
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
ARTESIA WELLS SWD												
		WELL #:		1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440 - 4555
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	3			Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	179	1	930	3	N	-0-			16
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	151	1	956	3	N	-0-			16
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	196	1	1010	3	N	-0-			16
05	1085 N	805	-0-	-280	-0-	80	1	725	3	N	-0-			16
06	1050 N	737	-0-	-313	-0-	93	1	644	3	N	-0-			16
07	1085 N	664	-0-	-421	-0-	66	1	598	3	N	-0-			16

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		868 N	810	-0-	-58	-0-	87 1	723 3	Y	-0-		-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	47 1	920 3	Y	-0-		-0-
04		930 N	705	-0-	-225	-0-	54 1	651 3	Y	-0-		-0-
05		899 N	215	-0-	-684	-0-	5 1	210 3	Y	-0-		-0-
06		930 N	201	-0-	-729	-0-	2 1	199 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	284	-0-	-460	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
-----												
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252	
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	117 1	975 3	Y	-0-			-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	83 1	1630 3	Y	-0-			-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	105 1	1271 3	Y	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15 1	700 3	Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4 1	392 3	Y	-0-			-0-
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		Y	-0-			-0-
-----												
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 3	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	1 1	67 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	1 1	64 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		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 #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7213 -	7230	
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
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	112	1	583	3	Y	1		17
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	110	1	697	3	Y	-0-		17
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	97	1	504	3	Y	-0-		17
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	56	1	511	3	Y	-0-		17
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	108	1	756	3	Y	-0-		17
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	-0-		17
-----													
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7020 -	7034	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	53	-0-	53	103	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52	155	1	1	51	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-		-0-
*07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7264 -	7282	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	510	3	Y	1		17
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	539	3	Y	-0-		17
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	86	1	443	3	Y	-0-		17
05	682 N	562	-0-	-120	-0-	55	1	507	3	Y	-0-		17
06	600 N	442	-0-	-158	-0-	56	1	386	3	Y	-0-		17
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-		17
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7220 -	7236	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	95	1	491	3	Y	-0-		17
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	100	1	629	3	Y	-0-		17
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	94	1	487	3	Y	-0-		17
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	3	Y	-0-		17
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	79	1	552	3	Y	-0-		17
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	45	1	412	3	Y	-0-		17
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7435 -	7453	
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	99	1	512	3	Y	-0-		16
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	87	1	553	3	Y	-0-		16
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	83	1	427	3	Y	-0-		16
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	Y	-0-		16
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	-0-		16
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	Y	-0-		16
-----													
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7087 -	7102	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088	
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
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	21 1	172 3	N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3	N	-0-			-0-
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	4 1	162 3	N	-0-			-0-
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	2 1	149 3	N	-0-			-0-
07		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-			-0-
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	90 1	463 3	Y	-0-			16
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	80 1	509 3	Y	-0-			16
04		570 N	487	-0-	-83	-0-	79 1	408 3	Y	-0-			16
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	58 1	531 3	Y	-0-			16
*06		570 N	559	-0-	-11	-0-	70 1	489 3	Y	-0-			16
*07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	64 1	577 3	Y	-0-			16
-----													
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	234 1	413 3	Y	-0-			16
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	248 1	479 3	Y	-0-			16
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	113 1	586 3	Y	-0-			16
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	72 1	655 3	Y	-0-			16
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	88 1	612 3	Y	-0-			16
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	67 1	607 3	Y	-0-			16
-----													
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7028 - 7043	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7094 - 7114	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	N	-0-			-0-
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			-0-
-----													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196	
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	72 1	638 2	Y	-0-			14
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	165 1	640 2	Y	-0-			14
04		900 N	671	-0-	-229	-0-	97 1	574 2	Y	-0-			14
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	70 1	705 2	Y	-0-			14
06		780 N	609	-0-	-171	-0-	47 1	562 2	Y	-0-			14
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	81 1	590 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	
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	38 1	336 2	Y	-0-			14
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	86 1	331 2	Y	-0-			14
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	70 1	416 2	Y	-0-			14
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	48 1	481 2	Y	-0-			14
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	37 1	434 2	Y	-0-			14
*07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	61 1	444 2	Y	-0-			14

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
VT FLORES/FOUKE		WELL #:	2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374	
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	
02		588 N	471	-0-	-117	-0-	47 1	424 2	Y	-0-	8	
03		651 N	442	-0-	-209	-0-	91 1	351 2	Y	-0-	8	
04		480 N	293	-0-	-187	-0-	43 1	250 2	Y	-0-	8	
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	52 1	520 2	Y	1	9	
							1 9					
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	43 1	517 2	Y	-0-	9	
*07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	67 1	484 2	Y	1	10	
							1 9					
-----												
VT FLORES/FOUKE		WELL #:	1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268	
02		560 N	496	-0-	-64	-0-	50 1	446 2	Y	-0-	9	
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	130 1	504 2	Y	-0-	9	
04		540 N	482	-0-	-58	-0-	70 1	412 2	Y	-0-	9	
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	49 1	493 2	Y	-0-	9	
06		600 N	553	-0-	-47	-0-	43 1	510 2	Y	-0-	9	
*07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	73 1	531 2	Y	1	10	
							1 9					
-----												
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:	1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7206 - 7223	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:	3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240	
02		476 N	472	-0-	-4	-0-	47 1	425 2	Y	-0-	14	
03		620 N	489	-0-	-131	-0-	101 1	388 2	Y	-0-	14	
04		510 N	462	-0-	-48	-0-	67 1	395 2	Y	-0-	14	
05		527 N	506	-0-	-21	-0-	46 1	460 2	Y	-0-	14	
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	36 1	432 2	Y	-0-	14	
*07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	59 1	427 2	Y	-0-	14	
-----												
KILLAM 299		WELL #:	9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7046 - 7062	
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-	
-----												
KILLAM		WELL #:	3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7040 - 7150	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060					
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	
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
-----														
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068					
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
-----														
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282					
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	127	1	661	3	Y	-0-			16
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	661	3	Y	-0-			16
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	91	1	472	3	Y	-0-			16
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	3	Y	-0-			16
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	3	Y	-0-			16
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	3	Y	-0-			16
-----														
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624					
02	560 N	425	-0-	-135	-0-	67	1	358	3	N	-0-			2
03	589 N	438	-0-	-151	-0-	121	1	317	3	N	-0-			2
04	540 N	378	-0-	-162	-0-	123	1	255	3	N	-0-			2
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	141	1	324	3	N	-0-			2
06	420 N	214	-0-	-206	-0-	32	1	182	3	N	-0-			2
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432	3	N	-0-			2
-----														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828					
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	58	1	309	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	107	1	280	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	118	1	244	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	286	-0-	-117	-0-	87	1	199	3	Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	3	Y	-0-			-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-			-0-
-----														
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252					
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	Y	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	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 #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	1 1	25 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-
-----										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672		
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	75 1	401 3	Y	-0-	-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	144 1	376 3	Y	-0-	-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	152 1	317 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	159 1	365 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	73 1	416 3	Y	-0-	-0-
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	135 1	544 3	Y	-0-	-0-
-----										
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651		
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	68 1	360 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	122 1	317 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	118 1	244 3	Y	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	120 1	277 3	Y	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	79 1	446 3	Y	-0-	-0-
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111 1	450 3	Y	-0-	-0-
-----										
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660		
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	140 1	746 3	Y	-0-	-0-
03	1023 N	964	-0-	-59	-0-	267 1	697 3	Y	-0-	-0-
04	960 N	845	-0-	-115	-0-	275 1	570 3	Y	-0-	-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	310 1	716 3	Y	-0-	-0-
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	127 1	719 3	Y	-0-	-0-
07	868 N	810	-0-	-58	-0-	161 1	649 3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7638 - 7696	
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
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	29 1	153 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	61 1	161 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	59 1	122 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	189	-0-	-28	-0-	57 1	132 3	Y	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	69 1	388 3	Y	-0-			-0-
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	59 1	237 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7579 - 7637	
02		140 N	51	-0-	-89	-0-	8 1	43 3	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	28 1	73 3	Y	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	24 1	49 3	Y	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	32 1	73 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	36 1	204 3	Y	-0-			-0-
*07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	41 1	165 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7538 - 7583	
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	52 1	274 3	N	-0-			2
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	119 1	310 3	N	-0-			2
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	132 1	274 3	N	-0-			2
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	144 1	332 3	N	-0-			2
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	54 1	307 3	N	-0-			2
*07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	111 1	450 3	N	1			3
-----													
VT HOLLAND HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7603 - 7660	
02		616 N	460	-0-	-156	-0-	73 1	387 3	N	-0-			23
03		558 N	512	-0-	-46	-0-	141 1	369 3	N	2			25
							2 9						
04		510 N	433	-0-	-77	-0-	141 1	292 3	N	-0-			25
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	188 1	432 3	N	-0-			25
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	80 1	454 3	N	-0-			25
*07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	110 1	444 3	N	-0-			25
-----													
VT COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7672 - 7706	
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	17 1	91 3	N	-0-			20
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	28 1	73 3	N	-0-			20
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	19 1	39 3	N	-0-			20
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	49 1	112 3	N	-0-			20
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	90 3	N	-0-			20
*07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	36 1	147 3	N	-0-			20
-----													
VT COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7669	
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	68 1	363 3	N	-0-			30
03		496 N	459	-0-	-37	-0-	126 1	330 3	N	3			33
							3 9						
04		420 N	334	-0-	-86	-0-	109 1	225 3	N	-0-			33
05		465 N	414	-0-	-51	-0-	125 1	289 3	N	-0-			33
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	63 1	354 3	N	-0-			33
*07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	98 1	393 3	N	-0-			33

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562		
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	
02	588 N	400	-0-	-188	-0-	63 1	337 3	N	-0-		2
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	107 1	279 3	N	-0-		2
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	124 1	258 3	N	-0-		2
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	133 1	308 3	N	-0-		2
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	74 1	419 3	N	-0-		2
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	138 1	557 3	N	1		3
						1 9					
-----											
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528		
02	896 N	822	-0-	-74	-0-	130 1	692 3	N	-0-		2
03	992 N	892	-0-	-100	-0-	247 1	645 3	N	-0-		2
04	930 N	766	-0-	-164	-0-	249 1	517 3	N	-0-		2
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	283 1	653 3	N	-0-		2
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	136 1	767 3	N	-0-		2
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	198 1	800 3	N	1		3
						1 9					
-----											
VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664		
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		3
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	6 1	14 3	Y	-0-		3
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11 1	22 3	Y	-0-		3
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21 1	47 3	Y	-0-		3
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	Y	-0-		3
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	5 1	22 3	Y	-0-		3
-----											
VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609		
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	58 1	310 3	Y	-0-		4
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	98 1	255 3	Y	-0-		4
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	93 1	192 3	Y	-0-		4
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	119 1	275 3	Y	-0-		4
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54 1	305 3	Y	-0-		4
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	75 1	303 3	Y	-0-		3
-----											
VT BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646		
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	69 1	364 3	Y	-0-		3
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	118 1	309 3	Y	-0-		3
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	151 1	313 3	Y	-0-		3
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	121 1	279 3	Y	-0-		3
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	69 1	393 3	Y	-0-		3
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	125 1	503 3	Y	-0-		3
-----											
LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 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	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
02		410 N	410	-0-	-0-	65	1	345	3	Y	-0-		3
03		465 N	374	-0-	-91	104	1	270	3	Y	-0-		3
04		420 N	157	-0-	-263	51	1	106	3	Y	-0-		3
05		465 N	8	-0-	-457	2	1	6	3	Y	-0-		3
06		360 N	3	-0-	-357	3	3			Y	-0-		3
07		155 N	59	-0-	-96	12	1	47	3	Y	-0-		3
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 -	7658
02		321 N	321	-0-	-0-	51	1	270	3	Y	-0-		4
03		310 N	275	-0-	-35	76	1	199	3	Y	-0-		4
04		186 N	186	-0-	-0-	60	1	126	3	Y	-0-		4
05		341 N	195	-0-	-146	59	1	136	3	Y	-0-		4
06		270 N	183	-0-	-87	28	1	155	3	Y	-0-		4
*07		334 N	334	-0-	-0-	66	1	268	3	Y	-0-		4
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	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	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----									
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	
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----									
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-					-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-					-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-					-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	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																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	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																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	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																
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-					-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-					-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-					-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----													
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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													
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	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													
02	1316 N	679	-0-	-637	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	709	-0-	-748	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
-----													
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784												
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410												
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	-0-	19	2			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	2			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			-0-
-----												
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420												
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-	79	2			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	2			-0-
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	2			-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	44	2			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2			-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800												
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			-0-
*07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308														
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-		55	2	N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-			-0-
-----														
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824														
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425														
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704														
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582														
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 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
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	80 1	1426 2	N	-0-			-0-
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	94 1	1794 2	N	-0-			-0-
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	122 1	2073 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3134	-0-	34	34	188 1	2946 2	N	-0-			-0-
06		2489 N	2455	-0-	-34	-0-	129 1	2326 2	N	-0-			-0-
*07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	110 1	1938 2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID ->	195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9694 - 9850
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	35 1	618 2	N	-0-		-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	41 1	788 2	N	-0-		-0-
04		750 N	745	-0-	-5	-0-	41 1	704 2	N	-0-		-0-
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	51 1	800 2	N	-0-		-0-
06		780 N	646	-0-	-134	-0-	34 1	612 2	N	-0-		-0-
*07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53 1	924 2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9707 - 9780
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
07	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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	1316 N	906	-0-	-410	-0-	906 2	N	-0-			-0-
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	803 2	N	-0-			-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
05	992 N	711	-0-	-281	-0-	711 2	N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
07	992 N	801	-0-	-191	-0-	801 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STS 'A'		WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
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		
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 5	RRCID -> 000017	COMPL. DATE 10/25/1957	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2974	- 3020						
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	169	3	N	-0-				-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	44	1	126	3	N	-0-				-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	48	1	123	3	N	-0-				-0-
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	51	1	128	3	N	-0-				-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	61	1	137	3	N	-0-				-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	48	1	102	3	N	-0-				-0-
-----															
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 8	RRCID -> 000020	COMPL. DATE 09/21/1962	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2955	- 2975						
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	158	3	N	-0-				-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	43	1	124	3	N	-0-				-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	47	1	120	3	N	-0-				-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	47	1	119	3	N	-0-				-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	39	1	88	3	N	-0-				-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	58	1	124	3	N	-0-				-0-
-----															
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 9	RRCID -> 000021	COMPL. DATE 10/02/1962	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2892	- 2914						
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	79	1	207	3	N	-0-				-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	107	1	307	3	N	-0-				-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	156	1	400	3	N	-0-				-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	162	1	409	3	N	-0-				-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	184	1	415	3	N	-0-				-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	63	1	134	3	N	-0-				-0-
-----															
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 10	RRCID -> 000022	COMPL. DATE 09/25/1962	TOTAL DEPTH 3182	PERF. 3068	- 3088						
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	23	1	60	3	N	-0-				-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	18	1	52	3	N	-0-				-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	14	1	38	3	N	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	3	N	-0-				-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	3	N	-0-				-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	3	N	-0-				-0-
-----															
BROWN, EDGAR A.				WELL #: 1	RRCID -> 000024	COMPL. DATE 10/24/1958	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2953	- 2971						
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-				-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-				-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	7	1	17	3	N	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	3	N	-0-				-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	3	N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-				-0-
-----															
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 000025	COMPL. DATE 11/13/1952	TOTAL DEPTH 3042	PERF. 2982	- 3042						
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	36	1	94	3	N	-0-				-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	88	1	252	3	N	-0-				-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	N	-0-				-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	N	-0-				-0-
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	11	1	24	3	N	-0-				-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	56	1	120	3	N	-0-				-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	83	1	218	3	N	-0-		-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	72	1	205	3	N	-0-		-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	95	1	244	3	N	-0-		-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	172	1	432	3	N	-0-		-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	316	3	N	-0-		-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	103	1	220	3	N	-0-		-0-
-----														
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938					
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	N	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	3	N	-0-		-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-		-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	32	1	80	3	N	-0-		-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	N	-0-		-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	3	N	-0-		-0-
-----														
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980					
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	37	1	95	3	N	-0-		-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	44	1	125	3	N	-0-		-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	3	N	-0-		-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	41	1	102	3	N	-0-		-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	37	1	82	3	N	-0-		-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	49	1	103	3	N	-0-		-0-
-----														
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209					
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	28	1	72	3	N	-0-		-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	53	1	152	3	N	-0-		-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	3	N	-0-		-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	63	1	160	3	N	-0-		-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	73	1	155	3	N	-0-		-0-
-----														
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984					
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	76	1	198	3	N	-0-		-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	79	1	228	3	N	-0-		-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	278	3	N	-0-		-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	3	N	-0-		-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	75	1	170	3	N	-0-		-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	92	1	195	3	N	-0-		-0-
-----														
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957			TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A					
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	93	1	242	3	N	-0-		-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	110	1	316	3	N	-0-		-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	161	1	412	3	N	-0-		-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	152	1	382	3	N	-0-		-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	135	1	306	3	N	-0-		-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	98	1	208	3	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	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
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	3	N	-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	75	1	213	3	N	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	N	-0-
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	62	1	151	3	N	-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	59	1	131	3	N	-0-
07	341 N	5	-0-	-336	-0-	1	1	4	3	N	-0-
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-
03	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884		
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	47	1	123	3	N	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	173	3	N	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	76	1	195	3	N	-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	32	1	81	3	N	-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	28	1	62	3	N	-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	N	-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957			TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	3	N	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	N	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	N	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	N	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	N	-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	N	-0-

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	BALANCE
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	59	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	39	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	25	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	44	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993				
02	224 N	102	-0-	-122	-0-	28	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	70	-0-	-240	-0-	18	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	66	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	58	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	56	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074				
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	199	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	238	1	673	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	296	1	756	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	563	-0-	-212	-0-	163	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	547	-0-	-263	-0-	170	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	239	-0-	-598	-0-	77	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016				
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	66	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	84	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	115	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	50	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	87	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	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				
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	74	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	80	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	107	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	88	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	72	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	50	1	104	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	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
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	26 1	68 3	N	-0-
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	31 1	89 3	N	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	40 1	102 3	N	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	35 1	88 3	N	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	44 1	99 3	N	-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	96 1	205 3	N	-0-
-----									
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	16 1	43 3	N	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18 1	51 3	N	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20 1	51 3	N	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21 1	54 3	N	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	17 1	39 3	N	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	19 1	42 3	N	-0-
-----									
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11 1	28 3	N	-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	10 1	28 3	N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 1	22 3	N	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	N	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	14 1	30 3	N	-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34 1	72 3	N	-0-
-----									
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	105	1	274	3	N	-0-			-0-
03		372 N	268	-0-	-104	-0-	69	1	199	3	N	-0-			-0-
04		390 N	325	-0-	-65	-0-	91	1	234	3	N	-0-			-0-
05		434 N	362	-0-	-72	-0-	103	1	259	3	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	92	1	208	3	N	-0-			-0-
*07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	114	1	244	3	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050						
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	41	1	108	3	N	-0-			-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	37	1	105	3	N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	34	1	86	3	N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	45	1	102	3	N	-0-			-0-
*07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	3	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053						
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	154	1	406	3	N	-0-			-0-
03		589 N	556	-0-	-33	-0-	143	1	413	3	N	-0-			-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	190	1	492	3	N	-0-			-0-
05		589 N	573	-0-	-16	-0-	163	1	410	3	N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	171	1	388	3	N	-0-			-0-
07		589 N	488	-0-	-101	-0-	155	1	333	3	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914						
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	82	1	211	3	N	-0-			-0-
03		341 N	272	-0-	-69	-0-	71	1	201	3	N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738						
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	46	1	120	3	N	-0-			-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	3	N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	70	1	178	3	N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	63	1	160	3	N	-0-			-0-
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	54	1	121	3	N	-0-			-0-
*07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	130	1	277	3	N	-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 STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	163	1	426	3	N	-0-		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	146	1	420	3	N	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	169	1	434	3	N	-0-		-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	172	1	432	3	N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	N	-0-		-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	164	1	350	3	N	-0-		-0-

-----

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
 TRACKER OIL & GAS, INC. 864035  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----

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

02	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-		1
03	3627 #	3393	-0-	-234	-0-	3393	3			Y	-0-		1
04	3510 #	3284	-0-	-226	-0-	3284	3			Y	-0-		1
05	3627 #	3299	-0-	-328	-0-	3299	3			Y	-0-		1
06	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-		1
07	3286 #	3129	-0-	-157	-0-	3129	3			Y	-0-		1



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	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	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	N/A
02	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-		6
03	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		Y	-0-		6
04	1410 #	1037	-0-	-373	-0-	1037	3		Y	-0-		6
05	1457 #	988	-0-	-469	-0-	988	3		Y	-0-		6
06	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-		6
07	1116 #	1017	-0-	-99	-0-	1017	3		Y	-0-		6
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280
02	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-		1
03	1705 #	1402	-0-	-303	-0-	1402	3		Y	-0-		1
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-		1
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-		1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-		1
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	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
02	1540 #	1397	-0-	-143	-0-	1397	3		Y	-0-		1
03	1705 #	1473	-0-	-232	-0-	1473	3		Y	-0-		1
04	1650 #	1152	-0-	-498	-0-	1152	3		Y	-0-		1
05	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-		1
06	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-		1
07	1550 #	1223	-0-	-327	-0-	1223	3		Y	-0-		1
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416
02	700 #	301	-0-	-399	-0-	301	3		Y	-0-		6
03	775 #	384	-0-	-391	-0-	384	3		Y	-0-		6
04	750 #	334	-0-	-416	-0-	334	3		Y	-0-		6
05	434 #	332	-0-	-102	-0-	332	3		Y	-0-		6
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-		6
07	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368
02	1652 #	1040	-0-	-612	-0-	1040	3		Y	-0-		6
03	1860 #	871	-0-	-989	-0-	871	3		Y	-0-		6
04	1800 #	740	-0-	-1060	-0-	740	3		Y	-0-		6
05	1860 #	719	-0-	-1141	-0-	719	3		Y	-0-		6
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-		6
07	1147 #	637	-0-	-510	-0-	637	3		Y	-0-		6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		6
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		6
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		6
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		6
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		6
*07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	-0-	-0-
03	775 N	449	-0-	-326	-0-	27	1	422	2	N	-0-	-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	90	1	1406	2	N	-0-	-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	101	1	1592	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057 - 11216
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 129281	COMPL. DATE 11/20/1988	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9750	- 9770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BONNE TERRE (9800)				10440 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 143064	COMPL. DATE 10/26/1992	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 9870	- 9910			
-----												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BONNE TERRE (10400)				10440 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 144058	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10470	- 10494			
-----												
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	149	1	647	2	N	-0-	147
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	152	1	514	2	N	-0-	147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	N	-0-	147
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	N	-0-	147
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	97	1	413	2	N	-0-	147
-----												
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 198501	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 10436	- 10446			
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	89	1	321	2	N	-0-	63
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	2	N	-0-	63
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	164	1	938	2	N	-0-	47
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	-0-	47
-----												
BONNE TERRE (10600)				10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #: 160	RRCID -> 127409	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 10538	- 10554			
-----												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #: 1	C RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10506	- 10557			
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
BONNE TERRE (10600)			//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BONNE TERRE (10770)					10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313										
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		360 C	RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 - 11046			
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
-----															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
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
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 - 10755			
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
-----															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 - 10736			
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
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10780			
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
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BONNE TERRE (10970)			10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BONNE TERRE (11750)			10440 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 191754		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11746 - 11766				
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-			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				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAGNER OIL COMPANY			891175												
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	5846	-0-	5846	12885	95	1	5274	2	Y	434	506	1	1 8	31
							477	9								
03		18917 X	6032	-0-	-12885	-0-	132	1	5430	2	Y	427	425	1		33
							470	9								
04		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	116	1	5367	2	Y	459	427	1	1 8	64
							505	9								
05		7037 X	4284	-0-	-2753	-0-	71	1	3877	2	Y	305	360	1	1 8	8
							336	9								
06		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	56				64
07		6479 X	15	-0-	-6464	-0-	15	2			Y	-0-	6	1		58

  

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010													TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700
02		9996 X	6554	-0-	-3442	-0-	6305	2	249	9	N	226	727	1		302
03		11191 X	7668	-0-	-3523	-0-	7585	2	83	9	N	75	178	1		199
04		10830 X	6	-0-	-10824	-0-	6	2			N	-0-				199
05		11191 X	13	-0-	-11178	-0-	13	2			N	-0-				199
06		9480 X	1	-0-	-9479	-0-	1	2			N	-0-				199
07		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-				199

  

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715
02	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	7185	54	1	2893	2	Y	338	367	1		120
							372	9								
03		10743 X	3558	-0-	-7185	-0-	60	1	3154	2	Y	313	387	1		46
							344	9								
04		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	46	1	2364	2	Y	247	227	1		66
							17	4	272	9						
05		3875 X	3528	-0-	-347	-0-	53	1	3088	2	Y	305	318	1		53
							51	4	336	9						
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	64	1	3606	2	Y	323	321	1		55
							40	4	355	9						
*07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	77	1	3600	2	Y	251	265	1		41
							32	4	276	9						

  

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745
02	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	3569	28	1	1524	2	Y	159	171	1		59
							175	9								
03		5433 X	1864	-0-	-3569	-0-	29	1	1513	2	Y	293	311	1		41
							322	9								
04		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1518	2	Y	136	135	1		42
							9	4	150	9						
05		2046 X	1849	-0-	-197	-0-	29	1	1650	2	Y	133	148	1		27
							24	4	146	9						
06		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	159	157	1		29
							19	4	175	9						
*07		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	41	1	1940	2	Y	136	141	1		24
							17	4	150	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 #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4678	2	244	9	N	222	354	1			59
03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4868	2	250	9	N	227	169	1			117
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	4941	2	18	4	N	208	185	1			140
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5274	2	25	4	N	213	177	1			176
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4427	2	17	4	N	185	166	1			195
*07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5034	2	19	4	N	210	350	1			55

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

02	DLQ G-10	7610	-0-	7610	16835	59	1	6455	2	Y	996	988	1			23
03	25507 X	8672	-0-	-16835	-0-	1096	9	71	1	Y	1086	1083	1			26
04	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	1195	9	71	1	Y	1178	1180	1			24
05	10230 X	9612	-0-	-618	-0-	259	4	1296	9	Y	1220	1207	1			37
06	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	77	1	7931	2	Y	1072	1068	1			41
*07	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	262	4	1342	9	Y	1083	1092	1			32

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605

02	9212 X	6286	-0-	-2926	-0-	600	1	4799	2	N	806	707	1	3	8	247
03	9858 X	5758	-0-	-4100	-0-	887	9	569	1	N	961	894	1			314
04	9420 X	6216	-0-	-3204	-0-	1057	9	616	1	N	876	901	1	5	8	284
05	9734 X	6482	-0-	-3252	-0-	142	4	964	9	N	880	908	1	4	8	252
06	9420 X	6492	-0-	-2928	-0-	645	1	4726	2	N	760	902	1	2	8	108
07	6975 X	6632	-0-	-343	-0-	143	4	968	9	N	822	713	1	6	8	211

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

02	DLQ G-10	839	-0-	839	1790	722	2	117	9	Y	106	113	1			40
03	1300 N	954	-0-	-346	1444	826	2	128	9	Y	116	137	1			19
04	2393 N	949	-0-	-1444	-0-	803	2	19	4	Y	115	106	1			28
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	127	9	824	2	Y	110	116	1			22
06	930 N	901	-0-	-29	-0-	121	9	781	2	Y	94	101	1			15
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	103	9	825	2	Y	101	88	1			28



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 #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	549	1	4024	2	N	674	532	1	2 8 281
							741	9							
03		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	702	1	5087	2	N	719	707	1	293
							791	9							
04		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	614	1	4461	2	N	607	729	1	171
							100	4	668	9					
05		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	626	1	4557	2	N	567	550	1	188
							93	4	624	9					
06		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	607	1	4802	2	N	481	528	1	141
							54	4	529	9					
*07		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	645	1	5173	2	N	620	527	1	1 8 233
							42	4	682	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216															
02		7000 X	5357	-0-	-1643	-0-	120	1	4883	2	N	322	487	1	2 8 162
							354	9							
03		7750 X	6690	-0-	-1060	-0-	144	1	6009	2	N	488	533	1	117
							537	9							
04		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	189	1	7385	2	N	345	183	1	279
							59	4	380	9					
05		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	177	1	7208	2	N	485	544	1	220
							114	4	534	9					
06		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	170	1	7714	2	N	491	540	1	171
							57	4	540	9					
07		8277 X	8137	-0-	-140	-0-	164	1	7369	2	N	474	546	1	99
							83	4	521	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		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															
02		5824 X	5572	-0-	-252	-0-	5322	2	250	9	N	227	181	1	208
03		6448 X	5539	-0-	-909	-0-	5289	2	250	9	N	227	340	1	95
04		6630 X	5523	-0-	-1107	-0-	5285	2	22	4	N	196			291
							216	9							
05		6851 X	6592	-0-	-259	-0-	6296	2	40	4	N	233	184	1	340
							256	9							
06		6630 X	6611	-0-	-19	-0-	6338	2	21	4	N	229	364	1	205
							252	9							
*07		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6215	2	1	4	N	214	157	1	1 8 261
							235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011													TOTAL DEPTH	7942	PERF.	8351 - 13086
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	* EOM BALANCE		
02		2800 N	3181	-0-	381	381	2900	2	281	9	N	255	369	1	264	
03		3100 N	3088	-0-	-12	369	2800	2	288	9	N	262	367	1	159	
04		3000 N	2880	-0-	-120	249	2604	2	25	4	N	228	182	1	205	
							251	9								
05		2786 X	2537	-0-	-249	-0-	2313	2	9	4	N	195	182	1	218	
							215	9								
06		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2979	2	3	4	N	219	183	1	254	
							241	9								
*07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2883	2	7	4	N	248	355	1	146	
							273	9								
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011													TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8629 - 14250
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1088	2	160	9	N	145	363	1	204	
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1006	2	134	9	N	122	176	1	150	
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1413	2	14	4	N	154			304	
							169	9								
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1427	2	32	4	N	195	177	1	320	
							215	9						2	8	
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	4	N	138	176	1	282	
							152	9								
*07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1917	2	9	4	N	190	177	1	294	
							209	9						1	8	
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011													TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8330 - 13914
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2698	2	340	9	N	309	363	1	106	
03		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2142	2	239	9	N	217	179	1	144	
04		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	4	N	134	159	1	119	
							147	9								
05		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3115	2	46	4	N	275	184	1	210	
							303	9								
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3188	2	5	4	N	293	365	1	138	
							322	9								
*07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3740	2	25	4	N	286	358	1	66	
							315	9								
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011													TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090
02		553 N	402	-0-	-151	-0-	365	2	37	9	N	34			118	
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	792	2	26	9	N	24			142	
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	39			181	
05		2263 X	122	-0-	-2141	-0-	71	2	1	4	N	45			226	
							50	9								
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	3			229	
07		806 X	18	-0-	-788	-0-	16	2	2	9	N	2			231	
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011													TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1013	2	100	9	N	91			228	
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1296	2	154	9	N	140	179	1	189	
04		1470 N	1112	-0-	-358	-0-	995	2	1	4	N	105	168	1	124	
							116	9						2	8	
05		1240 N	222	-0-	-1018	-0-	205	2	17	9	N	15			139	
06		1410 N	16	-0-	-1394	-0-	16	2			N	-0-			139	
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			139	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10752	-0-	10752	23120	14	1	10362	2	Y	342	342 1 7
						376	9					
03	34567 X	11447	-0-	-23120	-0-	14	1	11105	2	Y	298	297 1 8
						328	9					
04	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	15	1	11704	2	Y	269	265 1 12
						296	9					
05	13361 X	12079	-0-	-1282	-0-	16	1	11836	2	Y	206	204 1 14
						227	9					
06	11970 X	10269	-0-	-1701	-0-	12	1	9987	2	Y	245	249 1 10
						270	9					
07	12431 X	11589	-0-	-842	-0-	14	1	11275	2	Y	273	274 1 9
						300	9					
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272												
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2221	2	243	9	N	221	185 1 262
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1541	2	183	9	N	166	183 1 245
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	4	N	215	215 460
						237	9					
05	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	1763	2	24	4	N	213	362 1 311
						234	9					
06	2640 X	2067	-0-	-573	-0-	1864	2	5	4	N	180	359 1 132
						198	9					
07	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1693	2	9	4	N	183	167 1 148
						201	9					
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825												
02	DLQ G-10	2044	-0-	2044	3411	235	1	1433	2	Y	342	342 0 1 8 -0-
						376	9					
03	6193 X	2782	-0-	-3411	-0-	355	1	1920	2	Y	461	459 0 2
						507	9					
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	280	1	99	2	Y	349	348 0 1 8 2
						384	9					
05	2263 X	548	-0-	-1715	-0-	258	1	19	2	Y	246	246 0 2
						271	9					
06	2700 X	387	-0-	-2313	-0-	189	1	18	2	Y	164	164 0 2
						180	9					
*07	2790 X	572	-0-	-2218	-0-	295	1	23	2	Y	231	230 0 1 8 2
						254	9					
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053												
02	588 N	375	-0-	-213	-0-	343	2	32	9	N	29	177 1 63
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4	67
04	1320 N	230	-0-	-1090	-0-	227	2	3	9	N	3	70
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	N	13	83
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-	83
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6	89

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 #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3106	2	403 9	N	366	362 1		200
03	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	2836	2	396 9	N	360	361 1		199
04	3390 X	2685	-0-	-705	-0-	2343	2	5 4	N	306	363 1	1 8	141
05	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2466	2	5 4	N	293	182 1		252
06	3390 X	3267	-0-	-123	-0-	2884	2	2 4	N	346	347 1		251
07	3503 X	1495	-0-	-2008	-0-	1351	2	1 4	N	130	182 1		199
						143	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3819	2	552 9	N	502	353 1	2 8	233
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4009	2	618 9	N	562	676 1		119
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3522	2	2 4	N	483	361 1	4 8	237
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4668	2	9 4	N	542	542 1	2 8	235
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	4642	2	3 4	N	538	706 1	6 8	61
07	3286 X	967	-0-	-2319	-0-	782	2	1 4	N	167	4 8		224
						184	9						

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

*01	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	32	1	790 2	Y	266	265 0	1 8	-0-
						293	9						
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2206	30	1	751 2	Y	282	281 0	1 8	-0-
						310	9						
*03	4801 X	2595	-0-	-2206	-0-	75	1	1825 2	Y	632	629 0		3
						695	9						
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	16	1	415 2	Y	214	215 0	1 8	1
						235	9						
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	1			1
*07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	189	1	5646 2	Y	628	624 0	2 8	3
						691	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

02	DLQ G-10	5944	-0-	5944	10685	419	1	4730 2	Y	723	767 1	1 8	58
						795	9						
03	17268 X	6583	-0-	-10685	-0-	496	1	5243 2	Y	767	774 1		51
						844	9						
04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	397	1	5146 2	Y	787	751 1	1 8	86
						4	4	866 9					
05	6572 X	6179	-0-	-393	-0-	417	1	4907 2	Y	677	713 1	1 8	49
						110	4	745 9					
06	6360 X	5192	-0-	-1168	-0-	369	1	4143 2	Y	562	538 1	1 8	72
						62	4	618 9					
07	6634 X	4970	-0-	-1664	-0-	391	1	4000 2	Y	488	534 1	2 8	24
						42	4	537 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	5146	318	1	2208	2	Y	364	385	1	34
03		8462 X	3316	-0-	-5146	-0-	400	9	2573	2	Y	335	341	1	28
04		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	374	1	2514	2	Y	399	378	1	48
05		3255 X	3226	-0-	-29	-0-	369	1	2379	2	Y	373	390	1	30
06		3210 X	3187	-0-	-23	-0-	2	4	439	9				1	8
07		3441 X	3435	-0-	-6	-0-	377	1	2424	2	Y	318	304	1	43
							60	4	410	9				1	8
							377	1	2424	2	Y	318	304	1	43
							36	4	350	9				1	8
							383	1	2635	2	Y	351	373	1	20
							31	4	386	9				1	8
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
02		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	367	1	5286	2	N	725	552	1	383
03		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	798	9	5934	2	N	807	911	1	279
04		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	409	1	5498	2	N	722	729	1	269
05		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	888	9	5498	2	N	722	729	1	269
06		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	396	1	7271	2	N	757	720	1	304
*07		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	120	4	794	9				2	8
							423	1	7271	2	N	757	720	1	304
							128	4	833	9				2	8
							316	1	5504	2	N	595	705	1	192
							68	4	655	9				2	8
							384	1	7219	2	N	685	670	1	206
							3	4	754	9				1	8
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680															
02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	375	1	1949	2	N	290	179	1	291
03		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	319	9	2162	2	N	307	358	1	240
04		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	413	1	2097	2	N	255	182	1	313
05		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	338	9	281	9					
06		3000 N	3531	-0-	531	531	358	1	2367	2	N	228	360	1	178
*07		3100 N	3579	-0-	479	1010	1	4	251	9				3	8
							287	1	2367	2	N	228	360	1	178
							39	4	251	9				3	8
							325	1	2929	2	N	233	177	1	231
							21	4	256	9				3	8
							356	1	2976	2	N	224	362	1	92
							1	4	246	9				1	8

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	4	1	83	9	98	2	Y	75	75	0	4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	185							Y	-0-	4	0	-0-
*03	185 N	-0-	-0-	-185	-0-							Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	391	1	215	9	1580	2	Y	195	195	0	1
03	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	415	1	244	9	1330	2	Y	222	221	0	2
04	2520 X	2101	-0-	-419	-0-	394	1	255	9	1452	2	Y	232	231	0	2
05	2604 X	1996	-0-	-608	-0-	412	1	196	9	1388	2	Y	178	179	0	1
06	2520 X	1787	-0-	-733	-0-	379	1	182	9	1226	2	Y	165	165	0	1
*07	2418 X	1981	-0-	-437	-0-	491	1	113	9	1377	2	Y	103	103	0	1

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

02	DLQ G-10	11877	-0-	11877	26775	496	1	397	9	10984	2	Y	361	361	0	1
03	39454 X	12679	-0-	-26775	-0-	549	1	418	9	11712	2	Y	380	379	0	2
04	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	513	1	509	9	13063	2	Y	463	461	0	3
05	14911 X	13154	-0-	-1757	-0-	499	1	378	9	12277	2	Y	344	344	0	2
06	14430 X	10851	-0-	-3579	-0-	488	1	332	9	10031	2	Y	302	302	0	2
*07	14570 X	8719	-0-	-5851	-0-	443	1	315	9	7961	2	Y	286	285	0	2

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

02	DLQ G-10	4102	-0-	4102	8563	250	1	364	9	3488	2	Y	331	332	0	3
03	13188 X	4625	-0-	-8563	-0-	279	1	369	9	3977	2	Y	335	335	0	3
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	287	1	396	9	5189	2	Y	360	359	0	3
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	326	1	274	9	5458	2	Y	249	249	0	3
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	309	1	221	9	4341	2	Y	201	200	0	4
*07	6076 X	5586	-0-	-490	-0-	381	1	285	9	4920	2	Y	259	257	0	5



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544													
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
-----													
02	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	4324	151 1	1420 2	Y	288	336 1		105
							317 9						
03		7271 X	2947	-0-	-4324	-0-	235 1	2247 2	Y	423	358 1		170
							465 9						
04		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	183 1	1639 2	Y	245	177 1		238
							270 9						
05		2728 X	2519	-0-	-209	-0-	206 1	2017 2	Y	269	178 1		329
							296 9						
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	222 1	2533 2	Y	289	521 1		97
							318 9						
*07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	223 1	2444 2	Y	288	158 1		227
							317 9						
-----													
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729													
02	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	4249	204 1	2432 2	Y	222	221 0	1 8	-0-
							244 9						
03		5607 X	1358	-0-	-4249	-0-	145 1	1009 2	Y	185	185 0		-0-
							204 9						
04		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	145 1	1029 2	Y	148	148 0		-0-
							163 9						
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	221 1	2886 2	Y	111	111 0		-0-
							122 9						
06		3090 X	2356	-0-	-734	-0-	177 1	2055 2	Y	113	113 0		-0-
							124 9						
*07		3193 X	1587	-0-	-1606	-0-	185 1	1326 2	Y	69	69 0		-0-
							76 9						
-----													
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319													
02	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	6041	190 1	2218 2	Y	471	471 0	1 8	6
							518 9						
03		8843 X	2802	-0-	-6041	-0-	263 1	2121 2	Y	380	380 0		6
							418 9						
04		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	211 1	1987 2	Y	395	394 0	1 8	6
							435 9						
05		3255 X	452	-0-	-2803	-0-	1 1	276 2	Y	159	161 0		4
							175 9						
06		3150 X	2011	-0-	-1139	-0-	289 1	1368 2	Y	322	321 0	1 8	4
							354 9						
*07		3255 X	2165	-0-	-1090	-0-	258 1	1466 2	Y	401	399 0	1 8	5
							441 9						
-----													
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518													
02	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	7341	242 1	3523 2	Y	297	297 0	1 8	3
							327 9						
03		11520 X	4179	-0-	-7341	-0-	212 1	3585 2	Y	347	346 0		4
							382 9						
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	200 1	2572 2	Y	190	191 0	1 8	2
							209 9						
05		4526 X	3254	-0-	-1272	-0-	206 1	2929 2	Y	108	108 0		2
							119 9						
06		4380 X	2824	-0-	-1556	-0-	174 1	2538 2	Y	102	101 0		3
							112 9						
*07		4526 X	4153	-0-	-373	-0-	216 1	3805 2	Y	120	119 0		4
							132 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 #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
-----												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						136
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						136
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-		41 1	724 2			183
								2 4	52 9			
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-		112 1	372 2			270
								14 4	96 9			
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-		154 1	10 4		182 1	189
								111 9				
07		713 N	146	-0-	-567	-0-		82 1	64 9			247
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374												
02		4172 X	4110	-0-	-62	-0-		3832 2	278 9			335
03		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		4473 2	326 9			277
04		4680 X	4038	-0-	-642	-0-		3750 2	17 4			339
								271 9				
05		4836 X	3760	-0-	-1076	-0-		3448 2	42 4			401
								270 9				
06		4680 X	4271	-0-	-409	-0-		3970 2	13 4			303
								288 9				
07		4805 X	3858	-0-	-947	-0-		3591 2	7 4			182
								260 9				
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437												
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		2993 2	254 9			309
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		2873 2	287 9			203
04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		3190 2	11 4			243
								245 9				
05		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		2889 2	19 4			293
								229 9				
06		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-		3271 2	4 4			174
								260 9				
*07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3360 2	24 4			81
								285 9				
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960												
02		4116 X	3861	-0-	-255	-0-		3584 2	277 9			306
03		4557 X	4328	-0-	-229	-0-		4016 2	312 9			231
04		3900 X	3675	-0-	-225	-0-		3406 2	26 4			274
								243 9				
05		4278 X	3883	-0-	-395	-0-		3666 2	30 4			286
								187 9				
06		4200 X	4168	-0-	-32	-0-		3866 2	24 4			179
								278 9				
07		4340 X	4184	-0-	-156	-0-		3849 2	25 4			278
								310 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3790	2	316	9	N	287	183	1		196
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4122	2	343	9	N	312	335	1		173
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3891	2	31	4	N	271	181	1		263
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2946	2	27	4	N	162	182	1		243
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4325	2	30	4	N	324	364	1		203
*07	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4468	2	35	4	N	382	349	1		236

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

02	DLQ G-10	3162	-0-	3162	6965	4	1	2470	2	Y	625	625	0	2 8	2
03	10915 X	3950	-0-	-6965	-0-	688	9	3063	2	Y	801	799	0		4
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	881	9	2823	2	Y	583	583	0	2 8	2
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	641	9	3029	2	Y	763	762	0	1 8	2
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	839	9	3302	2	Y	993	990	0	2 8	3
*07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1092	9	3084	2	Y	1050	1047	0	3 8	3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

02	3556 X	3201	-0-	-355	-0-	74	1	2948	2	N	163	173	1		205
03	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	179	9	3353	2	N	183	185	1		203
04	3690 X	3560	-0-	-130	-0-	81	1	3261	2	N	178	182	1		199
05	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	201	9	3211	2	N	172	166	1		205
06	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	16	4	189	9		177	183	1		199
07	3689 X	3276	-0-	-413	-0-	80	1	3020	2	N	160	177	1		182

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

02	4256 X	2338	-0-	-1918	-0-	55	1	2196	2	N	79	161	1		151
03	3999 X	2586	-0-	-1413	-0-	87	9	2346	2	N	166	181	1		136
04	2610 X	2035	-0-	-575	-0-	57	1	1843	2	N	123	158	1		101
05	2697 X	2263	-0-	-434	-0-	183	9	135	9		154				255
06	2610 X	1875	-0-	-735	-0-	49	1	1697	2	N	113	182	1		186
07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	8	4	2350	2	N	155	180	1		161

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 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053													
M O	ALLOW 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
02	3220 X	3010	-0-	-210	-0-	225	1	2553	2	N	211	168	144
						232	9						
03	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	256	1	2715	2	N	199	185	158
						219	9						
04	3540 X	2710	-0-	-830	-0-	244	1	2235	2	N	190	178	170
						22	4	209	9				
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	327	1	4348	2	N	255	345	80
						44	4	281	9				
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	330	1	3520	2	N	209	178	111
						24	4	230	9				
*07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	322	1	3343	2	N	202	180	133
						1	4	222	9				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354													
02	3444 X	2934	-0-	-510	-0-	245	1	2484	2	N	186	186	206
						205	9						
03	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	276	1	2586	2	N	193	184	215
						212	9						
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	280	1	2473	2	N	177	177	215
						16	4	195	9				
05	3255 X	2382	-0-	-873	-0-	214	1	1959	2	N	175	182	208
						16	4	193	9				
06	3150 X	2147	-0-	-1003	-0-	180	1	1776	2	N	164	157	215
						11	4	180	9				
07	3255 X	2315	-0-	-940	-0-	213	1	1927	2	N	158	155	218
						1	4	174	9				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869													
02	5992 X	5678	-0-	-314	-0-	129	1	5114	2	N	395	363	182
						435	9						
03	6634 X	6187	-0-	-447	-0-	136	1	5593	2	N	416	355	243
						458	9						
04	6420 X	5018	-0-	-1402	-0-	120	1	4534	2	N	312	346	207
						21	4	343	9			2 8	
05	6634 X	5907	-0-	-727	-0-	134	1	5362	2	N	338	354	191
						39	4	372	9				
06	6420 X	5580	-0-	-840	-0-	138	1	5042	2	N	343	362	172
						23	4	377	9				
07	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	131	1	5020	2	N	317	266	222
						28	4	349	9			1 8	
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055													
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	226	2	48	9	N	44	185	136
												2 8	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		136
04	2100 X	66	-0-	-2034	-0-	29	2	37	9	N	34		170
05	2170 X	29	-0-	-2141	-0-	25	2	4	9	N	4		174
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		174
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3313	2	400	9	N	364	545	1	249
03		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	13	1	7391	2	N	548	531	1	266
							603	9							
04		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	39	1	9984	2	N	696	536	1	422
							3	4	766	9				4	8
05		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	8434	2	49	4	N	567	541	1	445
							624	9						3	8
06		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5399	2	30	4	N	429	719	1	153
							472	9						2	8
07		4774 X	4292	-0-	-482	-0-	3893	2	23	4	N	342	5	8	490
							376	9							

  

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040															
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	3	3	8	225
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			225
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			225
05		527 X	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-			225
06		897 X	897	-0-	-0-	-0-	816	2	5	4	N	69	2	8	292
							76	9							
*07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	4	N	225	179	1	331
							248	9						7	8

  

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131															
02		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			322
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			322
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			322
05		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1741	2	42	4	N	248	183	1	387
							273	9							
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2411	2	23	4	N	323	354	1	356
							355	9							
*07		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	4	N	250	178	1	428
							275	9							

  

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178															
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3674	2	331	9	N	301	367	1	180
03		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4156	2	332	9	N	302	348	1	134
04		4110 X	3714	-0-	-396	-0-	3434	2	27	4	N	230	183	1	181
							253	9							
05		4433 X	3931	-0-	-502	-0-	3629	2	40	4	N	238	183	1	236
							262	9							
06		4350 X	3342	-0-	-1008	-0-	3088	2	19	4	N	214	177	1	273
							235	9							
07		4495 X	3443	-0-	-1052	-0-	3167	2	21	4	N	232	363	1	142
							255	9							

  

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196															
02		3192 X	3027	-0-	-165	-0-	2772	2	255	9	N	232	179	1	215
03		3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3042	2	273	9	N	248	348	1	115
04		3390 X	2462	-0-	-928	-0-	2265	2	3	4	N	176	2	8	289
							194	9							
05		3503 X	2730	-0-	-773	-0-	2500	2	22	4	N	189	348	1	128
							208	9						2	8
06		3390 X	2884	-0-	-506	-0-	2653	2	10	4	N	201	177	1	152
							221	9							
07		3348 X	2986	-0-	-362	-0-	2741	2	10	4	N	214	179	1	187
							235	9							

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 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

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
02	4844 X	4522	-0-	-322	-0-	4171 2	351 9	N	319	364 1	169
03	5239 X	5031	-0-	-208	-0-	4650 2	381 9	N	346	353 1	162
04	5160 X	4105	-0-	-1055	-0-	3828 2	12 4	N	241	178 1	225
05	5332 X	3582	-0-	-1750	-0-	265 9	16 4	N	179	182 1	222
06	5160 X	4030	-0-	-1130	-0-	3369 2	18 4	N	261	183 1	300
07	5022 X	4766	-0-	-256	-0-	197 9	17 4	N	343	363 1	280
						3725 2					
						287 9					
						4372 2					
						377 9					

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	26 1	1588 2	N	88	187 1	99
03	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	97 9	7761 2	N	284	180 1	203
04	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	104 1	7490 2	N	278	183 1	296
05	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	312 9	9941 2	N	282	365 1	210
06	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	105 1	10423 2	N	254	361 1	103
*07	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	279 9	9896 2	N	233	181 1	152
						106 1				3 8	
						256 9					

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

02	19516 X	18794	-0-	-722	-0-	305 1	17749 2	N	673	1110 1	117
03	20119 X	16990	-0-	-3129	-0-	740 9	16280 2	N	445	350 1	212
04	20730 X	19173	-0-	-1557	-0-	220 1	18237 2	N	619	548 1	283
05	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	490 9	23297 2	N	600	730 1	153
06	24924 X	24924	-0-	-0-	-0-	255 1	24056 2	N	567	515 1	205
*07	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	681 9	24776 2	N	629	547 1	287
						261 1					
						660 9					
						244 1					
						624 9					
						266 1					
						692 9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3855 2	334 9	N	304	373 1	388
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4430 2	348 9	N	316	351 1	353
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4190 2	35 4	N	303	361 1	295
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	333 9	39 4	N	224	167 1	352
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	3551 2	26 4	N	291	350 1	293
*07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	246 9	27 4	N	302	343 1	252
						4689 2					
						320 9					
						4546 2					
						332 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	426	-0-	-582	-0-	397	2	29	9	N	26	169	1	62
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1600	2	111	9	N	101			163
04	1800 N	433	-0-	-1367	-0-	373	2	1	4	N	54			217
						59	9							
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1057	2	52	9	N	47	176	1	88
06	1650 N	144	-0-	-1506	-0-	2	2	142	9	N	129			217
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			217
-----														
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
02	4900 X	4257	-0-	-643	-0-	105	1	3760	2	N	356	726	1	228
						392	9							
03	4929 X	3891	-0-	-1038	-0-	94	1	3422	2	N	341	358	1	211
						375	9							
04	4620 X	3703	-0-	-917	-0-	73	1	3290	2	N	309	184	1	336
						340	9							
05	4712 X	2878	-0-	-1834	-0-	35	1	2597	2	N	224	176	1	384
						246	9							
*06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4400	2	30	4	N	328	346	1	366
						361	9							
07	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	4022	2	1	4	N	281	347	1	300
						309	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2395	2	N	242	178	1	331
						266	9							
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	70	1	2574	2	N	270	362	1	239
						297	9							
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	57	1	2580	2	N	229	182	1	286
						252	9							
05	3007 X	2364	-0-	-643	-0-	28	1	2124	2	N	193	182	1	297
						212	9							
*06	2910 X	2134	-0-	-776	-0-	1935	2	12	4	N	170	181	1	284
						187	9					2	8	
07	3007 X	2087	-0-	-920	-0-	1925	2	1	4	N	146	182	1	248
						161	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
02	3444 X	3209	-0-	-235	-0-	80	1	2839	2	N	264	359	1	171
						290	9							
03	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	79	1	2896	2	N	299	181	1	289
						329	9							
04	3570 X	3231	-0-	-339	-0-	65	1	2891	2	N	250	173	1	366
						275	9							
05	3689 X	3189	-0-	-500	-0-	39	1	2883	2	N	243	366	1	243
						267	9							
*06	3570 X	2868	-0-	-702	-0-	2629	2	19	4	N	200	181	1	262
						220	9							
07	3565 X	3379	-0-	-186	-0-	3114	2	1	4	N	240	331	1	171
						264	9							





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 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

02	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	6641	9	1	1920	2	Y	92	362 1 4 8	107
							101	9						
03		6641 X	-0-	-0-	-6641	-0-				Y	-0-			107
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			107
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-			107
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

02		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	2	N	400	364 1	209
							440	9						
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	129	1	4665	2	N	367	363 1	213
							404	9						
04		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	165	1	7189	2	N	406	367 1	252
							447	9						
05		2759 X	2439	-0-	-320	-0-	30	1	2234	2	N	159	167 1	244
							175	9						
*06		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8459	2	27	4	N	401	364 1	281
							441	9						
*07		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	12885	2	3	4	N	519	714 1	86
							571	9						

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

02		2324 X	1255	-0-	-1069	-0-	16	1	1100	2	N	126	187 1	261
							139	9						
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	21	1	3206	2	N	195		456
							215	9						
04		4530 X	1524	-0-	-3006	-0-	6	1	1429	2	N	81	178 1	359
							89	9						
05		4681 X	466	-0-	-4215	-0-	8	1	440	2	N	16	184 1	191
							18	9						
*06		4530 X	1691	-0-	-2839	-0-	30	1	1544	2	N	102		293
							5	4	112	9				
*07		3441 X	887	-0-	-2554	-0-	15	1	743	2	N	115	182 1	226
							2	4	127	9				

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

02		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	55	1	3647	2	N	338	370 1	166
							372	9						
03		4247 X	1902	-0-	-2345	-0-	11	1	1724	2	N	152	158 1	160
							167	9						
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	2	N	334	182 1	312
							367	9						
05		4526 X	4451	-0-	-75	-0-	78	1	4018	2	N	323	530 1	105
							355	9						
*06		4380 X	3718	-0-	-662	-0-	66	1	3341	2	N	266	168 1	203
							18	4	293	9				
07		4526 X	4154	-0-	-372	-0-	75	1	3738	2	N	292	345 1	150
							20	4	321	9				



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) 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
02	6580 X	5358	-0-	-1222	-0-	73 1	4891 2	N	358	357 1		265	
03	5301 X	4886	-0-	-415	-0-	394 9	4524 2	N	303	341 1		227	
04	5550 X	4994	-0-	-556	-0-	29 1	4582 2	N	357	357 1		227	
05	5921 X	5100	-0-	-821	-0-	333 9	4668 2	N	311	368 1		170	
*06	5730 X	4065	-0-	-1665	-0-	19 1	3706 2	N	245	179 1		236	
07	5921 X	4183	-0-	-1738	-0-	393 9	3820 2	N	259	343 1		152	
						90 1	285 9						
						342 9							
						73 1							
						16 4							
						77 1							
						1 4							
PGE BROWNE		WELL #: F 5H		RRCID -> 271954	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 7871	PERF. 8125	-		14448			
02	3192 X	2501	-0-	-691	-0-	34 1	2251 2	N	196	187 1		179	
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	216 9	3531 2	N	324	357 1		146	
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	23 1	3311 2	N	288	184 1		250	
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	356 9	3826 2	N	287	368 1		169	
*06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	14 1	4235 2	N	321	353 1		137	
*07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	317 9	3979 2	N	280	174 1		243	
						74 1	308 9						
						316 9							
						83 1							
						29 4							
						80 1							
						1 4							
PGE BROWNE		WELL #: F 6H		RRCID -> 271955	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 7879	PERF. 8216	-		14485			
02	4480 X	4080	-0-	-400	-0-	55 1	3643 2	N	347	540 1	2 8	314	
03	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	382 9	3979 2	N	357	363 1		308	
04	4740 X	4099	-0-	-641	-0-	26 1	3681 2	N	365	367 1		306	
05	4898 X	4163	-0-	-735	-0-	393 9	3718 2	N	339	521 1	2 8	122	
*06	4740 X	3514	-0-	-1226	-0-	16 1	3130 2	N	281	182 1		221	
07	4526 X	4287	-0-	-239	-0-	402 9	3739 2	N	428	510 1	1 8	138	
						72 1	471 9						
						373 9							
						61 1							
						14 4							
						75 1							
						2 4							
THURMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272566	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 9626	-		17640			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
07	14B2 EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	2283	-0-	2283	6439	288 1	1576 2	Y	381	382 0	1 8 2	
03		10491 X	4052	-0-	-6439	-0-	419 9	2964 2	Y	510	509 0	3	
04		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	527 1	835 2	Y	192	193 0	1 8 1	
05		4154 X	423	-0-	-3731	-0-	561 9	15 2	Y	190	190 0	1	
06		4020 X	191	-0-	-3829	-0-	310 1	9 2	Y	79	79 0	1	
*07		4061 X	1843	-0-	-2218	-0-	211 9			284	282 0	1 8 2	
							199 1						
							209 9						
							95 1						
							87 9						
							350 1						
							312 9						
-----													
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	C 4H	RRCID ->	273168	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8144 - 13482	
02	DLQ	G-10	5303	-0-	5303	12694	46 1	4695 2	Y	511	507 1	12	
03		16016 X	3322	-0-	-12694	-0-	562 9	2788 2	Y	429	431 1	10	
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	62 1	2724 2	Y	510	510 1	10	
05		9238 X	2254	-0-	-6984	-0-	472 9	1696 2	Y	457	454 1	13	
06		7140 X	1945	-0-	-5195	-0-	55 1	1439 2	Y	408	406 1	15	
*07		5859 X	1790	-0-	-4069	-0-	561 9	1317 2	Y	378	383 1	10	
							55 1						
							503 9						
							57 1						
							449 9						
							57 1						
							416 9						
-----													
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	C 2H	RRCID ->	273169	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8106 - 14746	
02	DLQ	G-10	3845	-0-	3845	10339	47 1	3202 2	Y	542	539 1	14	
03		14902 X	4563	-0-	-10339	-0-	596 9	3880 2	Y	575	574 1	15	
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	50 1	2340 2	Y	536	539 1	12	
05		6479 X	4322	-0-	-2157	-0-	633 9	3633 2	Y	553	548 1	17	
06		6270 X	4734	-0-	-1536	-0-	34 1	4041 2	Y	537	533 1	21	
*07		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	590 9	4712 2	Y	580	583 1	18	
							81 1						
							608 9						
							102 1						
							591 9						
							127 1						
							638 9						
-----													
SMITH FAMILY UNIT A DIM			WELL #:	1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684	
02		4424 X	3274	-0-	-1150	-0-	599 1	2259 2	N	378	507 1	98	
03		4619 X	4350	-0-	-269	-0-	416 9	3071 2	N	552	502 1	148	
04		4470 X	3966	-0-	-504	-0-	672 1	2828 2	N	519	527 1	140	
05		4619 X	4270	-0-	-349	-0-	607 9	571 9		513	485 1	4 8 164	
06		4350 X	3179	-0-	-1171	-0-	563 1	3131 2	N	343	355 1	2 8 150	
07		4340 X	3890	-0-	-450	-0-	4 4	377 9		463	521 1	1 8 91	
							557 1	2260 2	N				
							18 4	564 9					
							12 4	377 9					
							541 1	2837 2	N				
							3 4	509 9					









-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	6203	-0-	6203	13336	5816	2	387	9	Y	352	382	1	1 8	85
03	17663 X	4327	-0-	-13336	-0-	4052	2	275	9	Y	250	287	1		48
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5546	2	24	4	Y	215	184	1	1 8	78
						237	9								
05	7130 X	6408	-0-	-722	-0-	6079	2	45	4	Y	258	264	1	2 8	70
						284	9								
06	6900 X	5884	-0-	-1016	-0-	5583	2	23	4	Y	253	227	1	1 8	95
						278	9								
07	6882 X	5977	-0-	-905	-0-	5681	2	22	4	Y	249	248	1	2 8	94
						274	9								
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647															
02	DLQ G-10	7964	-0-	7964	16831	7454	2	510	9	Y	464	505	1	1 8	122
03	25298 X	8467	-0-	-16831	-0-	7920	2	547	9	Y	497	519	1		100
04	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	7686	2	45	4	Y	401	341	1	2 8	158
						441	9								
05	9083 X	9012	-0-	-71	-0-	8456	2	52	4	Y	458	474	1	3 8	139
						504	9								
06	8580 X	8222	-0-	-358	-0-	7732	2	36	4	Y	413	381	1	3 8	168
						454	9								
07	8804 X	7876	-0-	-928	-0-	7494	2	29	4	Y	321	347	1	2 8	140
						353	9								
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973															
02	DLQ G-10	6065	-0-	6065	12790	5669	2	396	9	Y	360	391	1	1 8	95
03	17077 X	4287	-0-	-12790	-0-	4001	2	286	9	Y	260	297	1		58
04	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5646	2	28	4	Y	231	197	1	2 8	90
						254	9								
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	6805	2	37	4	Y	328	323	1	2 8	93
						361	9								
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6165	2	28	4	Y	311	280	1	2 8	122
						342	9								
07	6727 X	6142	-0-	-585	-0-	5812	2	24	4	Y	278	284	1	2 8	114
						306	9								
-----															
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7516	- 14209						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	645	-0-	645	1403	170	1	301	2	Y	158	158	0	1
						174	9							
03	2218 X	815	-0-	-1403	-0-	246	1	383	2	Y	169	168	0	2
						186	9							
04	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	272	1	1640	2	Y	221	220	0	2
						243	9					1	8	
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	238	1	722	2	Y	241	241	0	2
						265	9							
06	780 X	403	-0-	-377	-0-	200	1	19	2	Y	167	167	0	2
						184	9							
*07	2232 X	1724	-0-	-508	-0-	238	1	1209	2	Y	252	251	0	2
						277	9							

FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7562	- 14573					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FAITH-YANA		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 7109	PERF. 7616	- 14647						
02	DLQ G-10	56	-0-	56	1262	46	1	1	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
03	1341 X	79	-0-	-1262	-0-	52	1	2	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	173	1	1433	2	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
05	2573 X	118	-0-	-2455	-0-	87	1	2	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	163	1	1707	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	175	1	1504	2	Y	26	26	0	-0-
						29	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275244	COMPL. DATE 03/17/2012	TOTAL DEPTH 6678	PERF. 6688	- 14554						
02	DLQ G-10	5418	-0-	5418	12375	447	1	4190	2	Y	710	711	0	5
						781	9							
03	17645 X	5270	-0-	-12375	-0-	462	1	4095	2	Y	648	648	0	5
						713	9							
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	455	1	3530	2	Y	616	614	0	5
						678	9							
05	6944 X	5055	-0-	-1889	-0-	421	1	3883	2	Y	683	683	0	4
						751	9							
06	6720 X	6433	-0-	-287	-0-	508	1	5147	2	Y	707	706	0	4
						778	9							
*07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	556	1	4903	2	Y	718	716	0	4
						790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #: I 3H	RRCID ->	275274	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8353	- 17288				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	DLQ	G-10	19363	-0-	19363	41507	18301	2	1062	9	Y	965	987	1	1	8	50
03		62154 X	20647	-0-	-41507	-0-	19530	2	1117	9	Y	1015	1023	1			42
04		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	18579	2	165	4	Y	973	943	1	1	8	71
05		22134 X	19024	-0-	-3110	-0-	17866	2	205	4	Y	866	911	1	1	8	25
06		21420 X	19823	-0-	-1597	-0-	18703	2	105	4	Y	923	920	1	1	8	27
07		21452 X	20162	-0-	-1290	-0-	18941	2	164	4	Y	961	940	1	1	8	47
							1070	9									
							953	9									
							1015	9									
							1057	9									
-----																	
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #: H 2H	RRCID ->	275275	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8246	- 17933				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-				
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #: I 4H	RRCID ->	275276	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8304	- 17090				
02	DLQ	G-10	20986	-0-	20986	44558	19645	2	1341	9	Y	1219	1242	1	1	8	60
03		66429 X	21871	-0-	-44558	-0-	20544	2	1327	9	Y	1206	1219	1			47
04		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	20277	2	194	4	Y	1158	1121	1	3	8	81
05		23560 X	22121	-0-	-1439	-0-	20543	2	276	4	Y	1184	1232	1	1	8	32
06		22800 X	21219	-0-	-1581	-0-	19891	2	125	4	Y	1094	1094	1	1	8	31
07		23250 X	20815	-0-	-2435	-0-	19470	2	180	4	Y	1059	1038	1	2	8	50
							1274	9									
							1302	9									
							1203	9									
							1165	9									
-----																	
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #: Q 2H	RRCID ->	275288	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8442	- 15421				
02	DLQ	G-10	14505	-0-	14505	31281	13463	2	1042	9	Y	947	1080	1			64
03		46543 X	15262	-0-	-31281	-0-	14090	2	1172	9	Y	1065	986	1			143
04		15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	14146	2	179	4	Y	1067	1051	1			159
05		17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	1174	9									
06		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	15902	2	188	4	Y	1113	1113	1	1	8	158
07		16058 X	16024	-0-	-34	-0-	1224	9									
							15147	2	123	4	Y	1076	1099	1			135
							1184	9									
							14897	2	153	4	Y	885	876	1			144
							974	9									
-----																	
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #: H 3H	RRCID ->	275343	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8284	- 17935				
02	DLQ	G-10	14580	-0-	14580	31264	130	1	13553	2	Y	815	914	1	1	8	100
03		47360 X	16096	-0-	-31264	-0-	897	9									
04		15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	148	1	14915	2	Y	939	913	1			126
05		19561 X	13726	-0-	-5835	-0-	1033	9									
06		16140 X	12351	-0-	-3789	-0-	145	1	14501	2	Y	880	871	1	1	8	134
07		16275 X	9223	-0-	-7052	-0-	149	4	968	9							
							134	1	12724	2	Y	652	710	1	2	8	74
							151	4	717	9							
							124	1	11441	2	Y	647	625	1	1	8	95
							74	4	712	9							
							106	1	8665	2	Y	370	407	1	1	8	57
							45	4	407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ	G-10	19898	-0-	19898	41494	18823	2	1075	9	Y	977	994	1
03		63398 X	21904	-0-	-41494	-0-	20736	2	1168	9	Y	1062	1069	1
04		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	17747	2	156	4	Y	909	884	1
							1000	9						1
05		23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	21796	2	237	4	Y	1001	1038	1
							1101	9						1
06		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	21213	2	120	4	Y	1039	1035	1
							1143	9						1
*07		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	22241	2	169	4	Y	980	961	1
							1078	9						2
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
02	DLQ	G-10	15944	-0-	15944	35676	14928	2	1016	9	Y	924	949	1
03		53405 X	17729	-0-	-35676	-0-	16677	2	1052	9	Y	956	965	1
04		15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	14747	2	145	4	Y	851	827	1
							936	9						1
05		19747 X	17215	-0-	-2532	-0-	16054	2	203	4	Y	871	907	1
							958	9						1
06		19110 X	16495	-0-	-2615	-0-	15457	2	99	4	Y	854	853	1
							939	9						1
07		17732 X	17000	-0-	-732	-0-	15885	2	150	4	Y	877	858	1
							965	9						1
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
02	DLQ	G-10	16227	-0-	16227	34307	14851	2	1376	9	Y	1251	1408	1
03		50076 X	15769	-0-	-34307	-0-	14409	2	1360	9	Y	1236	1153	1
04		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	13313	2	188	4	Y	1110	1111	1
							1221	9						1
05		18073 X	17194	-0-	-879	-0-	15526	2	289	4	Y	1254	1244	1
							1379	9						1
06		17490 X	16161	-0-	-1329	-0-	14794	2	129	4	Y	1125	1161	1
							1238	9						1
07		17980 X	14732	-0-	-3248	-0-	13524	2	160	4	Y	953	941	1
							1048	9						1
-----														
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
02	DLQ	G-10	7486	-0-	7486	15559	81	1	6749	2	Y	596	663	1
							656	9						1
03		24294 X	8735	-0-	-15559	-0-	83	1	7958	2	Y	631	591	1
							694	9						1
04		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	97	1	7647	2	Y	657	653	1
							723	9						1
05		8277 X	7866	-0-	-411	-0-	95	1	7193	2	Y	525	539	1
							578	9						2
06		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	73	1	7921	2	Y	549	531	1
							604	9						1
*07		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	110	1	9835	2	Y	564	554	1
							620	9						1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
M O	ALLOW 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
02	DLQ G-10	14929	-0-	14929	35411	135	1	13741	2	Y	957	1236	1	1 8 136
03	52481 X	17070	-0-	-35411	-0-	1053	9	15669	2	Y	1131	1175	1	92
04	21660 X	14602	-0-	-7058	-0-	157	1	13393	2	Y	967	911	1	1 8 147
05	22382 X	14859	-0-	-7523	-0-	1244	9	13660	2	Y	959	963	1	143
06	19830 X	14315	-0-	-5515	-0-	144	1	13138	2	Y	937	1000	1	1 8 79
07	17081 X	14607	-0-	-2474	-0-	1055	9	13440	2	Y	923	889	1	2 8 111
						146	1							
						1031	9							
						152	1							
						1015	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
02	DLQ G-10	6637	-0-	6637	14132	6080	2	557	9	Y	506	530	1	186
03	20895 X	6763	-0-	-14132	-0-	6236	2	527	9	Y	479	581	1	84
04	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6321	2	83	4	Y	484	446	1	122
05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	532	9	79	4	Y	481	506	1	1 8 96
06	7080 X	6576	-0-	-504	-0-	6739	2	49	4	Y	396	431	1	61
07	7347 X	6911	-0-	-436	-0-	529	9	6091	2	Y	430	375	1	116
						436	9							
						6387	2	51	4	Y				
						473	9							
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
02	DLQ G-10	14443	-0-	14443	28476	234	1	13050	2	Y	1054	1117	1	1 8 78
03	36586 X	8110	-0-	-28476	-0-	1159	9	7351	2	Y	527	557	1	48
04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	179	1	6385	2	Y	476	451	1	1 8 72
05	15996 X	10356	-0-	-5640	-0-	580	9	9486	2	Y	633	678	1	1 8 26
06	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-	524	9			Y	46			72
07	15996 X	88	-0-	-15908	-0-	174	1	86	2	Y	-0-	19	1	53
						696	9							
						2	1							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
02	DLQ G-10	6599	-0-	6599	14178	6043	2	556	9	Y	505	542	1	187
03	21270 X	7092	-0-	-14178	-0-	6549	2	543	9	Y	494	598	1	83
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6261	2	86	4	Y	516	474	1	1 8 124
05	7347 X	7032	-0-	-315	-0-	568	9	86	4	Y	495	525	1	1 8 93
06	7110 X	6506	-0-	-604	-0-	6401	2	49	4	Y	471	499	1	65
07	7316 X	6705	-0-	-611	-0-	545	9	47	4	Y	412	368	1	109
						5939	2							
						518	9							
						6205	2							
						453	9							



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699								
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	F 5H	RRCID ->	275506	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8527 - 13046
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	
-----												
02	DLQ G-10	6082	-0-	6082	13285	103 1 496 9	5483 2	Y	451	484 1	164	
03	20018 X	6733	-0-	-13285	-0-	117 1 462 9	6154 2	Y	420	515 1	69	
04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	112 1 55 4	5818 2 558 9	Y	507	439 1	137	
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	118 1 103 4	6817 2 675 9	Y	614	636 1	1 8 114	
06	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	120 1 57 4	6756 2 626 9	Y	569	576 1	107	
07	6758 X	5662	-0-	-1096	-0-	112 1 35 4	5248 2 267 9	Y	243	296 1	54	
-----												
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	F 6H	RRCID ->	275508	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8380 - 13067
-----												
02	DLQ G-10	10521	-0-	10521	23963	180 1 754 9	9587 2	Y	685	789 1	252	
03	35325 X	11362	-0-	-23963	-0-	199 1 692 9	10471 2	Y	629	791 1	90	
04	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	205 1 86 4	10654 2 815 9	Y	741	646 1	185	
05	13454 X	13184	-0-	-270	-0-	205 1 142 4	11906 2 931 9	Y	846	887 1	1 8 143	
06	13020 X	11098	-0-	-1922	-0-	177 1 125 4	10029 2 767 9	Y	697	722 1	118	
07	12152 X	9192	-0-	-2960	-0-	175 1 50 4	8251 2 716 9	Y	651	670 1	99	
-----												
PGE DOS A UNIT			WELL #:	A 1H	RRCID ->	275563	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8327 - 15314
-----												
02	DLQ G-10	11344	-0-	11344	20963	100 1 1002 9	10242 2	Y	911	1051 1	1 8 132	
03	35317 X	14354	-0-	-20963	-0-	130 1 1165 9	13059 2	Y	1059	1089 1	102	
04	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	124 1 1005 9	11498 2	Y	914	860 1	1 8 155	
05	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	129 1 1032 9	12248 2	Y	938	937 1	156	
06	13890 X	12411	-0-	-1479	-0-	127 1 928 9	11356 2	Y	844	913 1	1 8 86	
07	14353 X	12631	-0-	-1722	-0-	132 1 840 9	11659 2	Y	764	743 1	2 8 105	
-----												
PGE DOS			WELL #:	A 2H	RRCID ->	275564	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8385 - 15471
-----												
02	DLQ G-10	9690	-0-	9690	14447	87 1 789 9	8814 2	Y	717	816 1	93	
03	25864 X	11417	-0-	-14447	-0-	104 1 902 9	10411 2	Y	820	842 1	71	
04	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	115 1 903 9	10611 2	Y	821	763 1	1 8 128	
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	122 1 877 9	11527 2	Y	797	801 1	124	
06	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	117 1 829 9	10526 2	Y	754	810 1	68	
07	12028 X	11422	-0-	-606	-0-	119 1 809 9	10494 2	Y	735	710 1	2 8 91	

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205																	
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			
-----																	
02	DLQ	G-10	14939	-0-	14939	28495	243	1	13526	2	Y	1064	1177	1	1	8	86
							1170	9									
03		43903 X	15408	-0-	-28495	-0-	342	1	13995	2	Y	974	970	1			90
							1071	9									
04		15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	309	1	14294	2	Y	956	894	1	1	8	151
							1052	9									
05		16554 X	11274	-0-	-5280	-0-	190	1	10371	2	Y	648	763	1	1	8	35
							713	9									
06		16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-					Y	116					151
07		16554 X	11269	-0-	-5285	-0-	277	1	10518	2	Y	414	430	1			135
							19	4	455	9							
-----																	
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																	
02	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	5712	3	1	1968	2	Y	398	398	0	1	8	-0-
							438	9									
03		8202 X	2490	-0-	-5712	-0-	3	1	2055	2	Y	393	392	0			1
							432	9									
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2	1	2483	2	Y	397	395	0	1	8	2
							437	9									
05		3317 X	2759	-0-	-558	-0-	1	1	2462	2	Y	269	270	0			1
							296	9									
06		3210 X	2284	-0-	-926	-0-	1	1	2024	2	Y	235	235	0			1
							259	9									
*07		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	1	1	2256	2	Y	313	311	0	1	8	2
							344	9									
-----																	
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538																	
02		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4252	2	556	9	Y	505	510	1			225
03		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	4756	2	634	9	Y	576	532	1			269
04		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4497	2	562	9	Y	511	538	1			242
05		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	4969	2	534	9	Y	485	541	1			186
06		5220 X	4859	-0-	-361	-0-	4497	2	362	9	Y	329	351	1			164
07		5394 X	4075	-0-	-1319	-0-	3736	2	339	9	Y	308	162	1			310
-----																	
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
-----																	
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
M O	ALLOW 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
02	DLQ G-10	4734	-0-	4734	11904	4231	2	503	9	Y	457	351	1	385
03	17388 X	5484	-0-	-11904	-0-	4860	2	624	9	Y	567	531	1	421
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4393	2	531	9	Y	483	549	1	355
05	7688 X	5259	-0-	-2429	-0-	4695	2	564	9	Y	513	548	1	320
06	6930 X	5034	-0-	-1896	-0-	4503	2	531	9	Y	483	505	1	298
07	5487 X	5129	-0-	-358	-0-	4650	2	479	9	Y	435	511	1	222
-----														
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	499	2	153	9	N	139	182	1	341
03	589 N	119	-0-	-470	-0-	94	2	25	9	N	23			364
04	840 N	319	-0-	-521	-0-	212	2	1	4	N	96	179	1	281
						106	9							
05	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-			281
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	527	2	4	4	N	169			450
						186	9							
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	4	N	307	362	1	395
						338	9							
-----														
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092														
02	3192 X	2313	-0-	-879	-0-	2181	2	132	9	N	120	180	1	87
03	3348 X	1032	-0-	-2316	-0-	835	2	197	9	N	179			266
04	2910 X	1068	-0-	-1842	-0-	885	2	1	4	N	165	180	1	251
						182	9							
05	2573 X	990	-0-	-1583	-0-	813	2	1	4	N	160	179	1	232
						176	9							
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	4	N	269	361	1	140
						296	9							
*07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3352	2	1	4	N	197	181	1	156
						217	9							
-----														
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671														
02	3360 X	1398	-0-	-1962	-0-	1119	2	279	9	N	254	181	1	270
03	2697 X	637	-0-	-2060	-0-	512	2	125	9	N	114	181	1	203
04	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	4	N	276	173	1	306
						304	9							
05	1612 X	25	-0-	-1587	-0-	25	2			N	-0-			306
06	1500 X	175	-0-	-1325	-0-	139	2	36	9	N	33			339
*07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	4	N	381	349	1	371
						419	9							
-----														
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255														
02	476 N	366	-0-	-110	-0-	181	2	185	9	N	168	160	1	118
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	98	2	294	9	N	267	183	1	202
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	140	2	17	4	N	255	179	1	278
						281	9							
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	197	2	5	4	N	240	360	1	158
						264	9							
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	454	2	9	4	N	239	168	1	229
						263	9							
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	243	2	5	4	N	246	340	1	135
						271	9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----																
02	DLQ	G-10	4358	-0-	4358	4574		384	1	3755	2	Y	199	199	0	-0-
								219	9							
03		5209 X	635	-0-	-4574	-0-		385	1	60	2	Y	173	173	0	-0-
								190	9							
04		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-		424	1	727	2	Y	213	212	0	1 8 -0-
								234	9							
05		4836 X	1641	-0-	-3195	-0-		480	1	949	2	Y	193	193	0	-0-
								212	9							
06		4680 X	1069	-0-	-3611	-0-		349	1	590	2	Y	118	118	0	-0-
								130	9							
*07		4836 X	400	-0-	-4436	-0-		244	1	14	2	Y	129	128	0	1
								142	9							
-----																
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272																
02	DLQ	G-10	5923	-0-	5923	12224		505	1	4382	2	Y	942	942	0	2 8 7
								1036	9							
03		18049 X	5825	-0-	-12224	-0-		552	1	4214	2	Y	963	961	0	9
								1059	9							
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		545	1	4086	2	Y	1001	998	0	3 8 9
								1101	9							
05		6572 X	5344	-0-	-1228	-0-		554	1	3763	2	Y	934	934	0	2 8 7
								1027	9							
06		6360 X	6352	-0-	-8	-0-		448	1	4735	2	Y	1063	1060	0	2 8 8
								1169	9							
*07		6572 X	6435	-0-	-137	-0-		505	1	4790	2	Y	1036	1033	0	3 8 8
								1140	9							
-----																
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896																
02	DLQ	G-10	3668	-0-	3668	5807		411	1	2502	2	Y	686	684	0	2 8 4
								755	9							
03		9131 X	3324	-0-	-5807	-0-		368	1	2402	2	Y	504	504	0	4
								554	9							
04		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-		372	1	1767	2	Y	422	421	0	1 8 4
								464	9							
05		5332 X	3265	-0-	-2067	-0-		399	1	2413	2	Y	412	412	0	1 8 3
								453	9							
06		3930 X	3044	-0-	-886	-0-		395	1	2316	2	Y	303	302	0	4
								333	9							
*07		4061 X	1519	-0-	-2542	-0-		301	1	880	2	Y	307	306	0	1 8 4
								338	9							
-----																
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932																
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11		1	2	10	9	Y	9	9	0	4
03		7072 X	7061	-0-	-11	-0-		634	1	4881	2	Y	1405	1397	0	12
								1546	9							
04		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-		702	1	6023	2	Y	1365	1361	0	4 8 12
								1502	9							
05		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-		669	1	5005	2	Y	1084	1086	0	2 8 8
								1192	9							
06		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-		685	1	5143	2	Y	948	947	0	2 8 7
								1043	9							
*07		8494 X	7702	-0-	-792	-0-		728	1	5848	2	Y	1024	1021	0	3 8 7
								1126	9							

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	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	
02	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	10769	384 1	2610 2	Y	894	898 0	2 8	4	
							983 9							
03		13251 X	2482	-0-	-10769	-0-	394 1	1277 2	Y	737	736 0		5	
							811 9							
04		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	405 1	1067 2	Y	617	616 0	2 8	4	
							679 9							
05		6789 X	4838	-0-	-1951	-0-	683 1	3151 2	Y	913	910 0	2 8	5	
							1004 9							
06		6570 X	1861	-0-	-4709	-0-	395 1	931 2	Y	486	487 0	1 8	3	
							535 9							
*07		4402 X	3046	-0-	-1356	-0-	460 1	1886 2	Y	636	633 0	2 8	4	
							700 9							
BRADBERRY UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276206	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	6864 - 13050	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
07		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	
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1075 2	74 9	N	67			234	
03		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2690 2	144 9	N	131	165 1	2 8	198	
04		2640 N	2479	-0-	-161	-0-	2342 2	1 4	N	124	170 1		152	
							136 9							
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1785 2	4 4	N	99	174 1		77	
							109 9							
06		2640 N	2276	-0-	-364	-0-	2121 2	1 4	N	140			217	
							154 9							
*07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2604 2	2 4	N	189	331 1		75	
							208 9							
NHL UNIT C DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276217	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6533 - 13328	
02		1568 N	1346	-0-	-222	-0-	1221 2	125 9	N	114	184 1		127	
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1849 2	140 9	N	127	180 1		74	
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1828 2	16 4	N	119			193	
							131 9							
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1867 2	6 4	N	149	182 1		160	
							164 9							
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2031 2	9 4	N	217	172 1		205	
							239 9							
07		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1459 2	4 4	N	173	178 1		200	
							190 9							
FAITH SAN PEDRO T UNIT				WELL #:	E 1H	RRCID ->	276274	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6756 - 13782	
02	DLQ	G-10	5660	-0-	5660	10737	4 1	4987 2	Y	608	606 0	1 8	2	
							669 9							
03		22116 X	11379	-0-	-10737	-0-	8 1	10166 2	Y	1095	1091 0		6	
							1205 9							
04		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	4 1	9065 2	Y	670	670 0	2 8	4	
							737 9							
05		6262 X	2668	-0-	-3594	-0-	4 1	1562 2	Y	1002	1000 0	2 8	4	
							1102 9							
06		11010 X	3769	-0-	-7241	-0-	3 1	2723 2	Y	948	947 0	2 8	3	
							1043 9							
*07		11377 X	4840	-0-	-6537	-0-	2 1	4258 2	Y	527	528 0	2 8	-0-	
							580 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	863	-0-	863	2651	330	1	399	2	Y	122	255 0	1 8 181
03	1700 N	1983	-0-	283	2934	134	9	1142	2	Y	286	393 0	74
04	3000 N	1359	-0-	-1641	1293	526	1	672	2	Y	188	37 0	225
05	3100 N	2558	-0-	-542	751	315	9	1748	2	Y	282	353 0	1 8 153
06	3000 N	2408	-0-	-592	159	480	1	1650	2	Y	124	1 0	276
*07	2096 N	1937	-0-	-159	-0-	207	9	1131	2	Y	193	307 0	1 8 161

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

02	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1747	324	1	956	2	Y	10	10 0	-0-
03	2067 X	320	-0-	-1747	-0-	11	9	6	9	Y	5	5 0	-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	314	1	1	2	Y	9	9 0	-0-
05	1426 X	1	-0-	-1425	-0-	154	1			Y	-0-		-0-
06	1380 X	1	-0-	-1379	-0-	10	9			Y	-0-		-0-
*07	186 N	96	-0-	-90	-0-	1	1	6	9	Y	5	5 0	-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

02	DLQ G-10	6850	-0-	6850	14837	442	1	5003	2	Y	1277	1275 0	3 8 1
03	22489 X	7652	-0-	-14837	-0-	1405	9	5100	2	Y	1926	1920 0	7
04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	433	1	5111	2	Y	632	637 0	2 8 -0-
05	7998 X	5638	-0-	-2360	-0-	2119	9	4575	2	Y	626	625 0	1 8 -0-
06	7740 X	6089	-0-	-1651	-0-	394	1	4828	2	Y	834	831 0	1 8 2
*07	7347 X	5025	-0-	-2322	-0-	695	9	4116	2	Y	526	526 0	2 8 -0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

02	DLQ G-10	5651	-0-	5651	13160	3	1	5113	2	Y	486	485 0	1 8 7
03	21331 X	8171	-0-	-13160	-0-	535	9	7364	2	Y	728	725 0	10
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6	1	5957	2	Y	424	425 0	1 8 8
05	7502 X	5952	-0-	-1550	-0-	801	9	5683	2	Y	244	245 0	7
06	7920 X	1275	-0-	-6645	-0-	2	1	808	2	Y	423	421 0	1 8 8
*07	8184 X	834	-0-	-7350	-0-	466	9	647	2	Y	169	170 0	1 8 6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4440	-0-	4440	8696	351 1	3629 2	Y	418	419 0	1 8	4
03	12995 X	4299	-0-	-8696	-0-	460 9	3465 2	Y	422	421 0		5
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	370 1	3830 2	Y	461	460 0	1 8	5
05	4929 X	3833	-0-	-1096	-0-	464 9	3032 2	Y	430	430 0	1 8	4
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	364 1	4640 2	Y	311	311 0	1 8	3
*07	4929 X	4395	-0-	-534	-0-	507 9	3801 2	Y	248	248 0	1 8	2
						328 1						
						473 9						
						360 1						
						342 9						
						321 1						
						273 9						

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

02	DLQ G-10	4242	-0-	4242	9039	314 1	3542 2	Y	351	350 0	1 8	-0-
03	13141 X	4102	-0-	-9039	-0-	386 9	3394 2	Y	351	350 0		1
04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	322 1	3683 2	Y	372	371 0	1 8	1
05	4805 X	3489	-0-	-1316	-0-	386 9	2835 2	Y	332	332 0	1 8	-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	323 1	4754 2	Y	328	327 0	1 8	-0-
*07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	409 9	4377 2	Y	368	366 0	1 8	1
						289 1						
						365 9						
						394 1						
						361 9						
						394 1						
						405 9						

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

02	DLQ G-10	12162	-0-	12162	25582	72 1	11143 2	Y	861	935 1	1 8	85
03	38713 X	13131	-0-	-25582	-0-	947 9	12090 2	Y	882	841 1		126
04	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	71 1	11088 2	Y	796	864 1	1 8	57
05	13671 X	11648	-0-	-2023	-0-	970 9	10822 2	Y	669	647 1	2 8	77
*06	13020 X	11140	-0-	-1880	-0-	89 1	10265 2	Y	674	691 1	2 8	58
07	13454 X	11540	-0-	-1914	-0-	89 1	10664 2	Y	667	666 1	2 8	57
						45 4						
						736 9						
						71 1						
						90 1						
						734 9						

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

02	DLQ G-10	9842	-0-	9842	22017	59 1	9084 2	Y	635	704 1		68
03	30146 X	8129	-0-	-22017	-0-	699 9	7581 2	Y	457	455 1		70
04	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	45 1	8703 2	Y	591	615 1		46
05	12183 X	9444	-0-	-2739	-0-	503 9	8718 2	Y	594	565 1	1 8	74
*06	11790 X	8616	-0-	-3174	-0-	70 1	7858 2	Y	568	586 1	1 8	55
07	10912 X	8869	-0-	-2043	-0-	650 9	8107 2	Y	566	565 1		56
						73 1						
						653 9						
						68 1						
						65 4						
						74 1						
						65 4						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473													
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
-----													
02	DLQ	G-10	10095	-0-	10095	21824	60 1	9305 2	Y	664	727 1		82
							730 9						
03		32591 X	10767	-0-	-21824	-0-	58 1	9944 2	Y	695	662 1		115
							765 9						
04		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	71 1	8889 2	Y	642	693 1		64
							706 9						
05		11718 X	9093	-0-	-2625	-0-	70 1	8399 2	Y	567	545 1		86
							624 9						
*06		11340 X	8175	-0-	-3165	-0-	65 1	7510 2	Y	537	555 1		68
							9 4	591 9					
07		11191 X	6181	-0-	-5010	-0-	51 1	5665 2	Y	383	396 1		55
							44 4	421 9					
-----													
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416													
02	DLQ	G-10	10602	-0-	10602	21760	63 1	9732 2	Y	734	796 1	1 8	75
							807 9						
03		35422 X	13662	-0-	-21760	-0-	75 1	12678 2	Y	826	781 1		120
							909 9						
04		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	87 1	10897 2	Y	734	797 1	1 8	56
							807 9						
05		11780 X	11505	-0-	-275	-0-	89 1	10675 2	Y	674	647 1	1 8	82
							741 9						
*06		13230 X	12145	-0-	-1085	-0-	97 1	11189 2	Y	707	722 1	2 8	65
							81 4	778 9					
07		13671 X	12648	-0-	-1023	-0-	107 1	11705 2	Y	688	687 1		66
							79 4	757 9					
-----													
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569													
02	DLQ	G-10	10086	-0-	10086	21260	59 1	9168 2	Y	781	847 1	1 8	85
							859 9						
03		31268 X	10008	-0-	-21260	-0-	54 1	9153 2	Y	728	700 1		113
							801 9						
04		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	78 1	9771 2	Y	784	832 1	1 8	64
							862 9						
05		11160 X	10682	-0-	-478	-0-	81 1	9824 2	Y	706	677 1	2 8	91
							777 9						
*06		10800 X	9627	-0-	-1173	-0-	76 1	8761 2	Y	651	674 1	1 8	67
							74 4	716 9					
07		11160 X	9436	-0-	-1724	-0-	79 1	8635 2	Y	618	619 1		66
							42 4	680 9					
-----													
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865													
02	DLQ	G-10	7373	-0-	7373	16219	118 1	6613 2	Y	584	673 1	1 8	54
							642 9						
03		23912 X	7693	-0-	-16219	-0-	168 1	6918 2	Y	552	551 1		55
							607 9						
04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	115 1	5337 2	Y	439	418 1		76
							483 9						
05		8835 X	4042	-0-	-4793	-0-	63 1	3514 2	Y	423	471 1	1 8	27
							465 9						
06		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			Y	49			76
07		8153 X	7929	-0-	-224	-0-	198 1	7503 2	Y	191	200 1		67
							18 4	210 9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW 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	
02	DLQ G-10	213	-0-	213	1430	1	1	13	2	Y	181	183	0	3
03	3755 X	2325	-0-	-1430	-0-	199	9	1983	2	Y	309	308	0	4
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	340	9	108	2	Y	162	162	0	4
05	1581 X	294	-0-	-1287	-0-	178	9	19	2	Y	249	249	0	4
06	2250 X	155	-0-	-2095	-0-	274	9	141	9	Y	128	128	0	4
*07	2325 X	1792	-0-	-533	-0-	1713	2	79	9	Y	72	72	0	4

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

02	DLQ G-10	3999	-0-	3999	7014	4	1	3392	2	Y	548	547	0	5
03	8270 X	1256	-0-	-7014	-0-	603	9	936	2	Y	289	290	0	4
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	318	9	2832	2	Y	640	636	0	6
05	4712 X	731	-0-	-3981	-0-	704	9	48	2	Y	618	618	0	5
06	4290 X	269	-0-	-4021	-0-	680	9	40	2	Y	207	208	0	4
*07	4433 X	214	-0-	-4219	-0-	228	9	17	2	Y	178	178	0	3

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

02	DLQ G-10	2706	-0-	2706	5414	241	1	2155	2	Y	282	361	1	85
03	7847 X	2433	-0-	-5414	-0-	310	9	1892	2	Y	311	178	1	215
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	199	1	2312	2	Y	252	178	1	289
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	342	9	2536	2	Y	283	366	1	205
06	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	237	1	2368	2	Y	220	342	1	83
*07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	277	9	2679	2	Y	288	177	1	191

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	505	2	336	9	N	305	343	1	95
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	539	2	389	9	N	354	343	1	104
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	557	2	24	4	N	327	176	1	255
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	360	9	7	4	N	339	341	1	252
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	538	2	11	4	N	305	351	1	206
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	373	9	5	4	N	252	339	1	118

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	DLQ G-10	442	-0-	442	568	127	1	298	2	Y	15	15	0	2
03	709 X	141	-0-	-568	-0-	17	9	1	2	Y	10	9	0	3
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	11	9	1	9	Y	1	1	0	3
05	2573 X	155	-0-	-2418	-0-	60	1	2	2	Y	29	28	0	4
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	121	1	1402	2	Y	2	2	0	4
*07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	32	9	185	1	Y	66	65	0	5
						2	9	73	9					

FAITH-SANDY		WELL #: J 2H		RRCID -> 276843		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987						
02	DLQ G-10	458	-0-	458	2747	143	1	19	2	Y	269	270	0	2
03	4162 X	1415	-0-	-2747	-0-	296	9	816	2	Y	387	386	0	3
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	173	1	2564	2	Y	384	383	0	3
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	426	9	2581	2	Y	382	382	0	2
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	202	1	2416	2	Y	380	380	0	1
*07	3286 X	477	-0-	-2809	-0-	422	9	155	2	Y	122	123	0	-0-
						227	1	418	9					
						420	9	188	1					
						134	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 277004		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420						
02	DLQ G-10	6456	-0-	6456	10575	6	1	5504	2	Y	860	857	0	5
03	12921 X	2346	-0-	-10575	-0-	946	9	1637	2	Y	640	640	0	5
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5	1	4831	2	Y	577	576	0	4
05	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	704	9	7590	2	Y	452	453	0	2
06	6930 X	3618	-0-	-3312	-0-	3	1	3065	2	Y	501	500	0	2
*07	7161 X	4470	-0-	-2691	-0-	635	9	3446	2	Y	927	922	0	4
						2	1							
						497	9							
						551	9							
						4	1							
						1020	9							

FAITH BONITA V UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-













-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
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
-----															
02	DLQ	G-10	9651	-0-	9651	18031	494	1	8103	2	Y	958	957	0	2 8 2
							1054	9							
03		28577 X	10546	-0-	-18031	-0-	479	1	9020	2	Y	952	950	0	4
							1047	9							
04		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	469	1	8892	2	Y	971	967	0	3 8 5
							1068	9							
05		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	482	1	9346	2	Y	1113	1112	0	2 8 4
							1224	9							
06		10350 X	9252	-0-	-1098	-0-	415	1	7898	2	Y	854	854	0	1 8 3
							939	9							
*07		10788 X	9394	-0-	-1394	-0-	465	1	8043	2	Y	805	803	0	3 8 2
							886	9							
-----															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
02	DLQ	G-10	4753	-0-	4753	7031	427	1	3130	2	Y	1087	1084	0	3 8 -0-
							1196	9							
03		12440 X	5409	-0-	-7031	-0-	376	1	3754	2	Y	1163	1161	0	2
							1279	9							
04		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	308	1	2753	2	Y	1316	1311	0	4 8 3
							1448	9							
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	345	1	3268	2	Y	1791	1787	0	3 8 4
							1970	9							
06		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	334	1	3401	2	Y	1385	1384	0	2 8 3
							1524	9							
*07		5394 X	5197	-0-	-197	-0-	318	1	3342	2	Y	1397	1393	0	4 8 3
							1537	9							
-----															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792															
02	DLQ	G-10	9382	-0-	9382	20798	553	1	8068	2	Y	692	691	0	2 8 -0-
							761	9							
03		30005 X	9207	-0-	-20798	-0-	534	1	7914	2	Y	690	688	0	2
							759	9							
04		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	481	1	6252	2	Y	498	497	0	1 8 2
							548	9							
05		11408 X	6140	-0-	-5268	-0-	449	1	5159	2	Y	484	484	0	1 8 1
							532	9							
06		11040 X	6442	-0-	-4598	-0-	396	1	5599	2	Y	406	406	0	1 8 -0-
							447	9							
*07		10385 X	4244	-0-	-6141	-0-	365	1	3515	2	Y	331	330	0	1 8 -0-
							364	9							
-----															
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779															
02	DLQ	G-10	8574	-0-	8574	17568	499	1	7363	2	Y	647	646	0	2 8 1
							712	9							
03		25558 X	7990	-0-	-17568	-0-	482	1	6844	2	Y	604	603	0	2
							664	9							
04		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	463	1	6892	2	Y	600	598	0	2 8 2
							660	9							
05		12803 X	8438	-0-	-4365	-0-	471	1	7285	2	Y	620	620	0	1 8 1
							682	9							
06		9180 X	8688	-0-	-492	-0-	524	1	7507	2	Y	597	596	0	1 8 1
							657	9							
*07		9393 X	8751	-0-	-642	-0-	541	1	7583	2	Y	570	568	0	2 8 1
							627	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	5246	221	1	1850	2	Y	328	328	0	1 8	1
03		9997 X	4751	-0-	-5246	-0-	359	1	3838	2	Y	504	502	0		3
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	554	1	3714	2	Y	451	450	0	1 8	3
05		9021 X	3689	-0-	-5332	-0-	347	1	2943	2	Y	387	387	0	1 8	2
06		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	496	1	5735	2	Y	568	566	0	1 8	3
*07		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	320	1	4878	2	Y	468	468	0	2 8	1
							426	9								
							485	1								
							625	9								
							452	1								
							515	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418																
02	DLQ	G-10	8460	-0-	8460	18216	431	1	7361	2	Y	607	607	0	1 8	3
03		26736 X	8520	-0-	-18216	-0-	668	9	7401	2	Y	628	626	0		5
04		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	428	1	6902	2	Y	600	599	0	2 8	4
05		9765 X	7876	-0-	-1889	-0-	691	9	6782	2	Y	600	600	0	1 8	3
06		9450 X	5362	-0-	-4088	-0-	440	1	4545	2	Y	457	457	0	1 8	2
*07		9362 X	6344	-0-	-3018	-0-	660	9	5408	2	Y	465	464	0	1 8	2
							434	1								
							660	9								
							314	1								
							503	9								
							424	1								
							512	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693																
02	DLQ	G-10	3237	-0-	3237	4426	333	1	2641	2	Y	239	238	0	1 8	3
03		6314 X	1888	-0-	-4426	-0-	263	9	1363	2	Y	215	215	0		3
04		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	288	1	2031	2	Y	176	175	0		4
05		3596 X	2084	-0-	-1512	-0-	237	9	1585	2	Y	195	195	0		4
06		3480 X	2096	-0-	-1384	-0-	278	1	1637	2	Y	165	165	0		4
*07		3596 X	1909	-0-	-1687	-0-	194	9	1481	2	Y	153	153	0	1 8	3
							284	1								
							215	9								
							277	1								
							182	9								
							260	1								
							168	9								
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098																
02	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	5879	2858	2	378	9	Y	344	340	0	3 1	8
*03		9796 X	3917	-0-	-5879	-0-	3526	2	391	9	Y	355	353	0	2 1	8
04		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	2931	2	332	9	Y	302	251	0	52 1	7
05		3596 X	3284	-0-	-312	-0-	2941	2	343	9	Y	312	311	0	1 1	7
06		3780 X	2886	-0-	-894	-0-	2591	2	295	9	Y	268	268	0	1 1	6
07		3906 X	3900	-0-	-6	-0-	3432	2	468	9	Y	425	424	0	1 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	N	387	409	1		66
						426	9								
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	2	N	372	363	1		75
						409	9								
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	1750	2	N	282	319	1		38
						5	4	310	9						
05	2356 N	2115	-0-	-241	-0-	157	1	1467	2	N	431	378	1		91
						17	4	474	9						
06	2070 N	1782	-0-	-288	-0-	153	1	1224	2	N	346	377	1	1 8	59
						24	4	381	9						
*07	3100 N	3111	-0-	11	11	254	1	2356	2	N	422	432	1		49
						37	4	464	9						

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

02	DLQ G-10	5104	-0-	5104	10661	4744	2	360	9	Y	327	313	1		93
03	15896 X	5235	-0-	-10661	-0-	4859	2	376	9	Y	342	313	1		122
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	4	Y	383	428	1		77
						421	9								
05	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	4788	2	19	4	Y	374	346	1		105
						411	9								
06	5460 X	5115	-0-	-345	-0-	4719	2	18	4	Y	344	333	1	1 8	115
						378	9								
07	5611 X	5372	-0-	-239	-0-	4948	2	25	4	Y	363	343	1		135
						399	9								

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

02	DLQ G-10	7967	-0-	7967	19171	431	1	6790	2	Y	678	679	0	2 8	1
						746	9								
03	28674 X	9503	-0-	-19171	-0-	509	1	8202	2	Y	720	719	0		2
						792	9								
04	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	486	1	6546	2	Y	652	650	0	2 8	2
						717	9								
05	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	563	1	10096	2	Y	755	754	0	1 8	2
						831	9								
06	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	565	1	9698	2	Y	592	592	0	1 8	1
						651	9								
*07	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	589	1	11393	2	Y	997	992	0	3 8	3
						1097	9								

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

02	868 N	694	-0-	-174	-0-	34	1	409	2	N	228	256	1		46
						251	9								
03	961 N	520	-0-	-441	-0-	23	1	278	2	N	199	200	1		45
						219	9								
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	536	515	1		66
						13	4	590	9						
05	775 N	426	-0-	-349	-0-	21	1	195	2	N	180	196	1		50
						12	4	198	9						
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	N	238	246	1		42
						20	4	262	9						
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	N	311	314	1		39
						30	4	342	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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
-----																	
02	DLQ	G-10	3961	-0-	3961	7353	1101	1	2394	2	Y	424	420	0	4	1	4
							466	9									
*03		13860 X	6507	-0-	-7353	-0-	1219	1	4642	2	Y	587	582	0	3	1	6
							646	9									
04		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1179	1	3341	2	Y	424	370	0	55	1	5
							466	9									
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1219	1	3829	2	Y	448	447	0	1	1	5
							493	9									
06		6300 X	6266	-0-	-34	-0-	1179	1	4569	2	Y	471	470	0	1	1	5
							518	9									
*07		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	1219	1	5373	2	Y	571	570	0	1	1	5
							628	9									
-----																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700																	
02	DLQ	G-10	4371	-0-	4371	9842	372	1	3495	2	Y	458	471	1	1	8	47
							504	9									
03		14306 X	4464	-0-	-9842	-0-	380	1	3560	2	Y	476	453	1			70
							524	9									
04		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	372	1	3636	2	Y	438	434	1	1	8	73
							72	4	482	9							
05		5456 X	3396	-0-	-2060	-0-	348	1	2546	2	Y	396	384	1	1	8	84
							66	4	436	9							
06		5280 X	2955	-0-	-2325	-0-	310	1	2191	2	Y	374	385	1	1	8	72
							43	4	411	9							
07		4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	312	1	2049	2	Y	337	325	1	1	8	83
							30	4	371	9							
-----																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297																	
02	DLQ	G-10	10329	-0-	10329	18474	511	1	8894	2	Y	840	848	1	2	8	53
							924	9									
03		32128 X	13654	-0-	-18474	-0-	675	1	12057	2	Y	838	797	1			94
							922	9									
04		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	696	1	11914	2	Y	670	675	1	2	8	87
							113	4	737	9							
05		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	720	1	10505	2	Y	545	537	1	2	8	93
							94	4	600	9							
06		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	699	1	12230	2	Y	711	702	1	2	8	100
							81	4	782	9							
07		13919 X	13647	-0-	-272	-0-	732	1	12138	2	Y	640	612	1	3	8	125
							73	4	704	9							
-----																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034																	
02	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	5128	273	1	1321	2	Y	494	516	1	1	8	26
							543	9									
03		6141 X	1013	-0-	-5128	-0-	225	1	163	2	Y	568	537	1			57
							625	9									
04		845 X	845	-0-	-0-	-0-	170	1	86	4	Y	535	528	1	2	8	62
							589	9									
05		2976 X	881	-0-	-2095	-0-	212	1	104	4	Y	514	494	1	2	8	80
							565	9									
06		2880 X	1378	-0-	-1502	-0-	229	1	451	2	Y	524	533	1	1	8	70
							122	4	576	9							
*07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	236	1	549	2	Y	514	489	1	2	8	93
							84	4	565	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	7800	381	1	2272	2	Y	611	612	0	1 8 3
							672	9							
03		11292 X	3492	-0-	-7800	-0-	419	1	2372	2	Y	637	636	0	4
							701	9							
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	407	1	2717	2	Y	518	517	0	1 8 4
							570	9							
05		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	435	1	3520	2	Y	600	599	0	1 8 4
							660	9							
06		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	458	1	4630	2	Y	517	516	0	1 8 4
							569	9							
*07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	462	1	3740	2	Y	625	622	0	2 8 5
							688	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
02	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	3957	310	1	1447	2	Y	395	395	0	1 8 1
							435	9							
03		6285 X	2328	-0-	-3957	-0-	399	1	1466	2	Y	421	420	0	2
							463	9							
04		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	358	1	1859	2	Y	271	271	0	1 8 1
							298	9							
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	333	1	2424	2	Y	331	330	0	1 8 1
							364	9							
06		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	468	1	4029	2	Y	493	492	0	1 8 1
							542	9							
*07		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	466	1	3314	2	Y	439	438	0	1 8 1
							483	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
02	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	6891	3	1	2214	2	Y	505	506	0	1 8 3
							556	9							
03		10007 X	3116	-0-	-6891	-0-	4	1	2474	2	Y	580	579	0	4
							638	9							
04		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3	1	2934	2	Y	548	546	0	2 8 4
							603	9							
05		4123 X	3258	-0-	-865	-0-	2	1	2671	2	Y	532	533	0	1 8 2
							585	9							
06		3990 X	221	-0-	-3769	-0-	21	2	200	9	Y	182	183	0	1 1
							2	1	291	2	Y	410	408	0	1 8 2
*07		3658 X	744	-0-	-2914	-0-	2	1							
							451	9							
-----															
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016															
02	DLQ	G-10	9708	-0-	9708	21318	240	1	8620	2	Y	771	772	0	2 8 -0-
							848	9							
03		30861 X	9543	-0-	-21318	-0-	275	1	8359	2	Y	826	825	0	1
							909	9							
04		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	283	1	10779	2	Y	1009	1005	0	3 8 2
							1110	9							
05		15345 X	7783	-0-	-7562	-0-	178	1	6903	2	Y	638	639	0	1 8 -0-
							702	9							
06		11250 X	8684	-0-	-2566	-0-	211	1	7901	2	Y	520	519	0	1 8 -0-
							572	9							
*07		12586 X	9759	-0-	-2827	-0-	250	1	8807	2	Y	638	636	0	2 8 -0-
							702	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
*01	DLQ	G-10	13245	-0-	13245	13245	286	1	11604	2	Y	1232	1235	0	3 8 9
							355	9							
*02	DLQ	G-10	9878	-0-	9878	23123	225	1	8652	2	Y	910	911	0	2 8 6
							1001	9							
*03	35161	X	12038	-0-	-23123	-0-	280	1	10690	2	Y	971	969	0	8
							1068	9							
04	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	244	1	9958	2	Y	1086	1082	0	3 8 9
							1195	9							
05	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	278	1	12160	2	Y	1107	1107	0	2 8 7
							1218	9							
06	12810	X	12641	-0-	-169	-0-	287	1	11547	2	Y	734	734	0	1 8 6
							807	9							
*07	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	287	1	11611	2	Y	818	815	0	3 8 6
							900	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
02	DLQ	G-10	5134	-0-	5134	11658	303	1	4085	2	Y	678	678	0	2 8 4
							746	9							
03	16127	X	4469	-0-	-11658	-0-	300	1	3469	2	Y	636	635	0	5
							700	9							
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	378	1	4329	2	Y	615	613	0	2 8 5
							677	9							
05	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	362	1	4634	2	Y	466	467	0	1 8 3
							513	9							
06	6300	X	2592	-0-	-3708	-0-	248	1	2100	2	Y	222	222	0	3
							244	9							
*07	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	388	1	4365	2	Y	535	532	0	2 8 4
							589	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
02	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	7494	369	1	2469	2	Y	539	540	0	1 8 -0-
							593	9							
03	10948	X	3454	-0-	-7494	-0-	412	1	2463	2	Y	526	526	0	-0-
							579	9							
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	394	1	2281	2	Y	469	468	0	1 8 -0-
							516	9							
05	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	392	1	2294	2	Y	524	523	0	1 8 -0-
							576	9							
06	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	341	1	2473	2	Y	449	448	0	1 8 -0-
							494	9							
*07	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	365	1	2031	2	Y	406	405	0	1 8 -0-
							447	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
*01	DLQ	G-10	10707	-0-	10707	10707	374	1	9491	2	Y	765	763	0	2 8 3
							842	9							
*02	DLQ	G-10	11537	-0-	11537	22244	407	1	10367	2	Y	694	694	0	2 8 1
							763	9							
*03	32134	X	9890	-0-	-22244	-0-	366	1	9105	2	Y	381	382	0	-0-
							419	9							
04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	396	1	10149	2	Y	634	631	0	2 8 1
							697	9							
05	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	462	1	12707	2	Y	763	762	0	1 8 1
							839	9							
06	12360	X	12114	-0-	-246	-0-	434	1	10985	2	Y	632	631	0	1 8 1
							695	9							
*07	12772	X	12719	-0-	-53	-0-	382	1	11479	2	Y	780	777	0	2 8 2
							858	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3871	-0-	3871	7357	283 1	2947 2	Y	583	585 0	1 8	3
03	10779 X	3422	-0-	-7357	-0-	641 9	2290 2	Y	687	685 0		5
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	376 1	2239 2	Y	540	540 0	2 8	3
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	756 9	4332 2	Y	558	558 0	1 8	2
06	4140 X	2826	-0-	-1314	-0-	380 1	2020 2	Y	315	315 0	1 8	1
*07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	594 9	4251 2	Y	563	561 0	2 8	1
						519 1						
						614 9						
						459 1						
						347 9						
						623 1						
						619 9						
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335												
02	DLQ G-10	5661	-0-	5661	13555	383 1	4082 2	Y	1087	1088 0	3 8	-0-
03	19910 X	6355	-0-	-13555	-0-	1196 9	4796 2	Y	1033	1031 0		2
04	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	423 1	5439 2	Y	726	725 0	2 8	1
05	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	1136 9	8510 2	Y	1244	1240 0	2 8	3
06	7650 X	6336	-0-	-1314	-0-	445 1	5098 2	Y	741	742 0	1 8	1
*07	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	799 9	5973 2	Y	861	858 0	3 8	1
						599 1						
						1368 9						
						423 1						
						815 9						
						487 1						
						947 9						
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816												
02	DLQ G-10	2914	-0-	2914	4821	326 1	2060 2	Y	480	479 0	1 8	-0-
03	7508 X	2687	-0-	-4821	-0-	528 9	1848 2	Y	466	465 0		1
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	326 1	3228 2	Y	312	312 0	1 8	-0-
05	3224 X	293	-0-	-2931	-0-	513 9	182 2	Y	2	2 0		-0-
06	3120 X	385	-0-	-2735	-0-	290 1	23 2	Y	197	196 0		1
*07	3999 X	413	-0-	-3586	-0-	343 9	23 2	Y	237	236 0	1 8	1
						109 1						
						2 9						
						145 1						
						217 9						
						129 1						
						261 9						
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

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	
02	DLQ G-10	21290	-0-	21290	43847	150 1	20403 2	Y	670	765 1	1 8	85	
03	62202 X	18355	-0-	-43847	-0-	737 9	125 1	17562 2	Y	607	601 1	91	
04	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	668 9	143 1	15520 2	Y	520	538 1	1 8	72
05	25234 X	20295	-0-	-4939	-0-	572 9	174 1	19416 2	Y	641	624 1	1 8	88
06	22800 X	19818	-0-	-2982	-0-	705 9	182 1	18968 2	Y	607	635 1	1 8	59
07	23560 X	20487	-0-	-3073	-0-	644 9	169 1	19674 2	Y	585	586 1	2 8	56

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

02	8512 X	4440	-0-	-4072	-0-	587 1	3449 2	N	367	366 0	1 8	1
03	9424 X	7932	-0-	-1492	-0-	404 9	927 1	N	425	424 0		2
04	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	468 9	895 1	N	401	400 0	1 8	2
05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	441 9	888 1	N	496	495 0	1 8	2
06	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	546 9	884 1	N	472	472 0	1 8	1
*07	9517 X	7013	-0-	-2504	-0-	519 9	702 1	N	343	342 0	1 8	1
						377 9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

02	5628 X	2637	-0-	-2991	-0-	165 1	2198 2	N	249	248 0	1 8	2
03	6076 X	5500	-0-	-576	-0-	274 9	317 1	N	471	469 0		4
04	5220 X	5166	-0-	-54	-0-	518 9	354 1	N	441	440 0	1 8	4
05	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	485 9	353 1	N	370	371 0	1 8	2
06	5310 X	4556	-0-	-754	-0-	407 9	320 1	N	316	315 0	1 8	2
*07	5487 X	4012	-0-	-1475	-0-	348 9	269 1	N	278	278 0	1 8	1
						306 9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

*01	3131 X	77	-0-	-3054	-0-	52 1	3 2	N	20	21 0		5
02	2828 X	80	-0-	-2748	-0-	22 9	7 1	N	-0-	5 0		-0-
03	2387 X	1931	-0-	-456	-0-	7 1	73 2	N	260	258 0		2
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	209 1	1436 2	N	288	286 0	1 8	3
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	286 9	309 1	N	236	236 0		3
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	317 9	308 1	N	199	198 0		4
*07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	260 9	290 1	N	199	198 0	1 8	4
						219 9	219 1	N				
						219 9						











-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ	G-10	5381	-0-	5381	10175	223 1	4288 2	Y	791	790 0	2 8	2	
							870 9							
03		15005 X	4830	-0-	-10175	-0-	281 1	3836 2	Y	648	647 0		3	
							713 9							
04		741 X	741	-0-	-0-	-0-	177 1	71 2	Y	448	448 0	1 8	2	
							493 9							
05		6758 X	1128	-0-	-5630	-0-	76 1	668 2	Y	349	350 0	1 8	-0-	
							384 9							
06		5760 X	178	-0-	-5582	-0-	95 1	8 2	Y	68	68 0		-0-	
							75 9							
*07		5952 X	216	-0-	-5736	-0-	171 1	4 2	Y	37	37 0		-0-	
							41 9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
02		7448 X	6035	-0-	-1413	-0-	155 1	5096 2	N	713	715 0	2 8	1	
							784 9							
03		8184 X	5042	-0-	-3142	-0-	158 1	4185 2	N	635	634 0		2	
							699 9							
04		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	168 1	5866 2	N	1327	1319 0	4 8	6	
							1460 9							
05		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	174 1	6022 2	N	1221	1221 0	2 8	4	
							1343 9							
06		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	175 1	5973 2	N	772	773 0	1 8	2	
							849 9							
*07		7750 X	7019	-0-	-731	-0-	175 1	6018 2	N	751	749 0	2 8	2	
							826 9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
*01	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	1 1	17 2	Y	150	157 0		2	
							165 9							
02	DLQ	G-10	305	-0-	305	488	2 1	18 2	Y	259	258 0	1 8	2	
							285 9							
*03		4699 X	4211	-0-	-488	-0-	6 1	3296 2	Y	826	822 0		6	
							909 9							
04		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	2 1	1251 2	Y	350	352 0	1 8	3	
							385 9							
05		6820 X	1068	-0-	-5752	-0-	2 1	584 2	Y	438	437 0	1 8	3	
							482 9							
06		4080 X	501	-0-	-3579	-0-	1 1	47 2	Y	412	412 0	1 8	2	
							453 9							
*07		4216 X	691	-0-	-3525	-0-	2 1	56 2	Y	575	573 0	2 8	2	
							633 9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
02	DLQ	G-10	23306	-0-	23306	49264	200 1	21985 2	Y	1019	1008 1		24	
							1121 9							
03		73868 X	24604	-0-	-49264	-0-	223 1	23297 2	Y	985	987 1		22	
							1084 9							
04		24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	232 1	22669 2	Y	1083	1085 1		20	
							185 4							
05		29636 X	25739	-0-	-3897	-0-	237 1	24185 2	Y	1041	1032 1		29	
							172 4							
06		25110 X	23599	-0-	-1511	-0-	223 1	22218 2	Y	957	953 1		33	
							105 4							
07		25792 X	24335	-0-	-1457	-0-	235 1	22976 2	Y	925	933 1		25	
							106 4							
							1018 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 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
-----														
02	DLQ	G-10	7220	-0-	7220	14086	182	1	6101	2	Y	852	1007	1 2 8 66
							937	9						
03		22303 X	8217	-0-	-14086	-0-	229	1	6970	2	Y	925	931	1 60
							1018	9						
04		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	222	1	6950	2	Y	831	819	1 4 8 68
							914	9						
05		7998 X	7914	-0-	-84	-0-	279	1	6777	2	Y	780	810	1 4 8 34
							858	9						
06		7950 X	7834	-0-	-116	-0-	269	1	6723	2	Y	765	739	1 3 8 57
							842	9						
07		8091 X	7593	-0-	-498	-0-	335	1	6458	2	Y	727	721	1 3 8 60
							800	9						
-----														
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
02	DLQ	G-10	13299	-0-	13299	27739	12	1	11334	2	Y	1775	1774	0 4 8 1
							1953	9						
03		40916 X	13177	-0-	-27739	-0-	11	1	11546	2	Y	1473	1472	0 2
							1620	9						
04		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	9	1	12075	2	Y	1611	1605	0 4 8 4
							1772	9						
05		14725 X	13327	-0-	-1398	-0-	7	1	11638	2	Y	1529	1529	0 3 8 1
							1682	9						
06		14250 X	8186	-0-	-6064	-0-	3	1	7150	2	Y	939	938	0 2 8 -0-
							1033	9						
*07		14725 X	11651	-0-	-3074	-0-	6	1	10201	2	Y	1313	1308	0 4 8 1
							1444	9						
-----														
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
02		5852 X	2634	-0-	-3218	-0-	364	1	1978	2	N	265	267	0 1 8 2
							292	9						
03		6572 X	6562	-0-	-10	-0-	612	1	5245	2	N	641	638	0 5
							705	9						
04		9090 X	8814	-0-	-276	-0-	504	1	7396	2	N	831	827	0 2 8 7
							914	9						
05		9393 X	8126	-0-	-1267	-0-	485	1	6774	2	N	788	788	0 1 8 6
							867	9						
06		9090 X	4365	-0-	-4725	-0-	379	1	3523	2	N	421	422	0 1 8 4
							463	9						
*07		9114 X	6655	-0-	-2459	-0-	541	1	5599	2	N	468	467	0 2 8 3
							515	9						
-----														
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
02	DLQ	G-10	8803	-0-	8803	16994	9	1	7291	2	Y	1366	1365	0 3 8 7
							1503	9						
03		27076 X	10082	-0-	-16994	-0-	10	1	8575	2	Y	1361	1358	0 10
							1497	9						
04		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6	1	5732	2	Y	997	996	0 3 8 8
							1097	9						
05		9734 X	8584	-0-	-1150	-0-	5	1	7217	2	Y	1238	1236	0 2 8 8
							1362	9						
06		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	4	1	10391	2	Y	1275	1273	0 2 8 8
							1403	9						
*07		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	6	1	8661	2	Y	1388	1383	0 4 8 9
							1527	9						



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	19816	-0-	19816	19816	74	1	18501	2	Y	1128	1087	1	1	8	40
							1241	9									
							381	1	114624	2	Y	6856	6645	1	16	8	235
							7542	9									
*07	3100 N	97563	-0-	94463	236826	236826	370	1	91649	2	Y	5040	4940	1	34	8	301
							5544	9									
PGE DOS		WELL #:		U 2H	RRCID ->	286109	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8286	- 23382				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	T. A.	24588	-0-	24588	24588	24588	112	1	22694	2	Y	1620	1412	1	2	8	299
							1782	9									
05	T. A.	32015	-0-	32015	56603	56603	121	1	30056	2	Y	1671	1808	1	2	8	160
							1838	9									
06	188093 X	131490	-0-	-56603	-0-	-0-	416	1	125378	2	Y	5178	5053	1	12	8	273
							5696	9									
*07	102997 X	102997	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	98679	2	Y	3564	3505	1	25	8	307
							3920	9									
PGE DOS		WELL #:		U 5H	RRCID ->	286137	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8201	- 23336				
02	DLQ	G-10	76555	-0-	76555	142843	495	1	71595	2	Y	4059	4057	1	3	8	240
							4465	9									
03	160948 X	18105	-0-	-142843	-0-	-0-	130	1	17001	2	Y	885	1043	1			82
							974	9									
04	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	34207	2	Y	1933	1751	1	2	8	262
							2126	9									
05	137179 X	137179	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	129128	2	Y	6847	6845	1	9	8	255
							7532	9									
06	82020 X	78198	-0-	-3822	-0-	-0-	242	1	73113	2	Y	4403	4483	1	11	8	164
							4843	9									
07	84754 X	66198	-0-	-18556	-0-	-0-	251	1	61863	2	Y	3713	3626	1	25	8	226
							4084	9									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		R 2H	RRCID ->	286215	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8097	- 14054				
02	DLQ	G-10	19320	-0-	19320	45365	17541	2	1779	9	Y	1617	1601	1	2	8	79
03	57480 X	12115	-0-	-45365	-0-	-0-	11014	2	1101	9	Y	1001	1047	1			33
04	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	-0-	9347	2	926	9	Y	842	842	1	1	8	32
05	28923 X	9866	-0-	-19057	-0-	-0-	9018	2	848	9	Y	771	769	1	1	8	33
06	25200 X	8963	-0-	-16237	-0-	-0-	8158	2	805	9	Y	732	736	1	1	8	28
07	21390 X	7718	-0-	-13672	-0-	-0-	7081	2	637	9	Y	579	589	1	1	8	17
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		P 2H	RRCID ->	286295	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8352	- 18881				
02	DLQ	G-10	30080	-0-	30080	65698	27971	2	2109	9	Y	1917	1915	1	2	8	93
03	97852 X	32154	-0-	-65698	-0-	-0-	30156	2	1998	9	Y	1816	1848	1			61
04	31087 X	31087	-0-	-0-	-0-	-0-	29158	2	1929	9	Y	1754	1745	1	2	8	68
05	36890 X	31592	-0-	-5298	-0-	-0-	29033	2	2559	9	Y	2326	2288	1	3	8	103
06	34470 X	30477	-0-	-3993	-0-	-0-	27983	2	2494	9	Y	2267	2273	1	4	8	93
07	33294 X	30081	-0-	-3213	-0-	-0-	27852	2	2229	9	Y	2026	2049	1	4	8	66







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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	8	1	8530	2	N	1093	1088	0	3	8	2
						1202	9									
03	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	7	1	7852	2	N	969	968	0			3
						1066	9									
04	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	6	1	8397	2	N	1061	1057	0	3	8	4
						1167	9									
05	7657 X	7594	-0-	-63	-0-	4	1	6625	2	N	877	878	0	2	8	1
						965	9									
06	7410 X	4004	-0-	-3406	-0-	2	1	3402	2	N	545	545	0	1	8	-0-
						600	9									
*07	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	4	1	7463	2	N	986	981	0	3	8	2
						1085	9									
-----																
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837																
02	DLQ G-10	66725	-0-	66725	137815	434	1	62621	2	Y	3336	3378	1	3	8	190
						3670	9									
03	206516 X	68701	-0-	-137815	-0-	506	1	65575	2	Y	2382	2401	1	1	8	170
						2620	9									
04	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	98	1	19988	2	Y	1232	1226	1	2	8	174
						1355	9									
05	125771 X	125771	-0-	-0-	-0-	479	1	118975	2	Y	5743	5708	1	8	8	201
						6317	9									
06	99681 X	99681	-0-	-0-	-0-	314	1	94278	2	Y	4626	4658	1	11	8	158
						5089	9									
*07	87612 X	87612	-0-	-0-	-0-	334	1	82714	2	Y	4149	4042	1	28	8	237
						4564	9									
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360																
02	DLQ G-10	30734	-0-	30734	64966	28522	2	2212	9	Y	2011	1983	1	3	8	103
03	98053 X	33087	-0-	-64966	-0-	30730	2	2357	9	Y	2143	2167	1			79
04	28516 X	28516	-0-	-0-	-0-	26820	2	1696	9	Y	1542	1552	1	2	8	67
05	36084 X	30155	-0-	-5929	-0-	28182	2	1973	9	Y	1794	1773	1	2	8	86
06	33120 X	30421	-0-	-2699	-0-	28455	2	1966	9	Y	1787	1791	1	3	8	79
07	34038 X	27881	-0-	-6157	-0-	26249	2	1632	9	Y	1484	1505	1	3	8	55
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407																
02	DLQ G-10	178	-0-	178	178	122	2	56	9	Y	51	48	1			3
03	46851 X	46673	-0-	-178	-0-	42043	2	4630	9	Y	4209	4066	1	1	8	145
04	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-	35805	2	3289	9	Y	2990	3005	1	4	8	126
05	37313 X	37313	-0-	-0-	-0-	34919	2	2394	9	Y	2176	2195	1	3	8	104
06	45180 X	32841	-0-	-12339	-0-	30825	2	2016	9	Y	1833	1854	1	3	8	80
07	46686 X	32180	-0-	-14506	-0-	29647	2	2533	9	Y	2303	2296	1	4	8	83
-----																
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411																
02	DLQ G-10	29900	-0-	29900	61565	40	1	26010	2	Y	3500	3480	1	10	8	27
						3850	9									
03	94329 X	32764	-0-	-61565	-0-	43	1	28804	2	Y	3561	3565	1			23
						3917	9									
04	35061 X	35061	-0-	-0-	-0-	45	1	31276	2	Y	3400	3378	1	9	8	36
						3740	9									
05	36546 X	36546	-0-	-0-	-0-	39	1	33012	2	Y	3177	3175	1	10	8	28
						3495	9									
06	33595 X	33595	-0-	-0-	-0-	39	1	30784	2	Y	2520	2507	1	8	8	33
						2772	9									
07	36239 X	22485	-0-	-13754	-0-	31	1	20770	2	Y	1531	1162	0	381	1	16
						1684	9					5	8			

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
02	DLQ	G-10	45161	-0-	45161	92678	1065	1	39338	2	Y	4325	4300	1	13 8 21
03	141049	X	48371	-0-	-92678	-0-	4758	9	1218	1	42185	2	Y	4516	4521 1 16
04	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	4968	9	1266	1	40037	2	Y	4002	3978 1 11 8 29
05	47740	X	47247	-0-	-493	-0-	4402	9	1346	1	41481	2	Y	4018	4011 1 12 8 24
06	46200	X	45792	-0-	-408	-0-	4420	9	1300	1	40401	2	Y	3719	3695 1 12 8 36
07	50003	X	46218	-0-	-3785	-0-	4091	9	1246	1	40950	2	Y	3656	2755 0 904 1 21
							4022	9							12 8
-----															
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880															
02	DLQ	G-10	23739	-0-	23739	49519	563	1	20803	2	Y	2157	2144	1	7 8 15
03	73818	X	24299	-0-	-49519	-0-	2373	9	628	1	21761	2	Y	1736	1741 1 10
04	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	1910	9	658	1	20810	2	Y	1997	1983 1 5 8 19
05	26753	X	24322	-0-	-2431	-0-	2197	9	686	1	21136	2	Y	2273	2269 1 7 8 16
06	25440	X	23223	-0-	-2217	-0-	2500	9	652	1	20284	2	Y	2079	2066 1 6 8 23
07	26288	X	25259	-0-	-1029	-0-	2287	9	675	1	22190	2	Y	2176	1639 0 538 1 15
							2394	9							7 8
-----															
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
02	DLQ	G-10	22157	-0-	22157	47020	29	1	19355	2	Y	2521	2507	1	8 8 15
03	70243	X	23223	-0-	-47020	-0-	2773	9	32	1	20264	2	Y	2661	2665 1 11
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	2927	9	33	1	18828	2	Y	2487	2472 1 7 8 19
05	26257	X	20985	-0-	-5272	-0-	2736	9	29	1	18306	2	Y	2409	2406 1 7 8 15
06	24060	X	17272	-0-	-6788	-0-	2650	9	29	1	15173	2	Y	1882	1874 1 6 8 17
07	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-	2070	9					Y	-0-	17 1 -0-
-----															
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
02	DLQ	G-10	26131	-0-	26131	52310	31	1	23132	2	Y	2698	2679	1	8 8 21
03	79770	X	27460	-0-	-52310	-0-	2968	9	33	1	24381	2	Y	2769	2773 1 17
04	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	3046	9	36	1	22686	2	Y	2689	2672 1 7 8 27
05	30039	X	24734	-0-	-5305	-0-	2958	9	31	1	21875	2	Y	2571	2569 1 8 8 21
06	27990	X	25194	-0-	-2796	-0-	2828	9	38	1	22459	2	Y	2452	2437 1 8 8 28
07	28923	X	21182	-0-	-7741	-0-	2697	9	28	1	19630	2	Y	1385	1053 0 345 1 11
							1524	9							4 8

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
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		
-----															
02	DLQ	G-10	45296	-0-	45296	91331	1113 3055	1 9	41128	2	Y	2777	2764	1 8 8	22
03	140702	X	49371	-0-	-91331	-0-	1267 4194	1 9	43910	2	Y	3813	3811	1	24
04	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	1250 3640	1 9	39531	2	Y	3309	3291	1 9 8	33
05	50158	X	45464	-0-	-4694	-0-	1311 3759	1 9	40394	2	Y	3417	3412	1 10 8	28
06	48540	X	41144	-0-	-7396	-0-	1185 3120	1 9	36839	2	Y	2836	2820	1 9 8	35
07	49383	X	46326	-0-	-3057	-0-	1262 3599	1 9	41465	2	Y	3272	2462 10	0 807 1	28
-----															
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
02	DLQ	G-10	47132	-0-	47132	91464	47 4535	1 9	42550	2	Y	4123	4098	1 12 8	23
03	144378	X	52914	-0-	-91464	-0-	52 4723	1 9	48139	2	Y	4294	4299	1	18
04	51198	X	51198	-0-	-0-	-0-	53 4440	1 9	46705	2	Y	4036	4012	1 11 8	31
05	52173	X	51196	-0-	-977	-0-	49 4421	1 9	46726	2	Y	4019	4013	1 12 8	25
06	51210	X	34604	-0-	-16606	-0-	40 2849	1 9	31715	2	Y	2590	2582	1 8 8	25
07	52917	X	-0-	-0-	-52917	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
-----															
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275															
02	DLQ	G-10	49358	-0-	49358	97817	1182 4488	1 9	43688	2	Y	4080	4056	1 12 8	28
03	147371	X	49554	-0-	-97817	-0-	1269 4294	1 9	43991	2	Y	3904	3910	1	22
04	50457	X	50457	-0-	-0-	-0-	1417 4217	1 9	44823	2	Y	3834	3808	1 11 8	37
05	53971	X	53134	-0-	-837	-0-	1531 4428	1 9	47175	2	Y	4025	4017	1 12 8	33
06	52230	X	51644	-0-	-586	-0-	1483 4041	1 9	46120	2	Y	3674	3652	1 11 8	44
07	54653	X	53307	-0-	-1346	-0-	1457 3959	1 9	47891	2	Y	3599	2712 11	0 889 1	31
-----															
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
02	DLQ	G-10	40438	-0-	40438	76824	40 3887	1 9	36511	2	Y	3534	3513	1 11 8	27
03	117401	X	40577	-0-	-76824	-0-	41 3703	1 9	36833	2	Y	3366	3372	1	21
04	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	43 3618	1 9	31495	2	Y	3289	3268	1 9 8	33
05	43896	X	33916	-0-	-9980	-0-	39 3498	1 9	30379	2	Y	3180	3176	1 10 8	27
06	42480	X	32125	-0-	-10355	-0-	45 3213	1 9	28867	2	Y	2921	2903	1 9 8	36
07	43369	X	25142	-0-	-18227	-0-	28 1533	1 9	23581	2	Y	1394	1062 4	0 349 1	15

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 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	DLQ	G-10	43958	-0-	43958	88571	1052	1	38888	2	Y	3653	3633	1	11 8 27
03	136313	X	47742	-0-	-88571	-0-	4018	9	42337	2	Y	3803	3807	1	23
04	46433	X	46433	-0-	-0-	-0-	1222	1	41176	2	Y	3595	3573	1	10 8 35
05	48670	X	47293	-0-	-1377	-0-	4183	9	42136	2	Y	3445	3441	1	10 8 29
06	47100	X	45277	-0-	-1823	-0-	1302	1	40481	2	Y	3176	3157	1	10 8 38
*07	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	3790	9	45231	2	Y	3040	2291	0	752 1 25
							1302	1					10	8	
							3494	9							
							1377	1							
							3344	9							
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640															
02	DLQ	G-10	52326	-0-	52326	105188	62	1	46361	2	Y	5366	5335	1	16 8 26
03	161880	X	56692	-0-	-105188	-0-	5903	9	50432	2	Y	5629	5636	1	19
04	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	68	1	47869	2	Y	5387	5353	1	15 8 38
05	59396	X	56874	-0-	-2522	-0-	6192	9	50683	2	Y	5566	5556	1	17 8 31
06	56070	X	44106	-0-	-11964	-0-	71	1	39549	2	Y	4085	4068	1	13 8 35
07	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-	5926	9			Y	-0-	35	1	-0-
							63	1							
							4494	9							
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924															
02	DLQ	G-10	21931	-0-	21931	48016	516	1	19054	2	Y	2146	2135	1	6 8 17
03	72334	X	24318	-0-	-48016	-0-	2361	9	20986	2	Y	2478	2480	1	15
04	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	606	1	19950	2	Y	2331	2317	1	6 8 23
05	26815	X	23135	-0-	-3680	-0-	2726	9	20020	2	Y	2242	2239	1	7 8 19
06	25230	X	22571	-0-	-2659	-0-	631	1	19546	2	Y	2178	2164	1	7 8 26
07	24304	X	23397	-0-	-907	-0-	2564	9	20410	2	Y	2151	1621	0	532 1 17
							649	1					7	8	
							2466	9							
							629	1							
							2396	9							
							621	1							
							2366	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 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
02	27636 X	20897	-0-	-6739	-0-	18 1	17996 2	N	2621	2619 0	6 8 7
03	29140 X	22472	-0-	-6668	-0-	2883 9	22 1	19249 2	N	2910 2904 0	1 8 12
04	24450 X	20888	-0-	-3562	-0-	3201 9	15 1	18027 2	N	2587 2580 0	7 8 12
05	25265 X	22076	-0-	-3189	-0-	2846 9	12 1	19057 2	N	2734 2732 0	6 8 8
06	24450 X	21660	-0-	-2790	-0-	3007 9	7 1	19311 2	N	2129 2128 0	5 8 4
*07	23126 X	19543	-0-	-3583	-0-	2342 9	8 1	17546 2	N	1808 1804 0	6 8 2
						1989 9					
-----											
FAITH-SANDY		WELL #: S 2H		RRCID -> 288915		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431			
02	26404 X	24342	-0-	-2062	-0-	14 1	22054 2	N	2067	2067 0	5 8 -0-
03	29636 X	25159	-0-	-4477	-0-	2274 9	21 1	22100 2	N	2762 2754 0	1 8 7
04	28680 X	24936	-0-	-3744	-0-	3038 9	16 1	21809 2	N	2828 2818 0	8 8 9
05	29636 X	25400	-0-	-4236	-0-	3111 9	13 1	22256 2	N	2846 2845 0	6 8 4
06	27000 X	22324	-0-	-4676	-0-	3131 9	5 1	20633 2	N	1533 1534 0	3 8 -0-
*07	26939 X	19984	-0-	-6955	-0-	1686 9	8 1	17945 2	N	1846 1839 0	6 8 1
						2031 9					
-----											
FAITH-SANDY D UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 288916		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561			
02	28840 X	25669	-0-	-3171	-0-	18 1	22747 2	N	2640	2641 0	6 8 5
03	31620 X	28119	-0-	-3501	-0-	2904 9	20 1	25165 2	N	2667 2662 0	1 8 9
04	29130 X	27309	-0-	-1821	-0-	2934 9	14 1	24531 2	N	2513 2506 0	7 8 9
05	30101 X	27080	-0-	-3021	-0-	2764 9	9 1	24804 2	N	2061 2063 0	4 8 3
06	29130 X	25951	-0-	-3179	-0-	2267 9	8 1	23561 2	N	2165 2160 0	5 8 3
*07	28427 X	24261	-0-	-4166	-0-	2382 9	12 1	21190 2	N	2781 2770 0	10 8 4
						3059 9					
-----											
FAITH-SANDY		WELL #: M 4H		RRCID -> 288936		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009			
02	25480 X	22583	-0-	-2897	-0-	20151 2	2432 9	N	2211	2212 0	5 8 6
03	31248 X	23508	-0-	-7740	-0-	20998 2	2510 9	N	2282	2278 0	1 8 9
04	30240 X	22557	-0-	-7683	-0-	20107 2	2450 9	N	2227	2220 0	6 8 10
05	31248 X	21845	-0-	-9403	-0-	19786 2	2059 9	N	1872	1874 0	3 8 5
06	25050 X	20931	-0-	-4119	-0-	18927 2	2004 9	N	1822	1818 0	3 8 6
*07	25017 X	21141	-0-	-3876	-0-	18917 2	2224 9	N	2022	2015 0	6 8 7
-----											
FAITH-SANDY		WELL #: M 3H		RRCID -> 288938		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694			
02	27748 X	25803	-0-	-1945	-0-	23002 2	2801 9	N	2546	2547 0	6 8 4
03	30721 X	27195	-0-	-3526	-0-	24320 2	2875 9	N	2614	2609 0	1 8 8
04	28800 X	25994	-0-	-2806	-0-	23253 2	2741 9	N	2492	2484 0	7 8 9
05	29760 X	25564	-0-	-4196	-0-	23082 2	2482 9	N	2256	2257 0	4 8 4
06	28800 X	24944	-0-	-3856	-0-	22410 2	2534 9	N	2304	2299 0	5 8 4
*07	28582 X	25073	-0-	-3509	-0-	22534 2	2539 9	N	2308	2301 0	8 8 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	40096 X	35582	-0-	-4514	-0-	2193 2498	1	28941	2	N	3766	3757	0	12 8 -0-
03	43710 X	38364	-0-	-5346	-0-	4143 3055	1	30967	2	N	3947	3939	0	3 8 5
04	39510 X	36399	-0-	-3111	-0-	4342 2757	1	29555	2	N	3715	3704	0	13 8 3
05	40827 X	37540	-0-	-3287	-0-	4087 3003	1	30464	2	N	3703	3698	0	8 8 -0-
06	39510 X	35949	-0-	-3561	-0-	4073 3095	1	29082	2	N	3429	3421	0	8 8 -0-
*07	39401 X	35435	-0-	-3966	-0-	3772 2850	1	28858	2	N	3388	3376	0	12 8 -0-
						3727	9							
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
02	32984 X	28602	-0-	-4382	-0-	2033 3073	1	23496	2	N	2794	2789	0	9 8 -0-
03	35278 X	30698	-0-	-4580	-0-	2486 3312	1	24900	2	N	3011	3005	0	3 8 3
04	32670 X	29200	-0-	-3470	-0-	2247 3064	1	23889	2	N	2785	2777	0	9 8 2
05	33759 X	30120	-0-	-3639	-0-	2430 3062	1	24628	2	N	2784	2780	0	6 8 -0-
06	32370 X	28434	-0-	-3936	-0-	2481 2698	1	23255	2	N	2453	2447	0	6 8 -0-
*07	31682 X	28074	-0-	-3608	-0-	2277 2768	1	23029	2	N	2516	2507	0	9 8 -0-
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
02	25564 X	21651	-0-	-3913	-0-	16 2553	1	19082	2	N	2321	2322	0	6 8 3
03	28303 X	23942	-0-	-4361	-0-	18 2582	1	21342	2	N	2347	2342	0	1 8 7
04	26190 X	23183	-0-	-3007	-0-	13 2454	1	20716	2	N	2231	2225	0	6 8 7
05	27063 X	23640	-0-	-3423	-0-	10 2477	1	21153	2	N	2252	2251	0	4 8 4
06	24600 X	22485	-0-	-2115	-0-	7 2327	1	20151	2	N	2115	2112	0	4 8 3
*07	23963 X	19844	-0-	-4119	-0-	9 2380	1	17455	2	N	2164	2158	0	8 8 1
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
02	21252 X	20662	-0-	-590	-0-	18495	2	2167	9	N	1970	1972	0	5 8 13
03	23343 X	22512	-0-	-831	-0-	19804	2	2708	9	N	2462	2455	0	1 8 19
04	23310 X	21640	-0-	-1670	-0-	18948	2	2692	9	N	2447	2439	0	7 8 20
05	24087 X	21363	-0-	-2724	-0-	19093	2	2270	9	N	2064	2065	0	4 8 15
06	23310 X	20497	-0-	-2813	-0-	18341	2	2156	9	N	1960	1956	0	3 8 16
*07	22878 X	21229	-0-	-1649	-0-	19036	2	2193	9	N	1994	1988	0	6 8 16







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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	93433 X	93433	-0-	-0-	-0-	80733 2	12700 9	Y	11545	11486 1	34 8	74
03	111286 X	111286	-0-	-0-	-0-	96661 2	14625 9	Y	13295	13301 1		68
04	114291 X	114291	-0-	-0-	-0-	100507 2	13784 9	Y	12531	12453 1	34 8	112
05	111085 X	111085	-0-	-0-	-0-	98995 2	12090 9	Y	10991	10988 1	34 8	81
06	97873 X	97873	-0-	-0-	-0-	87801 2	10072 9	Y	9156	9108 1	29 8	100
*07	89792 X	89792	-0-	-0-	-0-	80893 2	8899 9	Y	8090	6104 0	2002 1	59
										25 8		

PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID -> 291927		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7911 - 19201		
02	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	61400 2	8599 9	Y	7817	7783 1	23 8	50
03	75348 X	75348	-0-	-0-	-0-	67564 2	7784 9	Y	7076	7090 1		36
04	74530 X	74530	-0-	-0-	-0-	67284 2	7246 9	Y	6587	6546 1	18 8	59
05	75535 X	75535	-0-	-0-	-0-	68949 2	6586 9	Y	5987	5983 1	18 8	45
06	64759 X	64759	-0-	-0-	-0-	59126 2	5633 9	Y	5121	5094 1	16 8	56
*07	62588 X	62588	-0-	-0-	-0-	57471 2	5117 9	Y	4652	3510 0	1151 1	32
										15 8		

EL TORO RESOURCES LLC		250718		RRCID -> 264108		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 5597 - 10591		
COMANCHE		WELL #: 6601 H										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94			216
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	163 1		106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	163 1		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73			210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	165 1		126

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 6414 - 10465		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 5266		PERF. 5800 - 10718		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	693		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693		Y	-0-			-0-

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861		PERF. 6087 - 9359		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718								
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 5972XH		RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710 PERF. 6419 - 11459	
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6105		N	-0-	36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105		N	-0-	36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105		N	-0-	36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105		N	-0-	36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105		N	-0-	36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105		N	-0-	36
-----										
RISINGER		WELL #: 3000H		RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	4762 PERF. 5429 - 10639	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1 3	77 9	56 1	14
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1 3	139 9	133 1	7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	112	6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	113 1	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	6 1	-0-
-----										
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
GLASS B		WELL #: 8601H		RRCID ->	264211	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	5451 PERF. 7105 - 10959	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2022						
-----										
GLASS B		WELL #: 8201H		RRCID ->	265731	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5307 PERF. 8010 - 10860	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2022						
-----										
GLASS A		WELL #: 4501H		RRCID ->	265732	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5076 PERF. 5786 - 10768	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2022						
-----										
GLASS A		WELL #: 5401H		RRCID ->	265736	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	5181 PERF. 6550 - 10441	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2022						
-----										
EOG RESOURCES, INC.		253162								
CODIGO		WELL #: 1H		RRCID ->	292837	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9468 PERF. 9855 - 20121	
06	170486	X	170486	-0-	-0-	-0-	725 1	156046 2	12468 12247 1	75 8 179
						13715 9				
*07	200384	X	-0-	-0-	-200384	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
CODIGO		WELL #: 2H		RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396 PERF. 9508 - 19924	
06	0		261169	-0-	261169	261169	1111 1	239136 2	19020 18702 1	78 8 273
						20922 9				
*07	574811	X	313642	-0-	-261169	-0-	1059 1	292332 2	18410 18479 1	38 8 166
						20251 9				

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393																	
02	18060	X	12613	-0-	-5447	-0-	398	1	12215	2	Y	-0-					-0-
03	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	598	1	19409	2	Y	-0-					-0-
04	17130	X	15055	-0-	-2075	-0-	546	1	14509	2	Y	-0-					-0-
05	16802	X	16567	-0-	-235	-0-	586	1	15981	2	Y	-0-					-0-
06	19350	X	15995	-0-	-3355	-0-	524	1	15471	2	Y	-0-					-0-
07	19995	X	14843	-0-	-5152	-0-	499	1	14344	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244																	
02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	607	1	18908	2	Y	-0-					-0-
03	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	816	1	26451	2	Y	-0-					-0-
04	21060	X	19986	-0-	-1074	-0-	727	1	19259	2	Y	-0-					-0-
05	21762	X	19978	-0-	-1784	-0-	707	1	19271	2	Y	-0-					-0-
06	21900	X	18939	-0-	-2961	-0-	620	1	18319	2	Y	-0-					-0-
07	22630	X	10284	-0-	-12346	-0-	338	1	9946	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950																	
02	13608	X	12243	-0-	-1365	-0-	382	1	11861	2	Y	-0-					-0-
03	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	502	1	16236	2	Y	-0-					-0-
04	14310	X	11975	-0-	-2335	-0-	435	1	11540	2	Y	-0-					-0-
05	14229	X	13018	-0-	-1211	-0-	462	1	12556	2	Y	-0-					-0-
06	15780	X	12315	-0-	-3465	-0-	404	1	11911	2	Y	-0-					-0-
07	16306	X	12617	-0-	-3689	-0-	424	1	12193	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738																	
02	25228	X	17986	-0-	-7242	-0-	562	1	17424	2	Y	-0-					-0-
03	27931	X	22728	-0-	-5203	-0-	679	1	22049	2	Y	-0-					-0-
04	27030	X	14797	-0-	-12233	-0-	538	1	14259	2	Y	-0-					-0-
05	21948	X	15814	-0-	-6134	-0-	562	1	15252	2	Y	-0-					-0-
06	21990	X	14243	-0-	-7747	-0-	468	1	13775	2	Y	-0-					-0-
07	22723	X	13853	-0-	-8870	-0-	465	1	13388	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300																	
02	29620	X	5124	-0-	-24496	-0-	169	1	4955	2	Y	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	185	1	6476	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5298	-0-	-912	-0-	180	1	5118	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	183	1	5153	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5068	-0-	-1382	-0-	180	1	4888	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5185	-0-	-1480	-0-	194	1	4991	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583																	
02	78499	X	14812	-0-	-63687	-0-	483	1	14329	2	Y	-0-					-0-
03	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	398	1	14375	2	Y	-0-					-0-
04	15270	X	13713	-0-	-1557	-0-	459	1	13254	2	Y	-0-					-0-
05	16399	X	14856	-0-	-1543	-0-	507	1	14349	2	Y	-0-					-0-
06	15870	X	15492	-0-	-378	-0-	549	1	14943	2	Y	-0-					-0-
07	16399	X	7546	-0-	-8853	-0-	273	1	7273	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		22258 X	20280	-0-	-1978	-0-	599	1	19681	2	N	-0-			-0-
02		20104 X	17073	-0-	-3031	-0-	532	1	16541	2	N	-0-			-0-
03		23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	688	1	22620	2	N	-0-			-0-
04		20490 X	17875	-0-	-2615	-0-	650	1	17225	2	N	-0-			-0-
05		20088 X	6300	-0-	-13788	-0-	234	1	6066	2	N	-0-			-0-
06		22560 X	5266	-0-	-17294	-0-	171	1	5095	2	N	-0-			-0-
07		23312 X	19003	-0-	-4309	-0-	640	1	18363	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075															
02		37433 X	37433	-0-	-0-	-0-	1165	1	36268	2	N	-0-			-0-
03		51758 X	51758	-0-	-0-	-0-	1527	1	50231	2	N	-0-			-0-
04		38594 X	38594	-0-	-0-	-0-	1399	1	37195	2	N	-0-			-0-
05		38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	1350	1	36995	2	N	-0-			-0-
*06		38751 X	38751	-0-	-0-	-0-	1267	1	37484	2	N	-0-			-0-
*07		30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	996	1	29144	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277															
02		25424 X	23133	-0-	-2291	-0-	759	1	22374	2	N	-0-			-0-
03		32847 X	32847	-0-	-0-	-0-	861	1	31986	2	N	-0-			-0-
04		27000 X	24542	-0-	-2458	-0-	834	1	23708	2	N	-0-			-0-
05		27373 X	24981	-0-	-2392	-0-	858	1	24123	2	N	-0-			-0-
06		31800 X	23520	-0-	-8280	-0-	832	1	22688	2	N	-0-			-0-
07		32860 X	24020	-0-	-8840	-0-	899	1	23121	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278															
02		25452 X	22113	-0-	-3339	-0-	726	1	21387	2	N	-0-			-0-
03		31452 X	31452	-0-	-0-	-0-	826	1	30626	2	N	-0-			-0-
04		25860 X	23630	-0-	-2230	-0-	804	1	22826	2	N	-0-			-0-
05		26195 X	24030	-0-	-2165	-0-	826	1	23204	2	N	-0-			-0-
06		30450 X	22773	-0-	-7677	-0-	806	1	21967	2	N	-0-			-0-
07		31465 X	23295	-0-	-8170	-0-	873	1	22422	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068															
02		27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	899	1	26503	2	N	-0-			-0-
03		38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	1020	1	37882	2	N	-0-			-0-
04		29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	986	1	28069	2	N	-0-			-0-
05		29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	1005	1	28196	2	N	-0-			-0-
*06		26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	954	1	25987	2	N	-0-			-0-
*07		27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	1014	1	26065	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199															
*01		18550 X	18550	-0-	-0-	-0-	617	1	17933	2	N	-0-			-0-
02		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	517	1	15161	2	N	-0-			-0-
03		20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	548	1	20291	2	N	-0-			-0-
04		16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	559	1	15852	2	N	-0-			-0-
05		17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	595	1	16674	2	N	-0-			-0-
*06		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	529	1	14368	2	N	-0-			-0-
*07		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	527	1	13503	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		9884 X	8890	-0-	-994	-0-		283	1	8607	2	N	-0-				-0-
03		10571 X	9144	-0-	-1427	-0-		311	1	8833	2	N	-0-				-0-
04		9900 X	9223	-0-	-677	-0-		295	1	8928	2	N	-0-				-0-
05		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-		613	1	9476	2	N	-0-				-0-
06		9540 X	7907	-0-	-1633	-0-		448	1	7459	2	N	-0-				-0-
07		9858 X	837	-0-	-9021	-0-		47	1	790	2	N	-0-				-0-
-----																	
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615																	
02		25480 X	19277	-0-	-6203	-0-		741	1	18536	2	Y	-0-				18
03		28210 X	12904	-0-	-15306	-0-		1037	1	11867	2	Y	-0-				18
04		27300 X	12945	-0-	-14355	-0-		1019	1	11926	2	Y	-0-				18
05		28210 X	13085	-0-	-15125	-0-		743	1	12342	2	Y	-0-				18
*06		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-		741	1	11950	2	Y	-0-	13	1		5
*07		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-		418	1	12751	2	Y	-0-				5
-----																	
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216																	
02		79768 X	29613	-0-	-50155	-0-		1138	1	28475	2	Y	-0-				7
03		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-		650	1	8921	2	Y	-0-				7
04		20141 X	20141	-0-	-0-	-0-		1584	1	18557	2	Y	-0-				7
05		32798 X	20981	-0-	-11817	-0-		1191	1	19790	2	Y	-0-	1	1		6
*06		20502 X	20502	-0-	-0-	-0-		1196	1	19305	2	Y	-0-	1	5	1	2
								1	9								
*07		21823 X	21823	-0-	-0-	-0-		695	1	21128	2	Y	-0-				2
-----																	
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693																	
*12		32674 X	25	-0-	-32649	-0-		1	1	24	2	Y	-0-				5
01	DLQ	G-10	29272	-0-	29272	29272		1033	1	28239	2	Y	-0-				5
02		61728 X	32456	-0-	-29272	-0-		1246	1	31210	2	Y	-0-				5
03		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-		818	1	9228	2	Y	-0-				5
04		11483 X	11483	-0-	-0-	-0-		939	1	10544	2	Y	-0-				5
05		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-		561	1	9315	2	Y	-0-				5
*06		9720 X	8710	-0-	-1010	-0-		508	1	8202	2	Y	-0-	3	1		2
*07		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-		256	1	7768	2	Y	-0-				2
-----																	
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407																	
*01		12493 X	11083	-0-	-1410	-0-		343	1	10740	2	N	-0-				-0-
02		11032 X	9716	-0-	-1316	-0-		310	1	9406	2	N	-0-				-0-
03		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-		428	1	12235	2	N	-0-				-0-
04		11264 X	11264	-0-	-0-	-0-		359	1	10905	2	N	-0-				-0-
05		11129 X	11100	-0-	-29	-0-		675	1	10425	2	N	-0-				-0-
06		12240 X	10879	-0-	-1361	-0-		618	1	10261	2	N	-0-				-0-
07		12648 X	12134	-0-	-514	-0-		675	1	11459	2	N	-0-				-0-
-----																	
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993																	
*01		18879 X	16473	-0-	-2406	-0-		323	1	16150	2	N	-0-				-0-
02		16100 X	14562	-0-	-1538	-0-		300	1	14262	2	N	-0-				-0-
03		17391 X	15640	-0-	-1751	-0-		335	1	15305	2	N	-0-				-0-
04		16500 X	14843	-0-	-1657	-0-		328	1	14515	2	N	-0-				-0-
05		16616 X	15051	-0-	-1565	-0-		349	1	14702	2	N	-0-				-0-
06		15600 X	14448	-0-	-1152	-0-		352	1	14096	2	N	-0-				-0-
07		16120 X	14369	-0-	-1751	-0-		365	1	14004	2	N	-0-				-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
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	
-----												
02		25368 X	22664	-0-	-2704	-0-	466 1	22198 2	N	-0-		-0-
03		26908 X	24342	-0-	-2566	-0-	521 1	23821 2	N	-0-		-0-
04		25680 X	23337	-0-	-2343	-0-	515 1	22822 2	N	-0-		-0-
05		25761 X	23175	-0-	-2586	-0-	537 1	22638 2	N	-0-		-0-
06		24870 X	22547	-0-	-2323	-0-	549 1	21998 2	N	-0-		-0-
07		25079 X	22479	-0-	-2600	-0-	571 1	21908 2	N	-0-		-0-
-----												
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
02		8204 X	7725	-0-	-479	-0-	159 1	7566 2	N	-0-		-0-
03		9083 X	8274	-0-	-809	-0-	177 1	8097 2	N	-0-		-0-
04		8700 X	7373	-0-	-1327	-0-	163 1	7210 2	N	-0-		-0-
05		8680 X	5508	-0-	-3172	-0-	127 1	5381 2	N	-0-		-0-
06		8370 X	5529	-0-	-2841	-0-	133 1	5396 2	N	-0-		-0-
07		8556 X	6659	-0-	-1897	-0-	169 1	6490 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
02		42924 X	35611	-0-	-7313	-0-	1178 1	34433 2	N	-0-		-0-
03		49333 X	49333	-0-	-0-	-0-	1301 1	48032 2	N	-0-		-0-
04		43830 X	36606	-0-	-7224	-0-	1237 1	35369 2	N	-0-		-0-
05		42625 X	37890	-0-	-4735	-0-	1310 1	36580 2	N	-0-		-0-
06		47730 X	35802	-0-	-11928	-0-	1274 1	34528 2	N	-0-		-0-
07		49321 X	36513	-0-	-12808	-0-	1374 1	35139 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
02		56112 X	47992	-0-	-8120	-0-	1579 1	46413 2	N	-0-		-0-
03		66888 X	66888	-0-	-0-	-0-	1755 1	65133 2	N	-0-		-0-
04		56670 X	49728	-0-	-6942	-0-	1690 1	48038 2	N	-0-		-0-
05		56730 X	50594	-0-	-6136	-0-	1739 1	48855 2	N	-0-		-0-
06		64740 X	47447	-0-	-17293	-0-	1680 1	45767 2	N	-0-		-0-
07		66898 X	48173	-0-	-18725	-0-	1804 1	46369 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326												
02		42476 X	36035	-0-	-6441	-0-	1185 1	34850 2	N	-0-		-0-
03		50400 X	50400	-0-	-0-	-0-	1321 1	49079 2	N	-0-		-0-
04		42990 X	37169	-0-	-5821	-0-	1263 1	35906 2	N	-0-		-0-
05		42811 X	38116	-0-	-4695	-0-	1311 1	36805 2	N	-0-		-0-
06		48780 X	35688	-0-	-13092	-0-	1264 1	34424 2	N	-0-		-0-
07		50406 X	36281	-0-	-14125	-0-	1359 1	34922 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821												
02		69916 X	59757	-0-	-10159	-0-	1857 1	57900 2	N	-0-		-0-
03		84435 X	84435	-0-	-0-	-0-	2524 1	81911 2	N	-0-		-0-
04		71280 X	62414	-0-	-8866	-0-	2265 1	60149 2	N	-0-		-0-
05		71021 X	62814	-0-	-8207	-0-	2220 1	60594 2	N	-0-		-0-
06		81720 X	59029	-0-	-22691	-0-	1929 1	57100 2	N	-0-		-0-
07		84444 X	59464	-0-	-24980	-0-	1993 1	57471 2	N	-0-		-0-
-----												
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945												
02		43064 X	36943	-0-	-6121	-0-	1177 1	35766 2	N	-0-		1
03		45260 X	37735	-0-	-7525	-0-	1286 1	36449 2	N	-0-		1
04		42390 X	40507	-0-	-1883	-0-	1298 1	39209 2	N	-0-		-0-
05		42563 X	40749	-0-	-1814	-0-	2488 1	38261 2	N	-0-		-0-
06		40470 X	39283	-0-	-1187	-0-	2230 1	37053 2	N	-0-		-0-
*07		41461 X	41461	-0-	-0-	-0-	2305 1	39156 2	N	-0-		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23632 X	19275	-0-	-4357	-0-	614	1	18661	2	N	-0-					4
03	24862 X	20369	-0-	-4493	-0-	695	1	19674	2	N	-0-					4
04	22860 X	21765	-0-	-1095	-0-	698	1	21067	2	N	-0-					3
05	22723 X	22178	-0-	-545	-0-	1354	1	20824	2	N	-0-					3
*06	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	1221	1	20286	2	N	-0-					3
*07	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	1260	1	21394	2	N	-0-					3
-----																
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847																
02	60984 X	53093	-0-	-7891	-0-	2201	1	50892	2	N	-0-					12
03	66247 X	55019	-0-	-11228	-0-	2447	1	52572	2	N	-0-					12
04	62730 X	57514	-0-	-5216	-0-	2348	1	55166	2	N	-0-					12
05	62031 X	9449	-0-	-52582	-0-	407	1	9042	2	N	-0-					12
06	58290 X	1656	-0-	-56634	-0-	66	1	1590	2	N	-0-					12
*07	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	2240	1	57674	2	N	3					15
-----																
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390																
02	41580 X	34702	-0-	-6878	-0-	1439	1	33262	2	N	1					23
03	44175 X	35579	-0-	-8596	-0-	1583	1	33996	2	N	-0-					23
04	41520 X	37727	-0-	-3793	-0-	1540	1	36187	2	N	-0-					23
05	48251 X	48251	-0-	-0-	-0-	3590	1	44661	2	N	-0-					23
*06	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	3834	1	47477	2	N	9					32
*07	44975 X	44975	-0-	-0-	-0-	1790	1	43185	2	N	-0-					32
-----																
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310																
02	57372 X	41722	-0-	-15650	-0-	1687	1	40035	2	N	-0-					-0-
03	66149 X	66149	-0-	-0-	-0-	2036	1	64113	2	N	-0-					-0-
04	58410 X	49592	-0-	-8818	-0-	2048	1	47544	2	N	-0-					-0-
05	57164 X	50263	-0-	-6901	-0-	2035	1	48228	2	N	-0-					-0-
06	64020 X	46861	-0-	-17159	-0-	1959	1	44902	2	N	-0-					-0-
07	66154 X	41008	-0-	-25146	-0-	1786	1	39222	2	N	-0-					-0-
-----																
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206																
*11	47130 X	40976	-0-	-6154	-0-	1541	1	39435	2	N	-0-					-0-
*12	48360 X	40493	-0-	-7867	-0-	1565	1	38928	2	N	-0-					-0-
01	45973 X	38883	-0-	-7090	-0-	1494	1	37389	2	N	-0-					-0-
*02	40376 X	33779	-0-	-6597	-0-	1359	1	32420	2	N	-0-					-0-
03	48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	1465	1	46762	2	N	-0-					-0-
04	35600 X	35600	-0-	-0-	-0-	1472	1	34128	2	N	-0-					-0-
05	35583 X	35583	-0-	-0-	-0-	1442	1	34141	2	N	-0-					-0-
06	46680 X	33140	-0-	-13540	-0-	1387	1	31753	2	N	-0-					-0-
07	48236 X	33474	-0-	-14762	-0-	1504	1	31970	2	N	-0-					-0-
-----																
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560																
02	37688 X	27823	-0-	-9865	-0-	1123	1	26700	2	N	-0-					-0-
03	43914 X	43914	-0-	-0-	-0-	1334	1	42580	2	N	-0-					-0-
04	37560 X	32243	-0-	-5317	-0-	1331	1	30912	2	N	-0-					-0-
05	37014 X	32821	-0-	-4193	-0-	1329	1	31492	2	N	-0-					-0-
06	42510 X	30632	-0-	-11878	-0-	1280	1	29352	2	N	-0-					-0-
07	43927 X	30504	-0-	-13423	-0-	1369	1	29135	2	N	-0-					-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----															
02		37408 X	29280	-0-	-8128	-0-			1180	1	28100	2	N	-0-	-0-
03		45553 X	45553	-0-	-0-	-0-			1391	1	44162	2	N	-0-	-0-
04		37920 X	33548	-0-	-4372	-0-			1386	1	32162	2	N	-0-	-0-
05		38812 X	34026	-0-	-4786	-0-			1379	1	32647	2	N	-0-	-0-
06		44070 X	31928	-0-	-12142	-0-			1337	1	30591	2	N	-0-	-0-
07		45539 X	32453	-0-	-13086	-0-			1458	1	30995	2	N	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979															
*11		64290 X	55806	-0-	-8484	-0-			2099	1	53707	2	N	-0-	-0-
*12		66433 X	54039	-0-	-12394	-0-			2089	1	51950	2	N	-0-	-0-
01		63054 X	52606	-0-	-10448	-0-			2022	1	50584	2	N	-0-	-0-
*02		55636 X	44511	-0-	-11125	-0-			2036	1	42475	2	N	-0-	-0-
03		63167 X	63167	-0-	-0-	-0-			1919	1	61248	2	N	-0-	-0-
04		42904 X	42904	-0-	-0-	-0-			1679	1	41225	2	N	-0-	-0-
05		49833 X	49833	-0-	-0-	-0-			2017	1	47816	2	N	-0-	-0-
06		61140 X	44946	-0-	-16194	-0-			1880	1	43066	2	N	-0-	-0-
07		63178 X	45033	-0-	-18145	-0-			2021	1	43012	2	N	-0-	-0-
-----															
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494															
02		47852 X	40201	-0-	-7651	-0-			938	1	39263	2	N	-0-	-0-
03		50716 X	43176	-0-	-7540	-0-			1108	1	42068	2	N	-0-	-0-
04		47820 X	40973	-0-	-6847	-0-			1071	1	39902	2	N	-0-	-0-
05		47957 X	40764	-0-	-7193	-0-			1101	1	39663	2	N	-0-	-0-
06		45690 X	38840	-0-	-6850	-0-			1004	1	37836	2	N	-0-	-0-
07		44516 X	39570	-0-	-4946	-0-			1050	1	38520	2	N	-0-	-0-
-----															
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464															
02		45108 X	35692	-0-	-9416	-0-			833	1	34859	2	N	-0-	-0-
03		47802 X	38593	-0-	-9209	-0-			991	1	37602	2	N	-0-	-0-
04		44910 X	36731	-0-	-8179	-0-			960	1	35771	2	N	-0-	-0-
05		45012 X	36743	-0-	-8269	-0-			993	1	35750	2	N	-0-	-0-
06		41640 X	34559	-0-	-7081	-0-			893	1	33666	2	N	-0-	-0-
07		39525 X	34552	-0-	-4973	-0-			917	1	33635	2	N	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553															
*01		165788 X	138511	-0-	-27277	-0-			4089	1	134422	2	N	-0-	-0-
02		149744 X	84660	-0-	-65084	-0-			2500	1	82160	2	N	-0-	-0-
03		165788 X	37	-0-	-165751	-0-			1	1	36	2	N	-0-	-0-
04		150960 X	15	-0-	-150945	-0-			1	1	14	2	N	-0-	-0-
05		147095 X	56940	-0-	-90155	-0-			1926	1	55014	2	N	-0-	-0-
*06		111758 X	111758	-0-	-0-	-0-			3614	1	108144	2	N	-0-	-0-
*07		129622 X	129622	-0-	-0-	-0-			4343	1	125279	2	N	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790															
02		84644 X	72864	-0-	-11780	-0-			2276	1	70588	2	N	-0-	-0-
03		89745 X	71639	-0-	-18106	-0-			2631	1	69008	2	N	-0-	-0-
04		89994 X	89994	-0-	-0-	-0-			3282	1	86712	2	N	-0-	-0-
05		89745 X	86441	-0-	-3304	-0-			3075	1	83366	2	N	-0-	-0-
06		87390 X	71599	-0-	-15791	-0-			2355	1	69244	2	N	-0-	-0-
07		80662 X	65193	-0-	-15469	-0-			2194	1	62999	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262														
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
02		133364 X	109638	-0-	-23726	-0-	3420 1	106218 2	N	N	-0-			-0-
03		145852 X	145852	-0-	-0-	-0-	4371 1	141481 2	N	N	-0-			-0-
04		105214 X	105214	-0-	-0-	-0-	3834 1	101380 2	N	N	-0-			-0-
05		121396 X	104407	-0-	-16989	-0-	3706 1	100701 2	N	N	-0-			-0-
06		141150 X	96879	-0-	-44271	-0-	3181 1	93698 2	N	N	-0-			-0-
07		145855 X	95592	-0-	-50263	-0-	3214 1	92378 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371														
02		222040 X	145870	-0-	-76170	-0-	329 1	145541 2	N	N	-0-			-0-
03		221216 X	201893	-0-	-19323	-0-	299 1	201594 2	N	N	-0-			-0-
04		198660 X	145073	-0-	-53587	-0-	326 1	144747 2	N	N	-0-			-0-
05		191053 X	142643	-0-	-48410	-0-	356 1	142287 2	N	N	-0-			-0-
06		195390 X	131135	-0-	-64255	-0-	339 1	130796 2	N	N	-0-			-0-
07		201903 X	129082	-0-	-72821	-0-	364 1	128718 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368														
02		179592 X	122735	-0-	-56857	-0-	280 1	122455 2	N	N	-0-			-0-
03		179366 X	159387	-0-	-19979	-0-	240 1	159147 2	N	N	-0-			-0-
04		158970 X	117198	-0-	-41772	-0-	263 1	116935 2	N	N	-0-			-0-
05		155000 X	115264	-0-	-39736	-0-	287 1	114977 2	N	N	-0-			-0-
06		154260 X	106046	-0-	-48214	-0-	274 1	105772 2	N	N	-0-			-0-
07		159402 X	104540	-0-	-54862	-0-	294 1	104246 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202														
*11		256740 X	173489	-0-	-83251	-0-	929 1	172560 2	N	N	-0-			-0-
12		263035 X	165411	-0-	-97624	-0-	809 1	164602 2	N	N	-0-			-0-
01		230981 X	152217	-0-	-78764	-0-	559 1	151658 2	N	N	-0-			-0-
02		191716 X	123119	-0-	-68597	-0-	277 1	122842 2	N	N	-0-			-0-
03		190619 X	172400	-0-	-18219	-0-	256 1	172144 2	N	N	-0-			-0-
04		160080 X	128995	-0-	-31085	-0-	1890 1	127105 2	N	N	-0-			-0-
05		165416 X	130927	-0-	-34489	-0-	2381 1	128546 2	N	N	-0-			-0-
06		166830 X	127697	-0-	-39133	-0-	2341 1	125356 2	N	N	-0-			-0-
07		172391 X	129445	-0-	-42946	-0-	2464 1	126981 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182														
02		169456 X	113306	-0-	-56150	-0-	255 1	113051 2	N	N	-0-			-0-
03		171213 X	157232	-0-	-13981	-0-	238 1	156994 2	N	N	-0-			-0-
04		154320 X	124915	-0-	-29405	-0-	1849 1	123066 2	N	N	-0-			-0-
05		150474 X	124750	-0-	-25724	-0-	2275 1	122475 2	N	N	-0-			-0-
06		152160 X	118612	-0-	-33548	-0-	2183 1	116429 2	N	N	-0-			-0-
07		157232 X	118738	-0-	-38494	-0-	2251 1	116487 2	N	N	-0-			-0-
-----														
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
02		129864 X	89200	-0-	-40664	-0-	1835 1	87365 2	N	N	-0-			-0-
03		135439 X	92129	-0-	-43310	-0-	1973 1	90156 2	N	N	-0-			-0-
04		121770 X	84336	-0-	-37434	-0-	1894 1	82442 2	N	N	-0-			-0-
05		114173 X	84128	-0-	-30045	-0-	1950 1	82178 2	N	N	-0-			-0-
06		102930 X	77567	-0-	-25363	-0-	1889 1	75678 2	N	N	-0-			-0-
07		98766 X	75624	-0-	-23142	-0-	1920 1	73704 2	N	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
JCR		WELL #:		5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965	
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
02		121604 X	89925	-0-	-31679	-0-	2901	1	87024	2	N	-0-	3
03		134633 X	89890	-0-	-44743	-0-	3210	1	86680	2	N	-0-	3
04		117780 X	91735	-0-	-26045	-0-	3106	1	88629	2	N	-0-	1
05		111569 X	89665	-0-	-21904	-0-	3173	1	86492	2	N	-0-	1 1
06		101430 X	84377	-0-	-17053	-0-	3088	1	81289	2	N	-0-	-0-
07		99572 X	85849	-0-	-13723	-0-	3180	1	82669	2	N	-0-	-0-
-----													
JCR		WELL #:		6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951	- 23965	
02		170128 X	129981	-0-	-40147	-0-	4099	1	125882	2	N	-0-	4
03		184543 X	130110	-0-	-54433	-0-	4540	1	125570	2	N	-0-	4
04		168630 X	131145	-0-	-37485	-0-	4394	1	126751	2	N	-0-	1
05		159650 X	128857	-0-	-30793	-0-	4514	1	124343	2	N	-0-	1 1
06		146280 X	121778	-0-	-24502	-0-	4412	1	117366	2	N	-0-	-0-
07		143902 X	124680	-0-	-19222	-0-	4570	1	120110	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	292339	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10605	- 19137	
02		0	404586	-0-	404586	770327	921	1	403665	2	N	-0-	-0-
03		0	366504	-0-	366504	1136831	713	1	365791	2	N	-0-	-0-
04		1436415 X	299584	-0-	-1136831	-0-	673	1	298911	2	N	-0-	-0-
05		494760 X	267405	-0-	-227355	-0-	668	1	266737	2	N	-0-	-0-
06		478800 X	225538	-0-	-253262	-0-	588	1	224950	2	N	-0-	-0-
07		494760 X	205820	-0-	-288940	-0-	582	1	205238	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	12/26/2021	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10550	- 19207	
02		0	362289	-0-	362289	803834	824	1	361465	2	N	-0-	-0-
03		0	357778	-0-	357778	1161612	697	1	357081	2	N	-0-	-0-
04		1460336 X	298724	-0-	-1161612	-0-	673	1	298051	2	N	-0-	-0-
05		427056 X	270636	-0-	-156420	-0-	678	1	269958	2	N	-0-	-0-
06		413280 X	231009	-0-	-182271	-0-	603	1	230406	2	N	-0-	-0-
07		427056 X	215440	-0-	-211616	-0-	610	1	214830	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510	- 18856	
02		0	369575	-0-	369575	423704	822	1	368753	2	N	-0-	-0-
03		0	357296	-0-	357296	781000	694	1	356602	2	N	-0-	-0-
04		1045850 X	264850	-0-	-781000	-0-	594	1	264256	2	N	-0-	-0-
05		412796 X	209543	-0-	-203253	-0-	523	1	209020	2	N	-0-	-0-
06		399480 X	179917	-0-	-219563	-0-	469	1	179448	2	N	-0-	-0-
07		412796 X	161854	-0-	-250942	-0-	457	1	161397	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319	
02		0	332865	-0-	332865	360270	729	1	332136	2	N	-0-	-0-
03		0	374885	-0-	374885	735155	728	1	374157	2	N	-0-	-0-
04		1016443 X	281288	-0-	-735155	-0-	631	1	280657	2	N	-0-	-0-
05		413044 X	232783	-0-	-180261	-0-	580	1	232203	2	N	-0-	-0-
06		399720 X	188342	-0-	-211378	-0-	491	1	187851	2	N	-0-	-0-
07		413044 X	167918	-0-	-245126	-0-	475	1	167443	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970	
02		0	214386	-0-	214386	214386	424	1	213962	2	N	-0-	-0-
03		0	352023	-0-	352023	566409	684	1	351339	2	N	-0-	-0-
04		DELQ PR	255950	-0-	255950	822359	574	1	255376	2	N	-0-	-0-
05		1031246 X	208887	-0-	-822359	-0-	520	1	208367	2	N	-0-	-0-
06		396060 X	163831	-0-	-232229	-0-	425	1	163406	2	N	-0-	-0-
07		409262 X	145810	-0-	-263452	-0-	410	1	145400	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	163086	-0-	163086	163086	315	1	162771	2	N	-0-			-0-
03	0	382974	-0-	382974	546060	744	1	382230	2	N	-0-			-0-
04	DELO PR	298177	-0-	298177	844237	669	1	297508	2	N	-0-			-0-
05	1099771 X	255534	-0-	-844237	-0-	637	1	254897	2	N	-0-			-0-
06	385080 X	211169	-0-	-173911	-0-	553	1	210616	2	N	-0-			-0-
07	397916 X	188786	-0-	-209130	-0-	536	1	188250	2	N	-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247		
02	0	170972	-0-	170972	170972	329	1	170643	2	N	-0-			-0-
03	0	336638	-0-	336638	507610	654	1	335984	2	N	-0-			-0-
04	DELO PR	248898	-0-	248898	756508	558	1	248340	2	N	-0-			-0-
05	970699 X	214191	-0-	-756508	-0-	534	1	213657	2	N	-0-			-0-
06	354840 X	180287	-0-	-174553	-0-	473	1	179814	2	N	-0-			-0-
07	366668 X	163463	-0-	-203205	-0-	464	1	162999	2	N	-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139		
02	0	256485	-0-	256485	256485	526	1	255959	2	N	-0-			-0-
03	0	350925	-0-	350925	607410	682	1	350243	2	N	-0-			-0-
04	868408 X	260998	-0-	-607410	-0-	585	1	260413	2	N	-0-			-0-
05	412920 X	209903	-0-	-203017	-0-	523	1	209380	2	N	-0-			-0-
06	399600 X	170337	-0-	-229263	-0-	445	1	169892	2	N	-0-			-0-
07	412920 X	151759	-0-	-261161	-0-	430	1	151329	2	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696												
LOMA BLANCA		WELL #:		2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8618	- 13613		
02	23940 X	22925	-0-	-1015	-0-	292	1	19593	3	Y	2764	2808	0	175
						3040	9							
03	26505 X	25608	-0-	-897	-0-	331	1	22591	3	Y	2442	2487	0	130
						2686	9							
04	25650 X	24937	-0-	-713	-0-	315	1	21745	3	Y	2615	2581	0	164
						2877	9							
05	26505 X	25479	-0-	-1026	-0-	303	1	22481	3	Y	2450	2472	0	142
						2695	9							
06	25650 X	24777	-0-	-873	-0-	327	1	21814	3	Y	2396	2393	0	145
						2636	9							
*07	24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	268	1	21899	3	Y	2426	2451	0	120
						2669	9							
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8806	- 14380		
02	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	121	1	8184	3	Y	1340	1308	0	82
						1474	9							
03	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	124	1	9301	3	Y	1151	1172	0	61
						1266	9							
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	134	1	9197	3	Y	1089	1081	0	69
						1198	9							
05	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	134	1	9497	3	Y	752	776	0	45
						827	9							
06	9450 X	9414	-0-	-36	-0-	299	1	8357	3	Y	689	692	0	42
						758	9							
*07	10199 X	8560	-0-	-1639	-0-	93	1	7757	3	Y	645	655	0	32
						710	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696												
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		10696 X	9600	-0-	-1096	-0-	127 1	8458 3	Y	923	921 0	58
							1015 9					
03		11842 X	10339	-0-	-1503	-0-	127 1	9247 3	Y	877	889 0	46
							965 9					
04		11460 X	10989	-0-	-471	-0-	119 1	9835 3	Y	941	928 0	59
							1035 9					
05		11842 X	11057	-0-	-785	-0-	133 1	9846 3	Y	980	983 0	56
							1078 9					
06		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	539 1	9162 3	Y	900	901 0	55
							990 9					
*07		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	114 1	9357 3	Y	898	909 0	44
							988 9					
-----												
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235												
02		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	147 1	10368 3	Y	1201	1205 0	75
							1321 9					
03		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	155 1	11108 3	Y	1153	1167 0	61
							1268 9					
04		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	153 1	11791 3	Y	1205	1190 0	76
							1326 9					
05		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	158 1	11650 3	Y	1178	1186 0	68
							1296 9					
06		12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	244 1	10835 3	Y	989	996 0	61
							1088 9					
*07		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	129 1	10848 3	Y	1008	1019 0	50
							1109 9					
-----												
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392												
02		33992 X	23511	-0-	-10481	-0-	345 1	20902 3	Y	2058	2073 0	129
							2264 9					
03		33604 X	27126	-0-	-6478	-0-	359 1	24383 3	Y	2167	2182 0	114
							2384 9					
04		29790 X	25802	-0-	-3988	-0-	338 1	23007 3	Y	2234	2207 0	141
							2457 9					
05		30783 X	26904	-0-	-3879	-0-	333 1	24054 3	Y	2288	2297 0	132
							2517 9					
06		27690 X	26387	-0-	-1303	-0-	427 1	23554 3	Y	2187	2186 0	133
							2406 9					
*07		25575 X	24275	-0-	-1300	-0-	255 1	22261 3	Y	1599	1651 0	81
							1759 9					
-----												
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042												
02		20776 X	18323	-0-	-2453	-0-	239 1	16058 3	Y	1842	1896 0	118
							2026 9					
03		23002 X	20865	-0-	-2137	-0-	270 1	18241 3	Y	2140	2146 0	112
							2354 9					
04		22260 X	19464	-0-	-2796	-0-	250 1	17275 3	Y	1763	1763 0	112
							1939 9					
05		23002 X	19800	-0-	-3202	-0-	243 1	17544 3	Y	1830	1837 0	105
							2013 9					
06		21870 X	18844	-0-	-3026	-0-	811 1	16220 3	Y	1648	1653 0	100
							1813 9					
*07		19096 X	16603	-0-	-2493	-0-	197 1	14660 3	Y	1587	1609 0	78
							1746 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID -> 275905		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH 8499		PERF. 9009 - 14831		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13580 X	3288	-0-	-10292	-0-		25 1	2833 3	Y	391	409 0		26
								430 9						
03		9052 X	6147	-0-	-2905	-0-		47 1	5651 3	Y	408	412 0		22
								449 9						
04		8760 X	4526	-0-	-4234	-0-		4 1	4457 3	Y	59	76 0		5
								65 9						
05		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-		108 1	8321 3	Y	719	685 0		39
								791 9						
06		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-		398 1	8104 3	Y	599	601 0		37
								659 9						
*07		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-		99 1	7328 3	Y	778	777 0		38
								856 9						
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID -> 275909		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8984 - 13949		
02		15935 X	15935	-0-	-0-	-0-		198 1	14374 3	Y	1239	1248 0		78
								1363 9						
03		18073 X	17267	-0-	-806	-0-		226 1	15712 3	Y	1208	1222 0		64
								1329 9						
04		17490 X	17012	-0-	-478	-0-		217 1	15341 3	Y	1322	1303 0		83
								1454 9						
05		18073 X	16574	-0-	-1499	-0-		206 1	14929 3	Y	1308	1315 0		76
								1439 9						
06		17070 X	16384	-0-	-686	-0-		392 1	14607 3	Y	1259	1259 0		76
								1385 9						
*07		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-		172 1	15219 3	Y	1109	1130 0		55
								1220 9						
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8798 - 16216		
02		39900 X	33340	-0-	-6560	-0-		421 1	29723 3	Y	2905	2912 0		182
								3196 9						
03		44175 X	36369	-0-	-7806	-0-		477 1	32451 3	Y	3128	3146 0		164
								3441 9						
04		42750 X	35088	-0-	-7662	-0-		458 1	31107 3	Y	3203	3165 0		202
								3523 9						
05		40734 X	36527	-0-	-4207	-0-		454 1	32513 3	Y	3236	3251 0		187
								3560 9						
06		36990 X	34367	-0-	-2623	-0-		371 1	30667 3	Y	3026	3029 0		184
								3329 9						
*07		34914 X	34914	-0-	-0-	-0-		383 1	31139 3	Y	3084	3116 0		152
								3392 9						
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID -> 281700		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 8287		PERF. 8762 - 15631		
02		42970 X	42970	-0-	-0-	-0-		533 1	37553 3	Y	4440	4447 0		278
								4884 9						
03		46996 X	46216	-0-	-780	-0-		606 1	41054 3	Y	4142	4200 0		220
								4556 9						
04		45480 X	44433	-0-	-1047	-0-		580 1	39100 3	Y	4321	4269 0		272
								4753 9						
05		46996 X	45307	-0-	-1689	-0-		557 1	39966 3	Y	4349	4370 0		251
								4784 9						
06		45480 X	42886	-0-	-2594	-0-		415 1	37891 3	Y	4164	4162 0		253
								4580 9						
*07		44051 X	43729	-0-	-322	-0-		463 1	38721 3	Y	4132	4181 0		204
								4545 9						







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID -> 285315		COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194		
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		53844 X	50066	-0-	-3778	-0-	297	1	46667	3	Y	2820	2829	0	177
							3102	9							
03		57505 X	54414	-0-	-3091	-0-	321	1	50863	3	Y	2936	2958	0	155
							3230	9							
04		55470 X	52506	-0-	-2964	-0-	303	1	48713	3	Y	3173	3129	0	199
							3490	9							
05		56451 X	54852	-0-	-1599	-0-	299	1	51352	3	Y	2910	2940	0	169
							3201	9							
06		54000 X	52460	-0-	-1540	-0-	174	1	49090	3	Y	2905	2898	0	176
							3196	9							
*07		54715 X	53864	-0-	-851	-0-	259	1	50607	3	Y	2725	2766	0	135
							2998	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID -> 285316		COMPL. DATE 09/08/2020			TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940		
02		54236 X	50086	-0-	-4150	-0-	305	1	47324	3	Y	2234	2229	0	139
							2457	9							
03		58838 X	56177	-0-	-2661	-0-	332	1	53460	3	Y	2168	2192	0	115
							2385	9							
04		56310 X	54250	-0-	-2060	-0-	319	1	51507	3	Y	2204	2180	0	139
							2424	9							
05		57164 X	55691	-0-	-1473	-0-	310	1	52935	3	Y	2224	2235	0	128
							2446	9							
06		66646 X	66646	-0-	-0-	-0-	193	1	63716	3	Y	2488	2466	0	150
							2737	9							
*07		66561 X	66561	-0-	-0-	-0-	328	1	63598	3	Y	2395	2427	0	118
							2635	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID -> 285317		COMPL. DATE 09/05/2020			TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608		
02		51828 X	49680	-0-	-2148	-0-	292	1	47390	3	Y	1816	1823	0	114
							1998	9							
03		56544 X	53344	-0-	-3200	-0-	318	1	51155	3	Y	1701	1725	0	90
							1871	9							
04		53970 X	51816	-0-	-2154	-0-	306	1	49571	3	Y	1763	1742	0	111
							1939	9							
05		54994 X	52850	-0-	-2144	-0-	296	1	50432	3	Y	1929	1929	0	111
							2122	9							
06		67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	194	1	65075	3	Y	2067	2053	0	125
							2274	9							
*07		70157 X	70157	-0-	-0-	-0-	334	1	67583	3	Y	2036	2060	0	101
							2240	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID -> 285319		COMPL. DATE 08/18/2020			TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289		
02		56392 X	53742	-0-	-2650	-0-	304	1	48154	3	Y	4804	4791	0	299
							5284	9							
03		60915 X	48145	-0-	-12770	-0-	258	1	43722	3	Y	3786	3882	0	203
							4165	9							
04		57720 X	45070	-0-	-12650	-0-	252	1	40324	3	Y	4085	4031	0	257
							4494	9							
05		59489 X	46053	-0-	-13436	-0-	241	1	41172	3	Y	4218	4232	0	243
							4640	9							
06		57570 X	44287	-0-	-13283	-0-	19	1	39787	3	Y	4074	4070	0	247
							4481	9							
*07		45508 X	45116	-0-	-392	-0-	210	1	40426	3	Y	4073	4119	0	201
							4480	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
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	
02	46900 X	43934	-0-	-2966	-0-	264 3286	1 9	40384	3	Y	2987	2995 0	187
03	51925 X	46787	-0-	-5138	-0-	289 3260	1 9	43238	3	Y	2964	2994 0	157
04	50250 X	48393	-0-	-1857	-0-	279 3458	1 9	44656	3	Y	3144	3103 0	198
05	51429 X	49705	-0-	-1724	-0-	269 3596	1 9	45840	3	Y	3269	3279 0	188
06	49440 X	47891	-0-	-1549	-0-	194 3395	1 9	44302	3	Y	3086	3087 0	187
*07	50003 X	48973	-0-	-1030	-0-	234 3361	1 9	45378	3	Y	3055	3091 0	151
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
02	45780 X	42972	-0-	-2808	-0-	249 4085	1 9	38638	3	Y	3714	3719 0	232
03	50251 X	47637	-0-	-2614	-0-	270 3983	1 9	43384	3	Y	3621	3662 0	191
04	48120 X	44917	-0-	-3203	-0-	262 4398	1 9	40257	3	Y	3998	3938 0	251
05	49414 X	46060	-0-	-3354	-0-	239 4205	1 9	41616	3	Y	3823	3853 0	221
06	47550 X	46292	-0-	-1258	-0-	39 4153	1 9	42100	3	Y	3775	3767 0	229
*07	47368 X	47113	-0-	-255	-0-	219 4381	1 9	42513	3	Y	3983	4016 0	196
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525	
02	47096 X	45617	-0-	-1479	-0-	257 3963	1 9	41397	3	Y	3603	3601 0	225
03	51398 X	49262	-0-	-2136	-0-	282 3741	1 9	45239	3	Y	3401	3446 0	180
04	49320 X	48127	-0-	-1193	-0-	273 3913	1 9	43941	3	Y	3557	3513 0	224
05	50840 X	42122	-0-	-8718	-0-	208 3273	1 9	38641	3	Y	2975	3025 0	174
06	48870 X	48534	-0-	-336	-0-	155 3956	1 9	44423	3	Y	3596	3554 0	216
*07	49566 X	49566	-0-	-0-	-0-	234 3952	1 9	45380	3	Y	3593	3632 0	177
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232	
02	47628 X	46543	-0-	-1085	-0-	265 4915	1 9	41363	3	Y	4468	4472 0	279
03	52731 X	51251	-0-	-1480	-0-	472 4707	1 9	46072	3	Y	4279	4332 0	226
04	51030 X	50249	-0-	-781	-0-	279 5011	1 9	44959	3	Y	4555	4495 0	286
05	52235 X	51994	-0-	-241	-0-	272 5178	1 9	46544	3	Y	4707	4722 0	271
06	70225 X	70225	-0-	-0-	-0-	387 6559	1 9	63279	3	Y	5963	5877 0	357
*07	69841 X	69841	-0-	-0-	-0-	321 6292	1 9	63228	3	Y	5720	5794 0	283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	51506 X	51506	-0-	-0-	-0-	286 1	45322 3	Y	5362	5339 0		333
						5898 9						
03	56255 X	56255	-0-	-0-	-0-	315 1	50417 3	Y	5021	5088 0		266
						5523 9						
04	55063 X	55063	-0-	-0-	-0-	304 1	49102 3	Y	5143	5085 0		324
						5657 9						
05	56695 X	56695	-0-	-0-	-0-	295 1	50538 3	Y	5329	5346 0		307
						5862 9						
06	94789 X	94789	-0-	-0-	-0-	349 1	85147 3	Y	8448	8254 0		501
						9293 9						
*07	95514 X	95514	-0-	-0-	-0-	444 1	86011 3	Y	8235	8330 0		406
						9059 9						
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704
02	63515 X	63515	-0-	-0-	-0-	355 1	56924 3	Y	5669	5659 0		353
						6236 9						
03	68940 X	68940	-0-	-0-	-0-	389 1	62575 3	Y	5433	5499 0		287
						5976 9						
04	67502 X	67502	-0-	-0-	-0-	377 1	60756 3	Y	5790	5713 0		364
						6369 9						
05	69571 X	69571	-0-	-0-	-0-	365 1	62553 3	Y	6048	6064 0		348
						6653 9						
06	100907 X	100907	-0-	-0-	-0-	232 1	91479 3	Y	8360	8209 0		499
						9196 9						
*07	102936 X	102936	-0-	-0-	-0-	481 1	93398 3	Y	8234	8327 0		406
						9057 9						
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577
02	63472 X	63472	-0-	-0-	-0-	360 1	57338 3	Y	5249	5258 0		328
						5774 9						
03	69494 X	69494	-0-	-0-	-0-	394 1	63275 3	Y	5295	5344 0		279
						5825 9						
04	67906 X	67906	-0-	-0-	-0-	380 1	61384 3	Y	5584	5512 0		351
						6142 9						
05	69799 X	69799	-0-	-0-	-0-	369 1	62992 3	Y	5853	5867 0		337
						6438 9						
06	103627 X	103627	-0-	-0-	-0-	39 1	94459 3	Y	8299	8141 0		495
						9129 9						
*07	106087 X	106087	-0-	-0-	-0-	497 1	96599 3	Y	8174	8266 0		403
						8991 9						
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769
GATES 07-DR		WELL #:		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769
02	2800 X	2521	-0-	-279	-0-	95 1	2153 3	Y	248	250 1		52
						273 9						
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	144 1	2794 3	Y	310	298 1		64
						341 9						
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	195 1	2908 3	Y	281	278 1		67
						309 9						
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	200 1	3166 3	Y	308	324 1		51
						339 9						
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	285 1	2826 3	Y	250	290 1		11
						275 9						
*07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	360 1	2850 3	Y	248	254 1		5
						273 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1H	RRCID ->	257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8634 - 12956		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID ->	260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8553 - 12808			
02	2548	X	2334	-0-	-214	-0-	93	1	2110	3	Y	119	126	1	28
							131	9							
03	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	124	1	2409	3	Y	142	139	1	31
							156	9							
04	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	153	1	2288	3	Y	131	130	1	32
							144	9							
05	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	149	1	2355	3	Y	151	158	1	25
							166	9							
06	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	223	1	2215	3	Y	143	162	1	6
							157	9							
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	260	1	2056	3	Y	125	128	1	3
							138	9							

COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8484 - 13059			
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	180	1	4114	3	Y	200	209	1	50
							220	9							
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	237	1	4488	3	Y	219	217	1	52
							241	9							
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	294	1	4363	3	Y	165	170	1	47
							182	9							
05	5022	X	4864	-0-	-158	-0-	287	1	4417	3	Y	145	166	1	26
							160	9							
06	4860	X	4857	-0-	-3	-0-	432	1	4221	3	Y	185	203	1	8
							204	9							
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	482	1	3753	3	Y	138	142	1	4
							152	9							

GATES 07-DR		WELL #:		3H	RRCID ->	260179	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8600 - 12808			
02	5740	X	5231	-0-	-509	-0-	212	1	4796	3	Y	203	207	1	41
							223	9							
03	6417	X	5221	-0-	-1196	-0-	244	1	4738	3	Y	217	214	1	44
							239	9							
04	6210	X	1004	-0-	-5206	-0-	59	1	880	3	Y	59	82	1	21
							65	9							
05	6417	X	3994	-0-	-2423	-0-	224	1	3536	3	Y	213	207	1	27
							234	9							
06	5610	X	4353	-0-	-1257	-0-	374	1	3702	3	Y	252	272	1	7
							277	9							
07	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	507	1	4014	3	Y	241	246	1	2
							265	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M O	ALLOW 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	2632 X	2157	-0-	-475	-0-	88	1	1991	3	Y	71	101	1	21
						78	9							
03	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	120	1	2333	3	Y	100	102	1	19
						110	9							
04	2580 X	2481	-0-	-99	-0-	147	1	2188	3	Y	133	126	1	26
						146	9							
05	2666 X	2582	-0-	-84	-0-	144	1	2273	3	Y	150	155	1	21
						165	9							
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	229	1	2274	3	Y	165	183	1	3
						182	9							
*07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	290	1	2296	3	Y	167	170	1	-0-
						184	9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
02	2212 N	1747	-0-	-465	-0-	187	1	1560	3	Y	-0-			10
03	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	97	1	1905	3	Y	1	11	1	-0-
						1	9							
04	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	148	1	1801	3	Y	152	143	1	9
						167	9							
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	2007	3	Y	25	28	1	6
						28	9							
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	3	Y	25			31
						28	9							
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2066	3	6	9	Y	5	28	1	8
-----														
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
02	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	79	1	1782	3	Y	123	128	1	28
						135	9							
03	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	104	1	2010	3	Y	149	145	1	32
						164	9							
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	135	1	2016	3	Y	138	137	1	33
						152	9							
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	139	1	2197	3	Y	174	180	1	27
						191	9							
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	204	1	2018	3	Y	152	173	1	6
						167	9							
07	2325 N	1562	-0-	-763	-0-	167	1	1321	3	Y	67	71	1	2
						74	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	144	1	3251	3	Y	212	222	1	46
						233	9							
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	192	1	3720	3	Y	142	154	1	34
						156	9							
04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	278	1	4152	3	Y	180	174	1	40
						198	9							
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	252	1	3981	3	Y	196	205	1	31
						216	9							
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	364	1	3609	3	Y	203	227	1	7
						223	9							
*07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	447	1	3538	3	Y	202	205	1	4
						222	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
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	
-----														
02		2016 N	1723	-0-	-293	-0-	71	1	1596	3	Y	51	57 1	12
							56	9						
03		2232 N	1990	-0-	-242	-0-	94	1	1817	3	Y	72	70 1	14
							79	9						
04		2040 N	2033	-0-	-7	-0-	123	1	1838	3	Y	65	64 1	15
							72	9						
05		1922 N	1624	-0-	-298	-0-	95	1	1496	3	Y	30	38 1	7
							33	9						
06		1920 N	1849	-0-	-71	-0-	158	1	1570	3	Y	110	113 1	4
							121	9						
07		2108 N	1896	-0-	-212	-0-	196	1	1550	3	Y	136	138 1	2
							150	9						
-----														
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	60	1	1792	3	N	-0-	20 1	10
03		2201 N	2077	-0-	-124	-0-	43	1	2034	3	N	-0-	10 1	-0-
04		2010 N	1875	-0-	-135	-0-	34	1	1841	3	N	-0-		-0-
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	42	1	2046	3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1869	-0-	-141	-0-	19	1	1850	3	N	-0-		-0-
07		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	25	1	1878	3	N	-0-		-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
02		3220 X	2780	-0-	-440	-0-	115	1	2599	3	Y	60	68 1	15
							66	9						
03		3565 X	3014	-0-	-551	-0-	142	1	2754	3	Y	107	100 1	22
							118	9						
04		3450 X	2957	-0-	-493	-0-	179	1	2664	3	Y	104	102 1	24
							114	9						
05		3472 X	3133	-0-	-339	-0-	180	1	2847	3	Y	96	104 1	16
							106	9						
06		3300 X	3025	-0-	-275	-0-	268	1	2658	3	Y	90	103 1	3
							99	9						
*07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	330	1	2608	3	Y	138	140 1	1
							152	9						
-----														
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
02		4900 X	4840	-0-	-60	-0-	191	1	4373	3	Y	251	261 1	60
							276	9						
03		5425 X	4764	-0-	-661	-0-	225	1	4255	3	Y	258	259 1	59
							284	9						
04		5250 X	4843	-0-	-407	-0-	290	1	4297	3	Y	233	231 1	61
							256	9						
05		5425 X	5278	-0-	-147	-0-	307	1	4729	3	Y	220	245 1	36
							242	9						
06		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	467	1	4557	3	Y	287	313 1	10
							316	9						
*07		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	603	1	4696	3	Y	271	276 1	5
							298	9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3483	-0-	-297	-0-	139	1	3193	3	Y	137	142	1	39
03	4123 X	3758	-0-	-365	-0-	151	9	180	1	Y	158	155	1	42
04	3930 X	3832	-0-	-98	-0-	174	9	232	1	Y	152	149	1	45
05	3999 X	3774	-0-	-225	-0-	167	9	219	1	Y	163	176	1	32
06	3810 X	3693	-0-	-117	-0-	179	9	314	1	Y	288	303	1	17
07	3968 X	3730	-0-	-238	-0-	317	9	407	1	Y	139	148	1	8
						153	9							
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
02	2464 N	2365	-0-	-99	-0-	95	1	2140	3	Y	118	123	1	25
03	2697 N	2614	-0-	-83	-0-	130	9	121	1	Y	138	135	1	28
04	2580 N	2548	-0-	-32	-0-	152	9	151	1	Y	124	123	1	29
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	136	9	146	1	Y	155	161	1	23
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	171	9	215	1	Y	127	145	1	5
07	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	140	9	271	1	Y	149	151	1	3
						164	9							
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
02	3556 X	3304	-0-	-252	-0-	106	1	3178	3	Y	18	19	1	10
03	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	20	9	78	1	Y	33	43	1	-0-
04	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	36	9	68	1	Y	24	10	1	14
05	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	26	9	74	1	Y	17	13	1	18
06	3720 X	3023	-0-	-697	-0-	19	9	31	1	Y	15			33
07	3844 X	3018	-0-	-826	-0-	17	9	40	1	Y	10	19	1	24
						11	9							
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	7	1	159	3	Y	18	20	1	5
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	20	9	13	1	Y	23	22	1	6
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	9	13	1	Y	50	43	1	13
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	55	9	7	1	Y	197	183	1	27
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	217	9	20	1	Y	36	58	1	5
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	40	9	21	1	Y	10	13	1	2
						11	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 499978																						
GATES 07-DR													WELL #: 59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8630 - 11853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1315	3	Y	58	60	1		14						
							64	9														
03		1612 N	1586	-0-	-26	-0-	74	1	1436	3	Y	69	67	1		16						
							76	9														
04		1500 N	1454	-0-	-46	-0-	87	1	1305	3	Y	56	57	1		15						
							62	9														
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1431	3	Y	67	70	1		12						
							74	9														
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1282	3	Y	149	155	1		6						
							164	9														
07		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	154	1	1217	3	Y	61	65	1		2						
							67	9														
GATES 11-DR													WELL #: 28H		RRCID -> 268956		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8244 - 13187	
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	200	1	4519	3	Y	146	150	1		33						
							161	9														
03		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	261	1	5071	3	Y	184	177	1		40						
							202	9														
04		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	321	1	4783	3	Y	152	153	1		39						
							167	9														
05		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	334	1	5274	3	Y	179	187	1		31						
							197	9														
06		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	501	1	4963	3	Y	169	191	1		9						
							186	9														
*07		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	627	1	4963	3	Y	168	171	1		6						
							185	9														
GATES 11-DR													WELL #: 35H		RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8460 - 13041	
02		1148 N	808	-0-	-340	-0-	32	1	719	3	Y	52	54	1		12						
							57	9														
03		992 N	958	-0-	-34	-0-	43	1	841	3	Y	67	65	1		14						
							74	9														
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	Y	61	61	1		14						
							67	9														
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	Y	61	65	1		10						
							67	9														
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	907	3	Y	59	67	1		2						
							65	9														
*07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	900	3	Y	63	65	1		-0-						
							69	9														
PALAFOX 1029													WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9586 - 14320	
02		7252 X	4287	-0-	-2965	-0-	4281	2	6	9	Y	5				10						
03		8029 X	4927	-0-	-3102	-0-	4915	2	12	9	Y	11	16	1		5						
04		7290 X	5788	-0-	-1502	-0-	5785	2	3	9	Y	3				8						
05		7533 X	6169	-0-	-1364	-0-	6169	2			Y	-0-				8						
06		6720 X	6083	-0-	-637	-0-	6080	2	3	9	Y	3	11	1		-0-						
07		5983 X	5820	-0-	-163	-0-	5816	2	4	9	Y	4	4	1		-0-						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624 N	1415	-0-	-209	-0-	46	1	1369	3	Y	-0-	4	1	-0-
03	1829 N	1407	-0-	-422	-0-	28	1	1348	3	Y	28	26	1	2
						31	9							
04	1830 N	1531	-0-	-299	-0-	28	1	1475	3	Y	25	23	1	4
						28	9							
05	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	27	1	1308	3	Y	42	35	1	11
						46	9							
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	3	Y	38	27	1	22
						42	9							
07	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	19	1	1389	3	Y	26	42	1	6
						29	9							

  

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
02	1820 X	306	-0-	-1514	-0-	3	1	58	3	Y	223	193	1	37
						245	9							
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	37	1	-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	97	81	1	16
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
06	1200 X	13	-0-	-1187	-0-	1	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

  

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
02	784 N	231	-0-	-553	-0-	2	1	47	3	Y	165	143	1	31
						182	9							
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	Y	93	99	1	25
						102	9							
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	726	3	Y	75	78	1	22
						83	9							
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	Y	163	160	1	25
						179	9							
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	58	1	579	3	Y	80	100	1	5
						88	9							
07	899 N	679	-0-	-220	-0-	69	1	544	3	Y	60	65	1	-0-
						66	9							

  

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	Y	23	21	1	3
						25	9							
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-	3	1	-0-
04	1890 N	838	-0-	-1052	-0-	15	1	813	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
05	1953 N	1361	-0-	-592	-0-	27	1	1317	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	9	1	841	3	Y	11	8	1	6
						12	9							
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	3	Y	4	10	1	-0-
						4	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
02	2016 N	2005	-0-	-11	-0-		80	1	1814	3	Y	101	91	1	20
							111	9							
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		117	1	2271	3	Y	240	214	1	46
							264	9							
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		142	1	2112	3	Y	384	350	1	80
							422	9							
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		121	1	1913	3	Y	622	612	1	90
							684	9							
06	2580 N	1711	-0-	-869	-0-		126	1	1251	3	Y	304	378	1	16
							334	9							
07	2759 N	2078	-0-	-681	-0-		164	1	1296	3	Y	562	565	1	13
							618	9							
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486															
02	2016 N	1893	-0-	-123	-0-		78	1	1752	3	Y	57	59	1	13
							63	9							
03	2201 N	2045	-0-	-156	-0-		97	1	1875	3	Y	66	65	1	14
							73	9							
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		126	1	1879	3	Y	59	59	1	14
							65	9							
05	2108 N	2072	-0-	-36	-0-		119	1	1874	3	Y	72	74	1	12
							79	9							
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		182	1	1800	3	Y	72	81	1	3
							79	9							
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		224	1	1769	3	Y	146	147	1	2
							161	9							
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909															
02	2128 N	1442	-0-	-686	-0-		57	1	1299	3	Y	78	81	1	23
							86	9							
03	1829 N	1602	-0-	-227	-0-		73	1	1424	3	Y	95	92	1	26
							105	9							
04	1590 N	1452	-0-	-138	-0-		86	1	1288	3	Y	71	73	1	24
							78	9							
05	1612 N	1451	-0-	-161	-0-		81	1	1283	3	Y	79	84	1	19
							87	9							
06	1560 N	1338	-0-	-222	-0-		115	1	1144	3	Y	72	83	1	8
							79	9							
07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-		153	1	1209	3	Y	77	80	1	5
							85	9							
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051															
02	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-		297	1	6707	3	Y	273	285	1	62
							300	9							
03	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-		377	1	7322	3	Y	321	314	1	69
							353	9							
04	7890 X	7738	-0-	-152	-0-		468	1	6977	3	Y	266	267	1	68
							293	9							
05	8153 X	7753	-0-	-400	-0-		441	1	6967	3	Y	314	328	1	54
							345	9							
06	7890 X	7355	-0-	-535	-0-		644	1	6379	3	Y	302	341	1	15
							332	9							
07	8091 X	7454	-0-	-637	-0-		802	1	6347	3	Y	277	283	1	9
							305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6580 X	5743	-0-	-837	-0-	184	1	5505	3	Y	49	59 1	4
						54	9						
03	7254 X	6283	-0-	-971	-0-	128	1	6127	3	Y	25	25 1	4
						28	9						
04	6900 X	6240	-0-	-660	-0-	113	1	6069	3	Y	53	50 1	7
						58	9						
05	6851 X	6187	-0-	-664	-0-	122	1	6013	3	Y	47	15 1	39
						52	9						
06	6630 X	5016	-0-	-1614	-0-	51	1	4935	3	Y	27	48 1	18
						30	9						
07	6448 X	4780	-0-	-1668	-0-	63	1	4710	3	Y	6	10 1	14
						7	9						

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

02	6132 X	5464	-0-	-668	-0-	175	1	5243	3	Y	42	47 1	3
						46	9						
03	6417 X	6065	-0-	-352	-0-	124	1	5915	3	Y	24	24 1	3
						26	9						
04	6030 X	5716	-0-	-314	-0-	104	1	5558	3	Y	49	47 1	5
						54	9						
05	6231 X	5696	-0-	-535	-0-	113	1	5579	3	Y	4	3 1	6
						4	9						
06	5880 X	4162	-0-	-1718	-0-	43	1	4116	3	Y	3	7 1	2
						3	9						
*07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	92	1	6860	3	Y	2	2 1	2
						2	9						

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

02	112 N	83	-0-	-29	-0-	3	1	74	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	9	8 1	3
						10	9						
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	2	1	29	3	Y	32	28 1	4
						35	9						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2569	-0-	2569	2569	271	1	2144	3	Y	140	138 1	2
						154	9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		77H	RRCID -> 270271			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263			
M	O	ALLOW 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
-----															
02		2912 X	2745	-0-	-167	-0-	112	1	2525	3	Y	98	103	1	21
							108	9							
03		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	147	1	2861	3	Y	128	124	1	25
							141	9							
04		3030 X	2913	-0-	-117	-0-	176	1	2624	3	Y	103	104	1	24
							113	9							
05		3131 X	3104	-0-	-27	-0-	177	1	2797	3	Y	118	124	1	18
							130	9							
06		3060 X	2744	-0-	-316	-0-	241	1	2392	3	Y	101	115	1	4
							111	9							
07		3162 X	2979	-0-	-183	-0-	320	1	2536	3	Y	112	114	1	2
							123	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		76H	RRCID -> 270560			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908			
02		1764 N	1271	-0-	-493	-0-	52	1	1174	3	Y	41	42	1	10
							45	9							
03		1767 N	1127	-0-	-640	-0-	53	1	1027	3	Y	43	43	1	10
							47	9							
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	39	39	1	10
							43	9							
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	3	Y	48	49	1	9
							53	9							
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	170	1	1681	3	Y	50	55	1	4
							55	9							
*07		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1603	3	Y	43	45	1	2
							47	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		30H	RRCID -> 270573			COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987			
02		6608 X	4438	-0-	-2170	-0-	178	1	4017	3	Y	221	231	1	52
							243	9							
03		6355 X	2079	-0-	-4276	-0-	84	1	1634	3	Y	328	311	1	69
							361	9							
04		5730 X	3865	-0-	-1865	-0-	225	1	3363	3	Y	252	256	1	65
							277	9							
05		5518 X	4868	-0-	-650	-0-	273	1	4322	3	Y	248	268	1	45
							273	9							
*06		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	522	1	5170	3	Y	273	305	1	13
							300	9							
*07		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	640	1	5063	3	Y	280	284	1	7
							308	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		75H	RRCID -> 270576			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490			
02		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	164	1	3712	3	Y	127	133	1	31
							140	9							
03		3875 X	3470	-0-	-405	-0-	164	1	3173	3	Y	121	122	1	30
							133	9							
04		3750 X	3357	-0-	-393	-0-	205	1	3058	3	Y	85	90	1	25
							94	9							
05		3875 X	3686	-0-	-189	-0-	212	1	3353	3	Y	110	115	1	20
							121	9							
06		3750 X	3369	-0-	-381	-0-	299	1	2963	3	Y	97	111	1	6
							107	9							
07		3875 X	2575	-0-	-1300	-0-	282	1	2231	3	Y	56	61	1	1
							62	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	71	1	2133	3	N	42	42	1	12
						46	9							
03	2883 X	2358	-0-	-525	-0-	47	1	2244	3	N	61	61	1	12
						67	9							
04	2580 X	2234	-0-	-346	-0-	39	1	2081	3	N	104	90	1	26
						114	9							
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	55	1	2708	3	N	6			32
						7	9							
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	3	N	-0-			32
*07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1	2550	3	N	-0-	22	1	10

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

02	1932 N	1504	-0-	-428	-0-	59	1	1343	3	Y	93	103	1	29
						102	9							
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	3	Y	107	106	1	30
						118	9							
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	Y	92	92	1	30
						101	9							
05	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	85	1	1309	3	Y	72	84	1	18
						79	9							
06	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	125	1	1218	3	Y	91	101	1	8
						100	9							
07	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	159	1	1237	3	Y	84	86	1	6
						92	9							

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

02	4928 X	4554	-0-	-374	-0-	183	1	4126	3	Y	223	233	1	51
						245	9							
03	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	272	1	5284	3	Y	260	255	1	56
						286	9							
04	5040 X	4888	-0-	-152	-0-	290	1	4336	3	Y	238	236	1	58
						262	9							
05	5208 X	4956	-0-	-252	-0-	278	1	4388	3	Y	264	278	1	44
						290	9							
06	5640 X	3746	-0-	-1894	-0-	325	1	3223	3	Y	180	215	1	9
						198	9							
07	5828 X	4068	-0-	-1760	-0-	431	1	3411	3	Y	205	210	1	4
						226	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	45H	RRCID ->	271452	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8601 - 14120	
M O	ALLOW 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	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1389	3	Y	67	69	1	17
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	74	9	1604	3	Y	92	89	1	20
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1535	3	Y	87	85	1	22
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	101	9	1546	3	Y	75	83	1	14
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	103	1	1400	3	Y	108	117	1	5
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	96	9	1378	3	Y	84	86	1	3
						98	1							
						83	9							
						141	1							
						119	9							
						174	1							
						92	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8950 - 13687	
02	1848 N	1493	-0-	-355	-0-	60	1	1346	3	Y	79	88	1	20
03	1922 N	1506	-0-	-416	-0-	87	9	1285	3	Y	141	133	1	28
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	3	Y	104	106	1	26
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	155	9	1646	3	Y	107	114	1	19
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	112	1	1594	3	Y	114	128	1	5
07	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	114	9	1376	3	Y	121	123	1	3
						104	1							
						118	9							
						161	1							
						125	9							
						174	1							
						133	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	870	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	915	-0-	915	915	88	1	1308	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1402	-0-	1402	2317	6	9				5	4	1	1
05	T. A.	1389	-0-	1389	3706	80	1	1267	3	Y	38	34	1	5
06	5019 X	1313	-0-	-3706	-0-	42	9	1154	3	Y	39	44	1	-0-
07	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	116	1	1154	3	Y	30	30	1	-0-
						43	9							
						146	1							
						33	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	33H	RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	3	Y	80	73	1	16
03	3100 N	4148	-0-	1048	1048	88	9	3517	3	Y	409	352	1	73
04	3000 N	3604	-0-	604	1652	181	1	3098	3	Y	271	276	1	68
05	3100 N	3488	-0-	388	2040	450	9	3099	3	Y	175	206	1	37
06	5317 X	3277	-0-	-2040	-0-	208	1	2933	3	Y	44	76	1	5
*07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	298	9	2944	3	Y	29	33	1	1
						196	1							
						193	9							
						296	1							
						48	9							
						372	1							
						32	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	409 1	12243 3	Y	40	27 1	26
							44 9					
03		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	278 1	13273 3	Y	41	38 1	29
							45 9					
04		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	232 1	12402 3	Y	29	48 1	10
							32 9					
05		14043 X	12684	-0-	-1359	-0-	251 1	12372 3	Y	55	57 1	8
							61 9					
06		13590 X	11187	-0-	-2403	-0-	115 1	11044 3	Y	25	15 1	18
							28 9					
07		14043 X	11328	-0-	-2715	-0-	150 1	11155 3	Y	21	25 1	14
							23 9					
-----												
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393												
02		2240 X	2096	-0-	-144	-0-	67 1	2010 3	Y	17	22 1	3
							19 9					
03		2480 X	1949	-0-	-531	-0-	39 1	1859 3	Y	46	47 1	2
							51 9					
04		2280 X	1928	-0-	-352	-0-	35 1	1847 3	Y	42	39 1	5
							46 9					
05		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	94 1	4638 3	Y	78	65 1	18
							86 9					
06		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	82 1	7899 3	Y	84	57 1	45
							92 9					
*07		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	90 1	6703 3	Y	88	118 1	15
							97 9					
-----												
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303												
02		3052 X	2739	-0-	-313	-0-	109 1	2496 3	Y	122	119 1	29
							134 9					
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	168 1	3176 3	Y	97	101 1	25
							107 9					
04		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	222 1	3285 3	Y	59	65 1	19
							65 9					
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	226 1	3486 3	Y	88	93 1	14
							97 9					
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	330 1	3227 3	Y	77	88 1	3
							85 9					
07		3472 X	2909	-0-	-563	-0-	319 1	2488 3	Y	93	94 1	2
							102 9					
-----												
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481												
02		1456 N	1437	-0-	-19	-0-	58 1	1336 3	Y	39	42 1	10
							43 9					
03		1705 N	1458	-0-	-247	-0-	71 1	1346 3	Y	37	38 1	9
							41 9					
04		1650 N	1327	-0-	-323	-0-	82 1	1212 3	Y	30	31 1	8
							33 9					
05		1581 N	1408	-0-	-173	-0-	83 1	1284 3	Y	37	39 1	6
							41 9					
06		1410 N	1328	-0-	-82	-0-	119 1	1167 3	Y	38	42 1	2
							42 9					
*07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	153 1	1195 3	Y	85	84 1	3
							94 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 07-DR		WELL #:		29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637 - 14372				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	392	-0-	392	392	19	1	373	3	Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	174	-0-	174	566	11	1	163	3	Y	-0-				-0-
05		T. A.	128	-0-	128	694	8	1	120	3	Y	-0-				-0-
06		816 X	122	-0-	-694	-0-	11	1	111	3	Y	-0-				-0-
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-

GATES 07-DR		WELL #:		61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623 - 13875
02		12053 X	5302	-0-	-6751	-0-	222	1	5007	3	Y	66 65 1 15
							73	9				
03		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	292	1	5668	3	Y	85 81 1 19
							94	9				
04		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5067	3	Y	46 50 1 15
							51	9				
05		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	401	1	6341	3	Y	112 110 1 17
							123	9				
06		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	557	1	5517	3	Y	79 91 1 5
							87	9				
*07		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	673	1	5323	3	Y	57 59 1 3
							63	9				

GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8824 - 14666
02		5096 X	3907	-0-	-1189	-0-	160	1	3622	3	Y	114 120 1 27
							125	9				
03		5394 X	4597	-0-	-797	-0-	218	1	4227	3	Y	138 135 1 30
							152	9				
04		5100 X	4608	-0-	-492	-0-	282	1	4205	3	Y	110 112 1 28
							121	9				
05		4805 X	4118	-0-	-687	-0-	237	1	3741	3	Y	127 134 1 21
							140	9				
06		4650 X	4201	-0-	-449	-0-	372	1	3690	3	Y	126 142 1 5
							139	9				
07		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	492	1	3891	3	Y	133 135 1 3
							146	9				

GATES 07-DR		WELL #:		83H	RRCID ->	271964	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	8839 - 14574
02		7140 X	6161	-0-	-979	-0-	250	1	5645	3	Y	242 257 1 55
							266	9				
03		7812 X	5479	-0-	-2333	-0-	258	1	5013	3	Y	189 200 1 44
							208	9				
04		7470 X	5344	-0-	-2126	-0-	325	1	4844	3	Y	159 164 1 39
							175	9				
05		7595 X	6762	-0-	-833	-0-	384	1	6074	3	Y	276 276 1 39
							304	9				
06		7200 X	6768	-0-	-432	-0-	590	1	5846	3	Y	302 331 1 10
							332	9				
07		6820 X	6779	-0-	-41	-0-	725	1	5740	3	Y	285 290 1 5
							314	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		81H	RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8724 - 14458			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3582	3	Y	206	215	1	46
							227	9							
03		4402 X	4218	-0-	-184	-0-	194	1	3768	3	Y	233	230	1	49
							256	9							
04		4260 X	4187	-0-	-73	-0-	248	1	3697	3	Y	220	217	1	52
							242	9							
05		4402 X	4037	-0-	-365	-0-	221	1	3491	3	Y	295	302	1	45
							325	9							
06		4260 X	3380	-0-	-880	-0-	290	1	2874	3	Y	196	233	1	8
							216	9							
07		4402 X	4132	-0-	-270	-0-	434	1	3436	3	Y	238	241	1	5
							262	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		69H	RRCID -> 271991		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8463 - 13504			
02		2940 X	2867	-0-	-73	-0-	116	1	2629	3	Y	111	95	1	22
							122	9							
03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	163	1	3172	3	Y	125	119	1	28
							138	9							
04		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	220	1	3285	3	Y	50	59	1	19
							55	9							
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	226	1	3571	3	Y	70	74	1	15
							77	9							
06		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	325	1	3221	3	Y	116	124	1	7
							128	9							
07		3689 X	3300	-0-	-389	-0-	357	1	2826	3	Y	106	110	1	3
							117	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		67H	RRCID -> 271993		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 9003 - 13929			
02		3276 X	2626	-0-	-650	-0-	107	1	2420	3	Y	90	95	1	19
							99	9							
03		3162 X	2850	-0-	-312	-0-	134	1	2603	3	Y	103	101	1	21
							113	9							
04		3060 X	2750	-0-	-310	-0-	167	1	2486	3	Y	88	88	1	21
							97	9							
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	183	1	2889	3	Y	111	115	1	17
							122	9							
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	298	1	2950	3	Y	116	129	1	4
							128	9							
*07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	406	1	3210	3	Y	113	115	1	2
							124	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		70H	RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8600 - 13557			
02		3388 X	3250	-0-	-138	-0-	133	1	2997	3	Y	109	114	1	25
							120	9							
03		3751 X	3651	-0-	-100	-0-	172	1	3328	3	Y	137	132	1	30
							151	9							
04		3570 X	3431	-0-	-139	-0-	208	1	3100	3	Y	112	114	1	28
							123	9							
05		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	204	1	3231	3	Y	135	141	1	22
							149	9							
06		3540 X	3450	-0-	-90	-0-	303	1	3007	3	Y	127	143	1	6
							140	9							
07		3658 X	3544	-0-	-114	-0-	382	1	3024	3	Y	125	128	1	3
							138	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	7532 X	6913	-0-	-619	-0-	223	1	6661	3	Y	26	27	1	14
						29	9							
03	8339 X	7862	-0-	-477	-0-	160	1	7648	3	Y	49	63	1	-0-
						54	9							
04	7860 X	7494	-0-	-366	-0-	137	1	7322	3	Y	32	13	1	19
						35	9							
05	7936 X	6281	-0-	-1655	-0-	125	1	6141	3	Y	14	14	1	19
						15	9							
06	7620 X	6362	-0-	-1258	-0-	65	1	6284	3	Y	12			31
						13	9							
*07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	109	1	8111	3	Y	15	21	1	25
						17	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	3	Y	71	79	1	21
						78	9							
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1785	3	Y	84	83	1	22
						92	9							
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	3	Y	89	87	1	24
						98	9							
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	108	1	1716	3	Y	100	104	1	20
						110	9							
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	174	1	1722	3	Y	92	104	1	8
						101	9							
*07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	230	1	1819	3	Y	86	89	1	5
						95	9							
-----														
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
02	3780 X	3281	-0-	-499	-0-	130	1	2974	3	Y	161	168	1	42
						177	9							
03	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	173	1	3271	3	Y	192	187	1	47
						211	9							
04	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	215	1	3188	3	Y	161	162	1	46
						177	9							
05	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	213	1	3282	3	Y	132	152	1	26
						145	9							
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	323	1	3153	3	Y	170	187	1	9
						187	9							
07	3689 X	3388	-0-	-301	-0-	366	1	2847	3	Y	159	161	1	7
						175	9							
-----														
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	100	1	2283	3	Y	104	109	1	27
						114	9							
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	3	Y	115	114	1	28
						127	9							
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2297	3	Y	101	101	1	28
						111	9							
05	2759 N	2511	-0-	-248	-0-	148	1	2276	3	Y	79	90	1	17
						87	9							
06	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	211	1	2062	3	Y	96	106	1	7
						106	9							
07	2635 N	2403	-0-	-232	-0-	262	1	2042	3	Y	90	92	1	5
						99	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		41H	RRCID -> 272738			COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377 PERF. 8656 - 13031		
M O	ALLOW 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
-----														
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1741	3	Y	72	75	1	25
						79	9							
03	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	88	1	1670	3	Y	74	74	1	25
						81	9							
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	3	Y	70	69	1	26
						77	9							
05	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	119	1	1828	3	Y	56	65	1	17
						62	9							
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1724	3	Y	68	75	1	10
						75	9							
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	227	1	1765	3	Y	62	63	1	9
						68	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		54H	RRCID -> 272739			COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344 PERF. 8673 - 13414		
-----														
02	4004 X	3824	-0-	-180	-0-	151	1	3453	3	Y	200	198	1	47
						220	9							
03	4433 X	4282	-0-	-151	-0-	202	1	3828	3	Y	229	224	1	52
						252	9							
04	4140 X	4073	-0-	-67	-0-	245	1	3630	3	Y	180	183	1	49
						198	9							
05	4278 X	4019	-0-	-259	-0-	235	1	3617	3	Y	152	175	1	26
						167	9							
06	4140 X	3885	-0-	-255	-0-	341	1	3335	3	Y	190	209	1	7
						209	9							
07	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	431	1	3360	3	Y	182	186	1	3
						200	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		100H	RRCID -> 272751			COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273 PERF. 8916 - 14346		
-----														
02	4116 X	3963	-0-	-153	-0-	162	1	3670	3	Y	119	137	1	32
						131	9							
03	4526 X	4135	-0-	-391	-0-	194	1	3764	3	Y	161	157	1	36
						177	9							
04	4380 X	3871	-0-	-509	-0-	229	1	3414	3	Y	207	195	1	48
						228	9							
05	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	227	1	3597	3	Y	257	264	1	41
						283	9							
*06	4260 X	3940	-0-	-320	-0-	338	1	3351	3	Y	228	259	1	10
						251	9							
07	4402 X	4032	-0-	-370	-0-	428	1	3384	3	Y	200	206	1	1
						220	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		15H	RRCID -> 272756			COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246 PERF. 8693 - 12276		
-----														
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	3	Y	74	75	1	26
						81	9							
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	3	Y	93	90	1	29
						102	9							
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	92	1	1366	3	Y	81	80	1	30
						89	9							
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	67	77	1	20
						74	9							
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	38	48	1	10
						42	9							
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	179	1	1397	3	Y	65	66	1	9
						72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR //CONT.// 499978														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	2765	-0-	-1351	-0-	109	1	2469	3	Y	170	181	1	38
03	4557 X	2945	-0-	-1612	-0-	187	9	2633	3	Y	160	162	1	36
04	4410 X	2390	-0-	-2020	-0-	136	1	1994	3	Y	238	222	1	52
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	176	9	3228	3	Y	177	197	1	32
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	134	1	3358	3	Y	285	306	1	11
*07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	262	9	3000	3	Y	271	274	1	8
						204	1							
						195	9							
						339	1							
						314	9							
						379	1							
						298	9							

COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
02	2324 N	2228	-0-	-96	-0-	90	1	2065	3	Y	66	69	1	18
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	73	9	2370	3	Y	56	58	1	16
04	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	125	1	2621	3	Y	70	66	1	20
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	62	9	2683	3	Y	48	57	1	11
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	177	1	2565	3	Y	66	72	1	5
07	2976 N	2918	-0-	-58	-0-	174	1	2543	3	Y	44	44	1	5
						53	9							
						263	1							
						73	9							
						327	1							
						48	9							

LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198														
02	9128 X	8581	-0-	-547	-0-	275	1	8210	3	Y	87	91	1	12
03	9920 X	9262	-0-	-658	-0-	96	9	8972	3	Y	93	100	1	5
04	9600 X	8752	-0-	-848	-0-	188	1	8534	3	Y	54	52	1	7
05	9486 X	2376	-0-	-7110	-0-	102	9	2275	3	Y	50	44	1	13
06	9180 X	6659	-0-	-2521	-0-	159	1	6528	3	Y	57	39	1	31
07	9486 X	8210	-0-	-1276	-0-	59	9	8041	3	Y	55	75	1	11
						46	1							
						55	9							
						68	1							
						63	9							
						108	1							
						61	9							

LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
02	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	269	1	8032	3	Y	128	122	1	15
03	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	141	9	8849	3	Y	-0-	15	1	-0-
04	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	185	1	8432	3	Y	42	37	1	5
05	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	158	1	8337	3	Y	60	51	1	14
06	7860 X	7130	-0-	-730	-0-	46	9	7002	3	Y	50	36	1	28
07	8122 X	7945	-0-	-177	-0-	169	1	7749	3	Y	84	99	1	13
						66	9							
						73	1							
						55	9							
						104	1							
						92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014													TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8470 - 13726
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864 X	3636	-0-	-228	-0-	146	1	3307	3	Y	166	173	1	40	
						183	9								
03	4278 X	2361	-0-	-1917	-0-	109	1	2107	3	Y	132	138	1	34	
						145	9								
04	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	641	1	9561	3	Y	283	256	1	61	
						311	9								
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	487	1	7702	3	Y	297	308	1	50	
						327	9								
06	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	780	1	7726	3	Y	366	399	1	17	
						403	9								
*07	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	989	1	7821	3	Y	374	379	1	12	
						411	9								

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013													TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8609 - 13730
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			-0-	
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	3	Y	43	38	1	5	
						47	9								
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	148	1	1449	3	Y	121	120	1	6	
						133	9								
*07	3100 N	3464	-0-	364	364	376	1	2932	3	Y	142	143	1	5	
						156	9								

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013													TOTAL DEPTH	9641	PERF.10076 - 14892
02	7924 X	7473	-0-	-451	-0-	236	1	7055	3	Y	165	176	1	6	
						182	9								
03	8835 X	7159	-0-	-1676	-0-	145	1	6923	3	Y	83	82	1	7	
						91	9								
04	8550 X	7563	-0-	-987	-0-	136	1	7293	3	Y	122	124	1	5	
						134	9								
05	8835 X	2069	-0-	-6766	-0-	41	1	2014	3	Y	13			18	
						14	9								
06	8550 X	1187	-0-	-7363	-0-	12	1	1173	3	Y	2			20	
						2	9								
07	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	20	1	-0-	

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013													TOTAL DEPTH	9650	PERF.10198 - 14594
02	6552 X	6153	-0-	-399	-0-	194	1	5803	3	Y	142	154	1	6	
						156	9								
03	7254 X	6611	-0-	-643	-0-	134	1	6386	3	Y	83	81	1	8	
						91	9								
04	7020 X	6213	-0-	-807	-0-	112	1	5972	3	Y	117	119	1	6	
						129	9								
05	7037 X	4372	-0-	-2665	-0-	86	1	4261	3	Y	23			29	
						25	9								
06	6810 X	6116	-0-	-694	-0-	63	1	6044	3	Y	8			37	
						9	9								
*07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	94	1	7002	3	Y	-0-	27	1	10	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
GATES 11-DR				WELL #:	159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8585 - 13326	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1736 N	1222	-0-	-514	-0-	49	1	1111	3	Y	56	61	1	11
						62	9							
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	60	1	1171	3	Y	197	175	1	33
						217	9							
04	1800 N	1144	-0-	-656	-0-	64	1	961	3	Y	108	115	1	26
						119	9							
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	3	Y	216	214	1	28
						238	9							
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	131	1	1302	3	Y	114	139	1	3
						125	9							
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	182	1	1442	3	Y	97	100	1	-0-
						107	9							
-----														
GATES 11-DR				WELL #:	161H	RRCID ->	272988	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8559 - 11820	
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	15	1	343	3	Y	189	161	1	32
						208	9							
03	434 N	256	-0-	-178	-0-	12	1	229	3	Y	14	36	1	10
						15	9							
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	138	121	1	27
						152	9							
05	620 N	379	-0-	-241	-0-	11	1	173	3	Y	177	177	1	27
						195	9							
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	Y	111	132	1	6
						122	9							
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	416	3	Y	81	87	1	3
						89	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	73H	RRCID ->	272992	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8569 - 13066	
02	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	68	1	1559	3	Y	70	76	1	20
						77	9							
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	3	Y	162	146	1	36
						178	9							
04	1890 N	1738	-0-	-152	-0-	103	1	1533	3	Y	93	100	1	29
						102	9							
05	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	102	1	1567	3	Y	65	80	1	14
						72	9							
06	1920 N	1630	-0-	-290	-0-	143	1	1396	3	Y	83	93	1	4
						91	9							
07	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	185	1	1439	3	Y	111	112	1	3
						122	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8649 - 12501	
02	1400 N	1251	-0-	-149	-0-	50	1	1138	3	Y	57	59	1	17
						63	9							
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1435	3	Y	70	68	1	19
						77	9							
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	97	1	1440	3	Y	67	65	1	21
						74	9							
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	102	1	1574	3	Y	50	58	1	13
						55	9							
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1438	3	Y	96	101	1	8
						106	9							
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	204	1	1587	3	Y	82	84	1	6
						90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA				WELL #:	57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8671 - 14517
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		3248 X	2660	-0-	-588	-0-	107 1	2446 3	Y	97	101 1		24
							107 9						
03		3472 X	2722	-0-	-750	-0-	131 1	2470 3	Y	110	109 1		25
							121 9						
04		3330 X	2874	-0-	-456	-0-	175 1	2596 3	Y	94	94 1		25
							103 9						
05		3410 X	3105	-0-	-305	-0-	184 1	2838 3	Y	75	87 1		13
							83 9						
06		3240 X	2979	-0-	-261	-0-	267 1	2611 3	Y	92	101 1		4
							101 9						
07		2976 X	2938	-0-	-38	-0-	322 1	2507 3	Y	99	100 1		3
							109 9						
-----													
COTULLA				WELL #:	74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8686 - 12715
02		1008 N	920	-0-	-88	-0-	37 1	859 3	Y	22	22 1		9
							24 9						
03		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	53 1	994 3	Y	10	13 1		6
							11 9						
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	68 1	1012 3	Y	36	31 1		11
							40 9						
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	60 1	927 3	Y	159	147 1		23
							175 9						
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	104 1	1020 3	Y	74	90 1		7
							81 9						
07		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	120 1	934 3	Y	69	71 1		5
							76 9						
-----													
COTULLA				WELL #:	59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375 - 12696
02		2380 X	1850	-0-	-530	-0-	76 1	1740 3	Y	31	51 1		14
							34 9						
03		2635 X	1584	-0-	-1051	-0-	79 1	1488 3	Y	15	23 1		6
							17 9						
04		2640 X	1736	-0-	-904	-0-	99 1	1473 3	Y	149	122 1		33
							164 9						
05		2728 X	2229	-0-	-499	-0-	89 1	1370 3	Y	700	641 1		92
							770 9						
06		2640 X	1323	-0-	-1317	-0-	117 1	1143 3	Y	57	139 1		10
							63 9						
07		2046 X	979	-0-	-1067	-0-	108 1	837 3	Y	31	39 1		2
							34 9						
-----													
GATES 11-DR				WELL #:	160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8454 - 12660
02		1848 N	1739	-0-	-109	-0-	70 1	1592 3	Y	70	88 1		22
							77 9						
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	71 1	1374 3	Y	23	34 1		11
							25 9						
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	90 1	1347 3	Y	73	66 1		18
							80 9						
05		1922 N	1671	-0-	-251	-0-	88 1	1388 3	Y	177	168 1		27
							195 9						
06		3000 N	4652	-0-	1652	1652	398 1	3948 3	Y	278	292 1		13
							306 9						
*07		3100 N	4611	-0-	1511	3163	494 1	3910 3	Y	188	196 1		5
							207 9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	3	Y	75	76	1
							83	9						18
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2118	3	Y	82	81	1
							90	9						19
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1978	3	Y	10	23	1
							11	9						6
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	141	1	2167	3	Y	64	62	1
							70	9						8
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	207	1	2022	3	Y	80	86	1
							88	9						2
*07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	260	1	2022	3	Y	77	78	1
							85	9						1
COTULLA														
WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
02		2660 X	2386	-0-	-274	-0-	95	1	2181	3	Y	100	104	1
							110	9						25
03		2852 X	2708	-0-	-144	-0-	132	1	2497	3	Y	72	78	1
							79	9						19
04		2760 X	2620	-0-	-140	-0-	160	1	2370	3	Y	82	80	1
							90	9						21
05		2852 X	2748	-0-	-104	-0-	163	1	2505	3	Y	73	82	1
							80	9						12
06		2610 X	2593	-0-	-17	-0-	224	1	2189	3	Y	164	171	1
							180	9						5
*07		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	296	1	2309	3	Y	114	118	1
							125	9						1
COTULLA														
WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
02		3920 X	3539	-0-	-381	-0-	142	1	3261	3	Y	124	125	1
							136	9						35
03		4154 X	3959	-0-	-195	-0-	191	1	3616	3	Y	138	135	1
							152	9						38
04		3900 X	3428	-0-	-472	-0-	209	1	3103	3	Y	105	107	1
							116	9						36
05		4030 X	3415	-0-	-615	-0-	203	1	3135	3	Y	70	86	1
							77	9						20
06		3840 X	3524	-0-	-316	-0-	316	1	3083	3	Y	114	123	1
							125	9						11
07		3968 X	3565	-0-	-403	-0-	392	1	3056	3	Y	106	108	1
							117	9						9
COTULLA														
WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
02		2660 X	2518	-0-	-142	-0-	101	1	2326	3	Y	83	86	1
							91	9						25
03		2914 X	2462	-0-	-452	-0-	119	1	2247	3	Y	87	87	1
							96	9						25
04		2760 X	2670	-0-	-90	-0-	163	1	2419	3	Y	80	79	1
							88	9						26
05		2790 X	2658	-0-	-132	-0-	158	1	2435	3	Y	59	70	1
							65	9						15
06		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	247	1	2411	3	Y	80	88	1
							88	9						7
07		2790 X	2157	-0-	-633	-0-	233	1	1814	3	Y	100	101	1
							110	9						6

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		4060 X	3748	-0-	-312	-0-	151	1	3457	3	Y	127	132	1	33
							140	9							
03		4371 X	4181	-0-	-190	-0-	202	1	3819	3	Y	145	142	1	36
							160	9							
04		4170 X	3835	-0-	-335	-0-	234	1	3470	3	Y	119	120	1	35
							131	9							
05		4278 X	4190	-0-	-88	-0-	249	1	3830	3	Y	101	116	1	20
							111	9							
06		4050 X	4029	-0-	-21	-0-	361	1	3526	3	Y	129	142	1	7
							142	9							
07		4185 X	4166	-0-	-19	-0-	459	1	3575	3	Y	120	123	1	4
							132	9							
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515															
02		2884 X	2719	-0-	-165	-0-	109	1	2468	3	Y	129	127	1	26
							142	9							
03		3472 X	2974	-0-	-498	-0-	137	1	2665	3	Y	156	151	1	31
							172	9							
04		3360 X	2925	-0-	-435	-0-	175	1	2606	3	Y	131	131	1	31
							144	9							
05		3472 X	2979	-0-	-493	-0-	167	1	2636	3	Y	160	167	1	24
							176	9							
06		2910 X	2759	-0-	-151	-0-	236	1	2340	3	Y	166	184	1	6
							183	9							
07		3038 X	2776	-0-	-262	-0-	292	1	2312	3	Y	156	158	1	4
							172	9							
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756															
02		2744 X	2384	-0-	-360	-0-	97	1	2186	3	Y	92	101	1	21
							101	9							
03		3038 X	2684	-0-	-354	-0-	126	1	2455	3	Y	94	95	1	20
							103	9							
04		2760 X	2571	-0-	-189	-0-	155	1	2319	3	Y	88	87	1	21
							97	9							
05		2852 X	2754	-0-	-98	-0-	153	1	2417	3	Y	167	164	1	24
							184	9							
06		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	231	1	2284	3	Y	168	186	1	6
							185	9							
*07		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	289	1	2284	3	Y	141	144	1	3
							155	9							
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096															
02		3836 X	1382	-0-	-2454	-0-	50	1	1130	3	Y	184	162	1	34
							202	9							
03		4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	133	1	2575	3	Y	201	192	1	43
							221	9							
04		3870 X	3082	-0-	-788	-0-	178	1	2661	3	Y	221	213	1	51
							243	9							
05		3968 X	3130	-0-	-838	-0-	166	1	2619	3	Y	314	317	1	48
							345	9							
*06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	244	1	2413	3	Y	229	267	1	10
							252	9							
*07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	342	1	2708	3	Y	199	206	1	6
							219	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3612 X	2644	-0-	-968	-0-	104	1	2380	3	Y	145	137 1	32
							160	9						
03		3596 X	3245	-0-	-351	-0-	156	1	2953	3	Y	124	126 1	30
							136	9						
04		3150 X	3100	-0-	-50	-0-	190	1	2819	3	Y	83	89 1	24
							91	9						
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	189	1	2916	3	Y	57	70 1	11
							63	9						
06		3150 X	2989	-0-	-161	-0-	269	1	2631	3	Y	81	90 1	2
							89	9						
07		3255 X	3062	-0-	-193	-0-	332	1	2590	3	Y	127	127 1	2
							140	9						
-----														
COTULLA			WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8799 - 12700		
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	3	Y	98	98 1	22
							108	9						
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	3	Y	116	113 1	25
							128	9						
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	Y	93	94 1	24
							102	9						
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	113	1	1744	3	Y	67	78 1	13
							74	9						
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	95	103 1	5
							105	9						
07		1767 N	1599	-0-	-168	-0-	173	1	1351	3	Y	68	70 1	3
							75	9						
-----														
COTULLA			WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8575 - 13568		
02		2492 X	2374	-0-	-118	-0-	94	1	2162	3	Y	107	113 1	27
							118	9						
03		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	120	1	2266	3	Y	119	118 1	28
							131	9						
04		2670 X	2374	-0-	-296	-0-	143	1	2117	3	Y	104	103 1	29
							114	9						
05		2759 X	2472	-0-	-287	-0-	145	1	2235	3	Y	84	98 1	15
							92	9						
06		2610 X	2405	-0-	-205	-0-	213	1	2078	3	Y	104	116 1	3
							114	9						
07		2635 X	2457	-0-	-178	-0-	267	1	2083	3	Y	97	99 1	1
							107	9						
-----														
COTULLA			WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8576 - 13129		
02		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	88	1	2024	3	Y	118	122 1	35
							130	9						
03		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	119	1	2253	3	Y	112	114 1	33
							123	9						
04		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	146	1	2170	3	Y	104	103 1	34
							114	9						
05		2480 X	2212	-0-	-268	-0-	130	1	2006	3	Y	69	84 1	19
							76	9						
06		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	3	Y	110	119 1	10
							121	9						
07		2511 X	1974	-0-	-537	-0-	214	1	1669	3	Y	83	85 1	8
							91	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 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
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	158 1	3559 3	Y	125	133 1	29
						138 9					
03	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	202 1	3927 3	Y	140	139 1	30
						154 9					
04	4350 X	3945	-0-	-405	-0-	240 1	3585 3	Y	109	111 1	28
						120 9					
05	4495 X	3816	-0-	-679	-0-	219 1	3463 3	Y	122	129 1	21
						134 9					
06	4350 X	3653	-0-	-697	-0-	322 1	3188 3	Y	130	145 1	6
						143 9					
07	4278 X	3576	-0-	-702	-0-	384 1	3038 3	Y	140	142 1	4
						154 9					
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 92H		RRCID -> 274235		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8913 - 12415	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	39 1	877 3	Y	24	25 1	5
						26 9					
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	51 1	999 3	Y	24	24 1	5
						26 9					
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	57 1	857 3	Y	38	35 1	8
						42 9					
05	1054 N	829	-0-	-225	-0-	49 1	769 3	Y	10	15 1	3
						11 9					
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	92 1	910 3	Y	66	67 1	2
						73 9					
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	109 1	866 3	Y	57	58 1	1
						63 9					
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 93H		RRCID -> 274236		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 8502 - 12695	
02	1932 X	1888	-0-	-44	-0-	77 1	1748 3	Y	57	60 1	14
						63 9					
03	2139 X	2103	-0-	-36	-0-	100 1	1931 3	Y	65	64 1	15
						72 9					
04	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	120 1	1788 3	Y	57	57 1	15
						63 9					
05	2139 X	2109	-0-	-30	-0-	121 1	1914 3	Y	67	70 1	12
						74 9					
06	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	176 1	1746 3	Y	65	74 1	3
						72 9					
07	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	224 1	1769 3	Y	65	66 1	2
						72 9					
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 94H		RRCID -> 274237		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8718 - 12880	
02	1372 N	1284	-0-	-88	-0-	52 1	1185 3	Y	43	48 1	11
						47 9					
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	76 1	1476 3	Y	59	57 1	13
						65 9					
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	100 1	1488 3	Y	60	58 1	15
						66 9					
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	102 1	1612 3	Y	60	64 1	11
						66 9					
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	161 1	1600 3	Y	56	63 1	4
						62 9					
07	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	176 1	1393 3	Y	64	65 1	3
						70 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		101H	RRCID -> 274244			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341			
M	O	ALLOW 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
-----															
02		4116 X	2648	-0-	-1468	-0-	105	1	2381	3	Y	147	156	1	35
							162	9							
03		4557 X	3531	-0-	-1026	-0-	159	1	3095	3	Y	252	235	1	52
							277	9							
04		4170 X	3893	-0-	-277	-0-	227	1	3385	3	Y	255	247	1	60
							281	9							
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	175	1	2765	3	Y	208	229	1	39
							229	9							
06		3420 X	2940	-0-	-480	-0-	248	1	2458	3	Y	213	241	1	11
							234	9							
07		4030 X	3001	-0-	-1029	-0-	311	1	2463	3	Y	206	210	1	7
							227	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		51H	RRCID -> 274245			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240			
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	77	1	1732	3	Y	104	110	1	24
							114	9							
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1721	3	Y	121	119	1	26
							133	9							
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	127	1	1903	3	Y	113	112	1	27
							124	9							
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	123	1	1943	3	Y	135	141	1	21
							149	9							
06		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	182	1	1807	3	Y	131	148	1	4
							144	9							
07		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	230	1	1822	3	Y	130	132	1	2
							143	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		49H	RRCID -> 274261			COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922			
02		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	189	1	4262	3	Y	134	142	1	30
							147	9							
03		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	244	1	4742	3	Y	167	163	1	34
							184	9							
04		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	319	1	4754	3	Y	149	148	1	35
							164	9							
05		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	304	1	4809	3	Y	180	187	1	28
							198	9							
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	473	1	4690	3	Y	172	193	1	7
							189	9							
*07		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	571	1	4514	3	Y	154	157	1	4
							169	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		111H	RRCID -> 274264			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985			
02		2604 X	2522	-0-	-82	-0-	104	1	2341	3	Y	70	71	1	15
							77	9							
03		2759 X	2385	-0-	-374	-0-	111	1	2160	3	Y	104	98	1	21
							114	9							
04		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	170	1	2531	3	Y	73	75	1	19
							80	9							
05		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	146	1	2302	3	Y	67	74	1	12
							74	9							
06		2700 X	2374	-0-	-326	-0-	211	1	2093	3	Y	64	74	1	2
							70	9							
07		2883 X	2600	-0-	-283	-0-	283	1	2240	3	Y	70	72	1	-0-
							77	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	48	1	1087	3	Y	47	49	1	11
							52	9							
03		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	65	1	1261	3	Y	55	55	1	11
							61	9							
04		1350 N	1258	-0-	-92	-0-	76	1	1135	3	Y	43	44	1	10
							47	9							
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	3	Y	59	61	1	8
							65	9							
06		1350 N	1133	-0-	-217	-0-	95	1	938	3	Y	91	97	1	2
							100	9							
*07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	153	1	1209	3	Y	64	66	1	-0-
							70	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415															
02		2268 X	1182	-0-	-1086	-0-	46	1	1035	3	Y	92	82	1	18
							101	9							
03		2294 X	883	-0-	-1411	-0-	39	1	757	3	Y	79	79	1	18
							87	9							
04		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	163	1	2433	3	Y	349	301	1	66
							384	9							
05		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	161	1	2544	3	Y	228	252	1	42
							251	9							
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	247	1	2445	3	Y	148	182	1	8
							163	9							
07		3069 X	3006	-0-	-63	-0-	317	1	2510	3	Y	163	167	1	4
							179	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213															
02		2688 X	2250	-0-	-438	-0-	93	1	2093	3	Y	58	70	1	17
							64	9							
03		2790 X	2203	-0-	-587	-0-	105	1	2034	3	Y	58	60	1	15
							64	9							
04		2760 X	2219	-0-	-541	-0-	135	1	2019	3	Y	59	58	1	16
							65	9							
05		2852 X	2412	-0-	-440	-0-	140	1	2216	3	Y	51	56	1	11
							56	9							
06		2760 X	2259	-0-	-501	-0-	203	1	2009	3	Y	43	50	1	4
							47	9							
07		2480 X	2052	-0-	-428	-0-	223	1	1761	3	Y	62	64	1	2
							68	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970															
02		5404 X	4888	-0-	-516	-0-	195	1	4408	3	Y	259	267	1	58
							285	9							
03		5983 X	3344	-0-	-2639	-0-	150	1	2911	3	Y	257	258	1	57
							283	9							
04		5790 X	3467	-0-	-2323	-0-	210	1	3128	3	Y	117	138	1	36
							129	9							
05		5952 X	5764	-0-	-188	-0-	322	1	5089	3	Y	321	313	1	44
							353	9							
06		5550 X	5267	-0-	-283	-0-	446	1	4416	3	Y	368	399	1	13
							405	9							
07		5425 X	5083	-0-	-342	-0-	529	1	4188	3	Y	333	339	1	7
							366	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		72H	RRCID ->	274482	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 8719 - 11480			
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			
02		1764 N	1723	-0-	-41	-0-	65	1	1486	3	Y	156	151	1	36
							172	9							
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	3	Y	194	185	1	45
							213	9							
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	3	Y	117	126	1	36
							129	9							
05		1922 N	1893	-0-	-29	-0-	108	1	1660	3	Y	114	129	1	21
							125	9							
06		1920 N	1455	-0-	-465	-0-	117	1	1141	3	Y	179	192	1	8
							197	9							
07		1922 N	1207	-0-	-715	-0-	126	1	984	3	Y	88	93	1	3
							97	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		71H	RRCID ->	274484	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8704 - 12095			
02		2408 X	2217	-0-	-191	-0-	86	1	1968	3	Y	148	154	1	37
							163	9							
03		2573 X	2491	-0-	-82	-0-	116	1	2189	3	Y	169	165	1	41
							186	9							
04		2460 X	2374	-0-	-86	-0-	140	1	2074	3	Y	145	144	1	42
							160	9							
05		2542 X	2442	-0-	-100	-0-	141	1	2176	3	Y	114	133	1	23
							125	9							
06		2400 X	2306	-0-	-94	-0-	200	1	1951	3	Y	141	156	1	8
							155	9							
07		2480 X	2351	-0-	-129	-0-	251	1	1956	3	Y	131	133	1	6
							144	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8580 - 13091			
02		3416 X	3262	-0-	-154	-0-	133	1	2995	3	Y	122	131	1	32
							134	9							
03		3751 X	2190	-0-	-1561	-0-	102	1	1982	3	Y	96	102	1	26
							106	9							
04		3600 X	1406	-0-	-2194	-0-	85	1	1262	3	Y	54	61	1	19
							59	9							
05		3627 X	1568	-0-	-2059	-0-	89	1	1411	3	Y	62	66	1	15
							68	9							
06		3510 X	1577	-0-	-1933	-0-	138	1	1366	3	Y	66	74	1	7
							73	9							
07		3627 X	1627	-0-	-2000	-0-	175	1	1382	3	Y	64	67	1	4
							70	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8849 - 13740			
02		2940 X	2144	-0-	-796	-0-	87	1	1959	3	Y	89	92	1	18
							98	9							
03		3100 X	2396	-0-	-704	-0-	112	1	2165	3	Y	108	105	1	21
							119	9							
04		2400 X	2292	-0-	-108	-0-	138	1	2053	3	Y	92	93	1	20
							101	9							
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	142	1	2247	3	Y	116	121	1	15
							128	9							
06		2310 X	2205	-0-	-105	-0-	191	1	1897	3	Y	106	120	1	1
							117	9							
07		2387 X	2305	-0-	-82	-0-	246	1	1945	3	Y	104	105	1	-0-
							114	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) GAS 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	4592 X	3314	-0-	-1278	-0-	135	1	3040	3	Y	126	128	1	26
						139	9							
03	4061 X	3070	-0-	-991	-0-	142	1	2760	3	Y	153	148	1	31
						168	9							
04	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	232	1	3463	3	Y	102	108	1	25
						112	9							
05	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	201	1	3171	3	Y	67	80	1	12
						74	9							
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	416	1	4125	3	Y	102	112	1	2
						112	9							
*07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	527	1	4166	3	Y	100	102	1	-0-
						110	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
02	3192 X	1768	-0-	-1424	-0-	70	1	1584	3	Y	104	107	1	23
						114	9							
03	2635 X	1072	-0-	-1563	-0-	48	1	925	3	Y	90	92	1	21
						99	9							
04	2490 X	63	-0-	-2427	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	14	1	7
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
07	1953 X	4	-0-	-1949	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
02	812 N	592	-0-	-220	-0-	22	1	503	3	Y	61	57	1	13
						67	9							
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	31	1	600	3	Y	39	41	1	11
						43	9							
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	35	1	517	3	Y	24	27	1	8
						26	9							
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	48	48	1	8
						53	9							
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	Y	77	82	1	3
						85	9							
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	675	3	Y	24	27	1	-0-
						26	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
02	5292 X	3632	-0-	-1660	-0-	151	1	3407	3	Y	67	72	1	16
						74	9							
03	5394 X	3825	-0-	-1569	-0-	183	1	3557	3	Y	77	76	1	17
						85	9							
04	4740 X	4286	-0-	-454	-0-	264	1	3945	3	Y	70	69	1	18
						77	9							
05	4712 X	4169	-0-	-543	-0-	243	1	3841	3	Y	77	82	1	13
						85	9							
06	4560 X	4076	-0-	-484	-0-	366	1	3625	3	Y	77	86	1	4
						85	9							
07	4433 X	3231	-0-	-1202	-0-	352	1	2783	3	Y	87	88	1	3
						96	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	1943	-0-	-185	-0-	76 1	1736 3	Y	119	124 1		36
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	131 9	2012 3	Y	137	135 1		38
04	2160 X	1155	-0-	-1005	-0-	106 1	1024 3	Y	56	68 1		26
05	2232 X	2215	-0-	-17	-0-	151 9	1958 3	Y	118	120 1		24
06	2190 X	2095	-0-	-95	-0-	69 1	1781 3	Y	120	133 1		11
07	2263 X	1383	-0-	-880	-0-	62 9	1166 3	Y	61	66 1		6
						127 1						
						130 9						
						182 1						
						132 9						
						150 1						
						67 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8591 - 12990
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	125 1	2835 3	Y	150	154 1		31
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	165 9	3146 3	Y	160	158 1		33
04	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	162 1	2941 3	Y	138	138 1		33
05	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	176 9	3120 3	Y	138	149 1		22
06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	197 1	2810 3	Y	149	166 1		5
07	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	152 9	2700 3	Y	136	140 1		1
						284 1						
						164 9						
						341 1						
						150 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8560 - 13015
02	2884 X	2694	-0-	-190	-0-	110 1	2486 3	Y	89	91 1		20
03	3193 X	2566	-0-	-627	-0-	98 9	2333 3	Y	103	101 1		22
04	3090 X	2298	-0-	-792	-0-	120 1	2066 3	Y	85	87 1		20
05	3193 X	2301	-0-	-892	-0-	113 9	2067 3	Y	94	99 1		15
06	3090 X	2232	-0-	-858	-0-	138 1	1936 3	Y	92	104 1		3
07	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	94 9	1958 3	Y	93	95 1		1
						131 1						
						103 9						
						195 1						
						101 9						
						247 1						
						102 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		133H	RRCID ->	274927	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8774 - 12819
02	3612 X	2949	-0-	-663	-0-	120 1	2720 3	Y	99	104 1		21
03	3906 X	2941	-0-	-965	-0-	109 9	2681 3	Y	111	109 1		23
04	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	138 1	2512 3	Y	93	94 1		22
05	3751 X	2781	-0-	-970	-0-	122 9	2522 3	Y	91	98 1		15
06	3600 X	2659	-0-	-941	-0-	168 1	2314 3	Y	101	113 1		3
07	3255 X	2679	-0-	-576	-0-	102 9	2289 3	Y	92	94 1		1
						159 1						
						100 9						
						234 1						
						111 9						
						289 1						
						101 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	100	1	2269	3	Y	22	20 1 4
						24	9					
03	2697 N	2113	-0-	-584	-0-	103	1	1995	3	Y	14	15 1 3
						15	9					
04	2520 N	2297	-0-	-223	-0-	138	1	2060	3	Y	90	77 1 16
						99	9					
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	154	1	2434	3	Y	113	113 1 16
						124	9					
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	241	1	2389	3	Y	111	123 1 4
						122	9					
*07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	282	1	2231	3	Y	113	115 1 2
						124	9					
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8515 - 13549
-----												
02	5236 X	4872	-0-	-364	-0-	199	1	4504	3	Y	154	160 1 35
						169	9					
03	5797 X	3169	-0-	-2628	-0-	149	1	2895	3	Y	114	120 1 29
						125	9					
04	5610 X	206	-0-	-5404	-0-	8	1	118	3	Y	73	79 1 23
						80	9					
05	5642 X	264	-0-	-5378	-0-	13	1	203	3	Y	44	55 1 12
						48	9					
06	5220 X	171	-0-	-5049	-0-	16	1	155	3	Y	-0-	12 1 -0-
						816	1	6456	3	Y	295	289 1 6
*07	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	325	9					
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8750 - 14682
-----												
02	6412 X	5720	-0-	-692	-0-	234	1	5288	3	Y	180	185 1 38
						198	9					
03	7099 X	5341	-0-	-1758	-0-	253	1	4915	3	Y	157	161 1 34
						173	9					
04	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	445	1	6641	3	Y	255	236 1 53
						281	9					
05	6789 X	5267	-0-	-1522	-0-	298	1	4716	3	Y	230	245 1 38
						253	9					
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	583	1	5776	3	Y	225	254 1 9
						248	9					
07	7471 X	7021	-0-	-450	-0-	756	1	5982	3	Y	257	261 1 5
						283	9					
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		89H	RRCID ->	274941	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8568 - 14211
-----												
02	3976 X	3623	-0-	-353	-0-	147	1	3312	3	Y	149	158 1 36
						164	9					
03	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	178	1	3448	3	Y	163	161 1 38
						179	9					
04	4140 X	3620	-0-	-520	-0-	218	1	3258	3	Y	131	134 1 35
						144	9					
05	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	216	1	3410	3	Y	200	202 1 33
						220	9					
06	4140 X	3773	-0-	-367	-0-	325	1	3219	3	Y	208	231 1 10
						229	9					
07	3999 X	3717	-0-	-282	-0-	392	1	3104	3	Y	201	207 1 4
						221	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA				WELL #:	47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8634 - 14570
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
02	5236 X	4423	-0-	-813	-0-	176 1	4030 3	Y		197	197 1		45
03	5704 X	4491	-0-	-1213	-0-	217 9	4090 3	Y		168	174 1		39
04	5520 X	4208	-0-	-1312	-0-	185 9	3799 3	Y		139	141 1		37
05	5704 X	4428	-0-	-1276	-0-	256 1	4034 3	Y		120	134 1		23
06	5130 X	4258	-0-	-872	-0-	153 9	3724 3	Y		139	155 1		7
07	4898 X	4497	-0-	-401	-0-	262 1	3852 3	Y		137	139 1		5
						132 9							
						381 1							
						153 9							
						494 1							
						151 9							

COTULLA				WELL #:	44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	87 1	1991 3	Y		84	91 1		25
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	92 9	1830 3	Y		112	108 1		29
04	2310 N	1778	-0-	-532	-0-	97 1	1570 3	Y		93	93 1		29
05	2418 N	1924	-0-	-494	-0-	123 9	1739 3	Y		65	78 1		16
06	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	106 1	1667 3	Y		84	93 1		7
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	102 9	1542 3	Y		128	128 1		7
						113 1							
						72 9							
						171 1							
						92 9							
						198 1							
						141 9							

LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10084 - 15000
02	17276 X	12967	-0-	-4309	-0-	420 1	12547 3	Y		-0-	5 1		-0-
03	17918 X	17014	-0-	-904	-0-	347 1	16558 3	Y		99	99 1		-0-
04	16710 X	6524	-0-	-10186	-0-	109 9	6404 3	Y		-0-			-0-
05	16988 X	1587	-0-	-15401	-0-	120 1	1463 3	Y		85	85 1		-0-
06	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	30 1	22961 3	Y		-0-			-0-
*07	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	94 9	19116 3	Y		47	41 1		6
						239 1							
						257 1							
						52 9							

LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	19H	RRCID ->	275324	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	10124 - 14725
02	11704 X	8172	-0-	-3532	-0-	264 1	7908 3	Y		-0-	6 1		-0-
03	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	238 1	11370 3	Y		80	80 1		-0-
04	10380 X	4337	-0-	-6043	-0-	88 9	4257 3	Y		-0-			-0-
05	10602 X	1127	-0-	-9475	-0-	80 1	1019 3	Y		79	79 1		-0-
06	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	21 1	13148 3	Y		43			43
*07	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	87 9	15369 3	Y		122	139 1		26
						137 1							
						47 9							
						207 1							
						134 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 10H		RRCID -> 275356		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762			
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	
02	4312 X	3854	-0-	-458	-0-	155 1	3513 3	Y	169	175 1	38
03	3937 X	3299	-0-	-638	-0-	186 9	2966 3	Y	164	165 1	37
04	3810 X	699	-0-	-3111	-0-	153 1	548 3	Y	104	113 1	28
05	4278 X	1730	-0-	-2548	-0-	180 9	1516 3	Y	107	116 1	19
06	4140 X	1584	-0-	-2556	-0-	37 1	1336 3	Y	103	118 1	4
07	4278 X	2222	-0-	-2056	-0-	114 9	1859 3	Y	116	118 1	2
						96 1					
						118 9					
						135 1					
						113 9					
						235 1					
						128 9					
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 12H		RRCID -> 275442		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806			
02	4592 X	4518	-0-	-74	-0-	182 1	4113 3	Y	203	211 1	48
03	5084 X	3916	-0-	-1168	-0-	223 9	3543 3	Y	173	179 1	42
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	183 1	5349 3	Y	178	176 1	44
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	190 9	4632 3	Y	219	226 1	37
06	4830 X	4707	-0-	-123	-0-	358 1	4062 3	Y	214	240 1	11
07	6107 X	4852	-0-	-1255	-0-	196 9	4102 3	Y	210	217 1	4
						293 1					
						241 9					
						410 1					
						235 9					
						519 1					
						231 9					
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 11H		RRCID -> 275443		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400			
02	5824 X	4766	-0-	-1058	-0-	194 1	4386 3	Y	169	188 1	42
03	6448 X	6273	-0-	-175	-0-	186 9	5723 3	Y	232	225 1	49
04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	295 1	6066 3	Y	141	150 1	40
05	6231 X	5394	-0-	-837	-0-	255 9	4864 3	Y	202	208 1	34
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	406 1	5274 3	Y	248	270 1	12
07	6851 X	5944	-0-	-907	-0-	155 9	5036 3	Y	246	249 1	9
						308 1					
						222 9					
						532 1					
						273 9					
						637 1					
						271 9					
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 109H		RRCID -> 275444		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109			
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	39 1	885 3	Y	122	123 1	27
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	134 9	1207 3	Y	133	131 1	29
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	62 1	1449 3	Y	102	105 1	26
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	146 9	1447 3	Y	87	97 1	16
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97 1	1310 3	Y	80	92 1	4
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	112 9	1332 3	Y	77	79 1	2
						91 1					
						96 9					
						132 1					
						88 9					
						168 1					
						85 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	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
02	3500 X	3273	-0-	-227	-0-	131	1	177	9	2965	3	Y	161	168	1	37							
03	3875 X	3631	-0-	-244	-0-	168	1	211	9	3252	3	Y	192	187	1	42							
04	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	207	1	178	9	3085	3	Y	162	163	1	41							
05	3782 X	3605	-0-	-177	-0-	202	1	212	9	3191	3	Y	193	201	1	33							
06	3540 X	3484	-0-	-56	-0-	301	1	204	9	2979	3	Y	185	208	1	10							
07	3627 X	3557	-0-	-70	-0-	377	1	198	9	2982	3	Y	180	184	1	6							
GATES 07-DR														WELL #: 53H		RRCID -> 275447		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8591 - 12770	
02	4452 X	4445	-0-	-7	-0-	179	1	212	9	4054	3	Y	193	202	1	44							
03	5177 X	3379	-0-	-1798	-0-	157	1	179	9	3043	3	Y	163	169	1	38							
04	5010 X	2159	-0-	-2851	-0-	122	1	223	9	1814	3	Y	203	195	1	46							
05	5177 X	4459	-0-	-718	-0-	240	1	421	9	3798	3	Y	383	374	1	55							
*06	4830 X	4623	-0-	-207	-0-	387	1	406	9	3830	3	Y	369	408	1	16							
*07	4929 X	4344	-0-	-585	-0-	447	1	361	9	3536	3	Y	328	336	1	8							
GATES 07-DR														WELL #: 105H		RRCID -> 275448		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 8782 - 13215	
02	3220 X	2206	-0-	-1014	-0-	91	1	58	9	2057	3	Y	53	58	1	13							
03	3565 X	2542	-0-	-1023	-0-	121	1	66	9	2355	3	Y	60	60	1	13							
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	149	1	58	9	2230	3	Y	53	53	1	13							
05	2883 X	2410	-0-	-473	-0-	140	1	61	9	2209	3	Y	55	59	1	9							
06	2730 X	2295	-0-	-435	-0-	205	1	55	9	2035	3	Y	50	57	1	2							
07	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	255	1	2	9	2020	3	Y	2	4	1	-0-							
GATES 07-DR														WELL #: 104H		RRCID -> 275450		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8685 - 13118	
02	1708 N	1629	-0-	-79	-0-	67	1	47	9	1515	3	Y	43	45	1	11							
03	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	87	1	56	9	1694	3	Y	51	50	1	12							
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	106	1	48	9	1590	3	Y	44	43	1	13							
05	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	104	1	45	9	1648	3	Y	41	44	1	10							
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	159	1	54	9	1580	3	Y	49	54	1	5							
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	197	1	48	9	1562	3	Y	44	45	1	4							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2884 X	2761	-0-	-123	-0-	114	1	2579	3	Y	62	64	1	15	
03	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	68	9	2739	3	Y	74	73	1	16	
04	3150 X	2813	-0-	-337	-0-	81	9	2576	3	Y	58	59	1	15	
05	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	173	1	2648	3	Y	67	70	1	12	
06	3120 X	2772	-0-	-348	-0-	64	9	2452	3	Y	66	74	1	4	
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	167	1	2459	3	Y	61	63	1	2	
						74	9								
						247	1								
						73	9								
						311	1								
						67	9								
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015													TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8761 - 12381
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	Y	63	63	1	13	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	69	9	1164	3	Y	69	68	1	14	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	Y	55	56	1	13	
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	76	9	975	3	Y	61	65	1	9	
06	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	64	1	925	3	Y	65	72	1	2	
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	61	9	897	3	Y	52	53	1	1	
						62	1								
						72	9								
						113	1								
						57	9								
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014													TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8533 - 13330
02	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	113	1	2544	3	Y	67	70	1	14	
03	3255 X	3036	-0-	-219	-0-	74	9	2803	3	Y	81	79	1	16	
04	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	144	1	2611	3	Y	67	68	1	15	
05	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	89	9	2738	3	Y	78	82	1	11	
06	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	175	1	2534	3	Y	75	85	1	1	
07	3038 X	2942	-0-	-96	-0-	74	9	2541	3	Y	73	74	1	-0-	
						173	1								
						86	9								
						256	1								
						83	9								
						321	1								
						80	9								
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015													TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8659 - 12323
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	3	Y	70	70	1	15	
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	77	9	2194	3	Y	88	85	1	18	
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	113	1	2035	3	Y	62	64	1	16	
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	97	9	2041	3	Y	70	74	1	12	
*06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1823	3	Y	68	76	1	4	
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	68	9	1844	3	Y	70	74	1	8	
						129	1								
						77	9								
						184	1								
						75	9								
						233	1								
						77	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1740	-0-	-500	-0-	67	1	1505	3	Y	153	138	1	27
03	2449 X	2303	-0-	-146	-0-	168	9	108	1	Y	86	93	1	20
04	2280 X	1946	-0-	-334	-0-	95	9	118	1	Y	67	70	1	17
05	2356 X	1821	-0-	-535	-0-	74	9	103	1	Y	74	79	1	12
06	2220 X	1854	-0-	-366	-0-	81	9	162	1	Y	75	85	1	2
07	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	162	1	211	1	Y	74	75	1	1
						83	9							
						211	1							
						81	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
02	2380 X	2077	-0-	-303	-0-	85	1	1924	3	Y	62	63	1	14
03	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	68	9	120	1	Y	82	79	1	17
04	2430 X	2348	-0-	-82	-0-	90	9	142	1	Y	78	76	1	19
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	142	1	86	9	Y	85	89	1	15
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	147	1	94	9	Y	83	94	1	4
*07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	225	1	91	9	Y	83	85	1	2
						285	1							
						91	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
02	2464 X	2383	-0-	-81	-0-	97	1	2198	3	Y	80	82	1	19
03	2666 X	2612	-0-	-54	-0-	88	9	123	1	Y	92	90	1	21
04	2550 X	2431	-0-	-119	-0-	101	9	148	1	Y	71	72	1	20
05	2635 X	2575	-0-	-60	-0-	148	1	78	9	Y	82	87	1	15
06	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	148	1	90	9	Y	82	91	1	6
07	2635 X	2469	-0-	-166	-0-	217	1	90	9	Y	81	82	1	5
						267	1							
						89	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
02	2688 X	2283	-0-	-405	-0-	93	1	2107	3	Y	75	78	1	17
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	83	9			Y	66	68	1	15
04	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	155	1	2311	3	Y	47	49	1	13
05	2852 X	2158	-0-	-694	-0-	52	9	126	1	Y	40	45	1	8
06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	126	1	44	9	Y	57	62	1	3
07	2604 X	1396	-0-	-1208	-0-	119	1	63	9	Y	69	69	1	3
						148	1							
						76	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID -> 275512			COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295 PERF. 8682 - 13115		
M O	ALLOW 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
-----														
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	93	1	2100	3	Y	40	43	1	11
						44	9							
03	2604 N	2520	-0-	-84	-0-	119	1	2303	3	Y	89	81	1	19
						98	9							
04	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	144	1	2145	3	Y	27	35	1	11
						30	9							
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	150	1	2371	3	Y	39	42	1	8
						43	9							
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	226	1	2244	3	Y	31	37	1	2
						34	9							
*07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	285	1	2255	3	Y	39	40	1	1
						43	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		5H	RRCID -> 275604			COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8341 PERF. 8604 - 13107		
02	3388 X	2506	-0-	-882	-0-	99	1	2262	3	Y	132	133	1	32
						145	9							
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	3	Y	147	144	1	35
						162	9							
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	157	1	2321	3	Y	125	125	1	35
						138	9							
05	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	156	1	2406	3	Y	88	104	1	19
						97	9							
06	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	230	1	2248	3	Y	108	121	1	6
						119	9							
*07	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	317	1	2466	3	Y	105	107	1	4
						116	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		85H	RRCID -> 275628			COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8021 PERF. 8447 - 14641		
02	5488 X	4246	-0-	-1242	-0-	174	1	3923	3	Y	135	141	1	30
						149	9							
03	5518 X	2452	-0-	-3066	-0-	115	1	2225	3	Y	102	108	1	24
						112	9							
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	331	1	4938	3	Y	157	147	1	34
						173	9							
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	323	1	5108	3	Y	172	179	1	27
						189	9							
06	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	763	1	7566	3	Y	261	279	1	9
						287	9							
*07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	640	1	5061	3	Y	194	199	1	4
						213	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		31H	RRCID -> 275645			COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184 PERF. 8509 - 12160		
02	1540 N	1325	-0-	-215	-0-	54	1	1236	3	Y	32	45	1	10
						35	9							
03	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	70	1	1318	3	Y	82	75	1	17
						90	9							
04	1560 N	1482	-0-	-78	-0-	90	1	1333	3	Y	54	57	1	14
						59	9							
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	3	Y	96	97	1	13
						106	9							
06	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	123	1	1204	3	Y	81	91	1	3
						89	9							
07	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	152	1	1184	3	Y	55	57	1	1
						61	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
-----															
02		5348 X	4859	-0-	-489	-0-	189	1	4321	3	Y	317	331	1	80
							349	9							
03		5549 X	5378	-0-	-171	-0-	250	1	4731	3	Y	361	355	1	86
							397	9							
04		5370 X	5103	-0-	-267	-0-	300	1	4454	3	Y	317	314	1	89
							349	9							
05		5487 X	5139	-0-	-348	-0-	296	1	4557	3	Y	260	299	1	50
							286	9							
06		5310 X	4930	-0-	-380	-0-	425	1	4149	3	Y	324	358	1	16
							356	9							
07		5394 X	5185	-0-	-209	-0-	552	1	4301	3	Y	302	308	1	10
							332	9							
-----															
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															
02		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	190	1	4351	3	Y	77	79	1	21
							85	9							
03		5177 X	5133	-0-	-44	-0-	253	1	4783	3	Y	88	87	1	22
							97	9							
04		5010 X	4981	-0-	-29	-0-	310	1	4593	3	Y	71	72	1	21
							78	9							
05		5177 X	4811	-0-	-366	-0-	290	1	4465	3	Y	51	62	1	10
							56	9							
06		5010 X	4735	-0-	-275	-0-	434	1	4239	3	Y	56	64	1	2
							62	9							
07		5146 X	4042	-0-	-1104	-0-	455	1	3541	3	Y	42	44	1	-0-
							46	9							
-----															
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
02		2996 X	2463	-0-	-533	-0-	99	1	2264	3	Y	91	94	1	23
							100	9							
03		3255 X	3183	-0-	-72	-0-	154	1	2905	3	Y	113	109	1	27
							124	9							
04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	192	1	2851	3	Y	106	104	1	29
							117	9							
05		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	186	1	2869	3	Y	80	93	1	16
							88	9							
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	295	1	2879	3	Y	96	108	1	4
							106	9							
*07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	445	1	3463	3	Y	216	213	1	7
							238	9							
-----															
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
02		3640 X	2827	-0-	-813	-0-	112	1	2558	3	Y	143	145	1	40
							157	9							
03		3534 X	3485	-0-	-49	-0-	165	1	3129	3	Y	174	169	1	45
							191	9							
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	204	1	3019	3	Y	138	140	1	43
							152	9							
05		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3087	3	Y	103	123	1	23
							113	9							
06		3360 X	3323	-0-	-37	-0-	295	1	2884	3	Y	131	146	1	8
							144	9							
07		3503 X	3361	-0-	-142	-0-	367	1	2860	3	Y	122	125	1	5
							134	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 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		1652 N	1477	-0-	-175	-0-	59 1	1360 3	Y	53	54 1			13
							58 9							
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	92 1	1743 3	Y	19	26 1			6
							21 9							
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	112 1	1666 3	Y	40	37 1			9
							44 9							
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	111 1	1716 3	Y	58	60 1			7
							64 9							
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	166 1	1619 3	Y	72	78 1			1
							79 9							
07		1891 N	1882	-0-	-9	-0-	205 1	1599 3	Y	71	72 1			-0-
							78 9							
-----														
COTULLA			WELL #:		51H	RRCID -> 275728			COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296 PERF. 9509 - 13350		
-----														
02		1988 X	1757	-0-	-231	-0-	71 1	1627 3	Y	54	58 1			15
							59 9							
03		2170 X	2065	-0-	-105	-0-	100 1	1882 3	Y	75	72 1			18
							83 9							
04		2100 X	1873	-0-	-227	-0-	115 1	1697 3	Y	55	57 1			16
							61 9							
05		2077 X	1872	-0-	-205	-0-	110 1	1697 3	Y	59	64 1			11
							65 9							
06		2010 X	1552	-0-	-458	-0-	139 1	1354 3	Y	54	61 1			4
							59 9							
*07		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	298 1	2319 3	Y	68	68 1			4
							75 9							
-----														
MEADOR 1451			WELL #:		5H	RRCID -> 275761			COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 9883 - 15890		
-----														
02		13020 X	12233	-0-	-787	-0-	394 1	11783 3	Y	51	32 1			34
							56 9							
03		14415 X	13240	-0-	-1175	-0-	271 1	12928 3	Y	37	40 1			31
							41 9							
04		13950 X	13065	-0-	-885	-0-	239 1	12787 3	Y	35	54 1			12
							39 9							
05		13888 X	13575	-0-	-313	-0-	269 1	13249 3	Y	52	55 1			9
							57 9							
06		13410 X	11564	-0-	-1846	-0-	119 1	11410 3	Y	32	19 1			22
							35 9							
07		13547 X	12245	-0-	-1302	-0-	162 1	12044 3	Y	35	35 1			22
							39 9							
-----														
COTULLA			WELL #:		30H	RRCID -> 275790			COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 8589 - 13667		
-----														
02		3808 X	2900	-0-	-908	-0-	114 1	2620 3	Y	151	156 1			37
							166 9							
03		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	181 1	3431 3	Y	167	165 1			39
							184 9							
04		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	239 1	3546 3	Y	148	146 1			41
							163 9							
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	236 1	3641 3	Y	121	139 1			23
							133 9							
06		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	347 1	3389 3	Y	147	162 1			8
							162 9							
07		4092 X	3806	-0-	-286	-0-	417 1	3247 3	Y	129	132 1			5
							142 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	2268 N	2141	-0-	-127	-0-	83	1	1892	3	Y	151	152	1	38
						166	9							
03	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	112	1	2109	3	Y	173	169	1	42
						190	9							
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	152	152	1	42
						167	9							
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	3	Y	136	154	1	24
						150	9							
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	167	184	1	7
						184	9							
*07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	269	1	2099	3	Y	149	152	1	4
						164	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
02	5320 X	4788	-0-	-532	-0-	194	1	4393	3	Y	183	193	1	43
						201	9							
03	5890 X	3390	-0-	-2500	-0-	158	1	3061	3	Y	155	161	1	37
						171	9							
04	5670 X	1733	-0-	-3937	-0-	100	1	1494	3	Y	126	129	1	34
						139	9							
05	5704 X	3715	-0-	-1989	-0-	209	1	3296	3	Y	191	195	1	30
						210	9							
*06	5220 X	4378	-0-	-842	-0-	378	1	3747	3	Y	230	250	1	10
						253	9							
07	5301 X	4281	-0-	-1020	-0-	455	1	3603	3	Y	203	208	1	4
						223	9							
-----														
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
02	1568 N	1367	-0-	-201	-0-	54	1	1238	3	Y	68	71	1	19
						75	9							
03	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	75	1	1410	3	Y	111	103	1	27
						122	9							
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	84	1	1244	3	Y	55	62	1	20
						61	9							
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1374	3	Y	98	100	1	18
						108	9							
06	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	132	1	1291	3	Y	87	98	1	7
						96	9							
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	166	1	1292	3	Y	52	56	1	3
						57	9							
-----														
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
02	728 N	674	-0-	-54	-0-	25	1	575	3	Y	67	70	1	16
						74	9							
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	3	Y	74	74	1	16
						81	9							
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	3	Y	61	61	1	16
						67	9							
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	3	Y	71	75	1	12
						78	9							
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	98	1	970	3	Y	71	80	1	3
						78	9							
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	104	1	826	3	Y	91	91	1	3
						100	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	3248 X	2909	-0-	-339	-0-	117	1	2649	3	Y	130	134	1	28
						143	9							
03	3596 X	3006	-0-	-590	-0-	140	1	2710	3	Y	142	140	1	30
						156	9							
04	3120 X	2854	-0-	-266	-0-	170	1	2540	3	Y	131	129	1	32
						144	9							
05	3224 X	2876	-0-	-348	-0-	162	1	2560	3	Y	140	148	1	24
						154	9							
06	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	241	1	2391	3	Y	132	150	1	6
						145	9							
07	3224 X	2683	-0-	-541	-0-	285	1	2253	3	Y	132	134	1	4
						145	9							
-----														
GATES 11-DR GU HH			WELL #:		121H	RRCID ->	276078	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8566 - 14805		
02	5180 X	3940	-0-	-1240	-0-	161	1	3647	3	Y	120	127	1	27
						132	9							
03	5735 X	5136	-0-	-599	-0-	243	1	4717	3	Y	160	155	1	32
						176	9							
04	5100 X	4866	-0-	-234	-0-	297	1	4424	3	Y	132	134	1	30
						145	9							
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	291	1	4599	3	Y	157	164	1	23
						173	9							
06	4980 X	4939	-0-	-41	-0-	438	1	4337	3	Y	149	169	1	3
						164	9							
07	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	547	1	4327	3	Y	145	147	1	1
						160	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8405 - 13597		
02	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	128	1	2896	3	Y	94	96	1	21
						103	9							
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	172	1	3337	3	Y	129	123	1	27
						142	9							
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	212	1	3169	3	Y	99	101	1	25
						109	9							
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	214	1	3379	3	Y	107	115	1	17
						118	9							
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	321	1	3177	3	Y	104	117	1	4
						114	9							
07	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	391	1	3097	3	Y	87	89	1	2
						96	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8295 - 11153		
02	1932 X	1791	-0-	-141	-0-	73	1	1660	3	Y	53	57	1	12
						58	9							
03	2139 X	2082	-0-	-57	-0-	99	1	1914	3	Y	63	62	1	13
						69	9							
04	2070 X	2006	-0-	-64	-0-	122	1	1826	3	Y	53	54	1	12
						58	9							
05	2139 X	2078	-0-	-61	-0-	116	1	1842	3	Y	109	106	1	15
						120	9							
06	2010 X	1985	-0-	-25	-0-	176	1	1741	3	Y	62	74	1	3
						68	9							
07	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	211	1	1671	3	Y	81	83	1	1
						89	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624 N	1232	-0-	-392	-0-	50	1	1121	3	Y	55	63	13
						61	9						
03	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	63	1	1223	3	Y	81	78	16
						89	9						
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	3	Y	78	76	18
						86	9						
05	1364 N	972	-0-	-392	-0-	51	1	813	3	Y	98	101	15
						108	9						
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	106	1	1046	3	Y	87	98	4
						96	9						
07	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	152	1	1205	3	Y	85	87	2
						94	9						

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

02	1960 N	370	-0-	-1590	-0-	15	1	336	3	Y	17	36	11
						19	9						
03	2170 N	711	-0-	-1459	-0-	35	1	676	3	Y	-0-	11	-0-
04	1560 N	954	-0-	-606	-0-	60	1	894	3	Y	-0-		-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-		-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1535	3	Y	-0-		-0-
*07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	170	1	1348	3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

02	4368 X	3795	-0-	-573	-0-	155	1	3493	3	Y	134	133	32
						147	9						
03	4836 X	4530	-0-	-306	-0-	209	1	4048	3	Y	248	228	52
						273	9						
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	326	1	4866	3	Y	258	247	63
						284	9						
05	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	295	1	4667	3	Y	310	319	54
						341	9						
06	4380 X	4349	-0-	-31	-0-	371	1	3681	3	Y	270	308	16
						297	9						
07	4836 X	4441	-0-	-395	-0-	467	1	3697	3	Y	252	260	8
						277	9						

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

02	2716 X	2102	-0-	-614	-0-	84	1	1898	3	Y	109	113	25
						120	9						
03	3007 X	2423	-0-	-584	-0-	112	1	2169	3	Y	129	126	28
						142	9						
04	2910 X	1945	-0-	-965	-0-	115	1	1720	3	Y	100	102	26
						110	9						
05	2325 X	2122	-0-	-203	-0-	119	1	1885	3	Y	107	114	19
						118	9						
06	2340 X	1954	-0-	-386	-0-	168	1	1665	3	Y	110	123	6
						121	9						
07	2418 X	2004	-0-	-414	-0-	212	1	1675	3	Y	106	108	4
						117	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
02		5656 X	2937	-0-	-2719	-0-	122	1	2756	3	Y	54	62	1	13
							59	9							
03		4557 X	4028	-0-	-529	-0-	191	1	3706	3	Y	119	110	1	22
							131	9							
04		4320 X	4049	-0-	-271	-0-	241	1	3602	3	Y	187	171	1	38
							206	9							
05		4402 X	3583	-0-	-819	-0-	206	1	3258	3	Y	108	125	1	21
							119	9							
06		3900 X	3881	-0-	-19	-0-	343	1	3395	3	Y	130	146	1	5
							143	9							
07		4185 X	3923	-0-	-262	-0-	425	1	3365	3	Y	121	123	1	3
							133	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		134H	RRCID -> 276341				COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8503 - 14515	
02		5068 X	4647	-0-	-421	-0-	191	1	4321	3	Y	123	126	1	31
							135	9							
03		5425 X	5114	-0-	-311	-0-	242	1	4694	3	Y	162	156	1	37
							178	9							
04		5100 X	4850	-0-	-250	-0-	296	1	4415	3	Y	126	129	1	34
							139	9							
05		5239 X	4853	-0-	-386	-0-	280	1	4435	3	Y	125	135	1	24
							138	9							
06		5040 X	4585	-0-	-455	-0-	408	1	4047	3	Y	118	136	1	6
							130	9							
07		5146 X	4691	-0-	-455	-0-	512	1	4052	3	Y	115	119	1	2
							127	9							
-----															
GATES 11-DR GU EE			WELL #:		128H	RRCID -> 276352				COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 8700 - 13133	
02		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	133	1	3002	3	Y	113	120	1	25
							124	9							
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	164	1	3182	3	Y	136	133	1	28
							150	9							
04		3360 X	3302	-0-	-58	-0-	199	1	2974	3	Y	117	117	1	28
							129	9							
05		3596 X	3466	-0-	-130	-0-	200	1	3159	3	Y	97	107	1	18
							107	9							
06		3480 X	3256	-0-	-224	-0-	290	1	2872	3	Y	85	99	1	4
							94	9							
07		3596 X	3321	-0-	-275	-0-	362	1	2868	3	Y	83	85	1	2
							91	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		187H	RRCID -> 276359				COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8239	PERF. 8452 - 14015	
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	208	1	4694	3	Y	136	144	1	28
							150	9							
03		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	263	1	5111	3	Y	182	175	1	35
							200	9							
04		5310 X	5191	-0-	-119	-0-	314	1	4688	3	Y	172	169	1	38
							189	9							
05		5580 X	5378	-0-	-202	-0-	305	1	4825	3	Y	225	231	1	32
							248	9							
06		5400 X	5289	-0-	-111	-0-	463	1	4584	3	Y	220	246	1	6
							242	9							
07		5580 X	5405	-0-	-175	-0-	577	1	4565	3	Y	239	244	1	1
							263	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	132	1	2973	3	Y	34	37	1	9
						37	9							
03	3255 X	2411	-0-	-844	-0-	114	1	2216	3	Y	74	68	1	15
						81	9							
04	3150 X	2297	-0-	-853	-0-	139	1	2078	3	Y	73	71	1	17
						80	9							
05	3441 X	2046	-0-	-1395	-0-	117	1	1849	3	Y	73	77	1	13
						80	9							
06	3330 X	2081	-0-	-1249	-0-	184	1	1819	3	Y	71	80	1	4
						78	9							
07	3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	225	1	1781	3	Y	43	45	1	2
						47	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		130H	RRCID -> 276365			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481		
02	3752 X	2681	-0-	-1071	-0-	110	1	2488	3	Y	75	78	1	16
						83	9							
03	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	175	1	3406	3	Y	183	165	1	34
						201	9							
04	3660 X	3018	-0-	-642	-0-	180	1	2688	3	Y	136	137	1	33
						150	9							
05	3751 X	2791	-0-	-960	-0-	160	1	2534	3	Y	88	104	1	17
						97	9							
06	3660 X	3074	-0-	-586	-0-	267	1	2649	3	Y	144	156	1	5
						158	9							
07	3782 X	3090	-0-	-692	-0-	333	1	2636	3	Y	110	114	1	1
						121	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		139H	RRCID -> 276381			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640		
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	3	Y	144	128	1	26
						158	9							
03	3100 N	3212	-0-	112	112	142	1	2752	3	Y	289	260	1	55
						318	9							
04	3000 N	3162	-0-	162	274	182	1	2718	3	Y	238	235	1	58
						262	9							
05	3100 N	2855	-0-	-245	29	158	1	2496	3	Y	183	206	1	35
						201	9							
06	2578 X	2549	-0-	-29	-0-	213	1	2115	3	Y	201	226	1	10
						221	9							
07	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	243	1	1925	3	Y	183	188	1	5
						201	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		137H	RRCID -> 276382			COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396		
02	5432 X	4716	-0-	-716	-0-	194	1	4373	3	Y	135	130	1	30
						149	9							
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	334	1	6475	3	Y	292	263	1	59
						321	9							
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	389	1	5801	3	Y	201	206	1	54
						221	9							
05	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	320	1	5062	3	Y	177	195	1	36
						195	9							
06	6180 X	4988	-0-	-1192	-0-	440	1	4361	3	Y	170	195	1	11
						187	9							
07	6386 X	5004	-0-	-1382	-0-	540	1	4269	3	Y	177	182	1	6
						195	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1506	-0-	-426	-0-	62	1	1397	3	Y	43	53	1	11
03	2108 N	1408	-0-	-700	-0-	47	9	1271	3	Y	65	63	1	13
04	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	72	9	1374	3	Y	58	58	1	13
05	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	92	1	1362	3	Y	73	75	1	11
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	64	9	1347	3	Y	40	50	1	1
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	86	1	1307	3	Y	93	93	1	1
						80	9							
						136	1							
						44	9							
						165	1							
						102	9							
-----														
GATES 11-DR				WELL #: 135H	RRCID -> 276397	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 8429	- 14365					
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	95	1	2140	3	Y	72	74	1	15
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	79	9	2323	3	Y	85	83	1	17
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	120	1	2140	3	Y	70	70	1	17
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	94	9	2365	3	Y	84	88	1	13
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	143	1	2327	3	Y	76	86	1	3
*07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	77	9	2380	3	Y	75	76	1	2
						150	1							
						92	9							
						235	1							
						84	9							
						301	1							
						83	9							
-----														
GATES 11-DR				WELL #: 136H	RRCID -> 276407	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8561	- 14100					
02	3612 X	2815	-0-	-797	-0-	116	1	2622	3	Y	70	75	1	20
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	77	9	3739	3	Y	142	131	1	31
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	193	1	3284	3	Y	117	117	1	31
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	156	9	3489	3	Y	89	100	1	20
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	220	1	3563	3	Y	86	99	1	7
*07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	129	9	3589	3	Y	85	89	1	3
						221	1							
						98	9							
						360	1							
						95	9							
						454	1							
						94	9							
-----														
GATES 11-DR				WELL #: 138H	RRCID -> 276408	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 8362	- 14813					
02	4116 X	3383	-0-	-733	-0-	138	1	3122	3	Y	112	106	1	21
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	123	9	4618	3	Y	167	156	1	32
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	238	1	4573	3	Y	143	141	1	34
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	184	9	4618	3	Y	163	171	1	26
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	306	1	4355	3	Y	166	185	1	7
07	5208 X	4998	-0-	-210	-0-	157	9	4280	3	Y	161	163	1	5
						292	1							
						179	9							
						439	1							
						183	9							
						541	1							
						177	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
GATES 07-DR				WELL #:	90H	RRCID ->	276712	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8456 - 12168		
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	
-----															
02		4368 X	4208	-0-	-160	-0-	173	1	3910	3	Y	114	123	1	27
							125	9							
03		5177 X	4890	-0-	-287	-0-	232	1	4505	3	Y	139	136	1	30
							153	9							
04		5100 X	4771	-0-	-329	-0-	291	1	4348	3	Y	120	121	1	29
							132	9							
05		5270 X	4083	-0-	-1187	-0-	234	1	3706	3	Y	130	138	1	21
							143	9							
06		5100 X	4028	-0-	-1072	-0-	356	1	3525	3	Y	134	151	1	4
							147	9							
07		4929 X	4621	-0-	-308	-0-	502	1	3969	3	Y	136	140	1	-0-
							150	9							
-----															
GATES 07-DR				WELL #:	184H	RRCID ->	276718	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8578 - 11815		
-----															
02		3584 X	3569	-0-	-15	-0-	145	1	3274	3	Y	136	138	1	31
							150	9							
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	184	1	3569	3	Y	167	161	1	37
							184	9							
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	228	1	3406	3	Y	130	132	1	35
							143	9							
05		3937 X	3660	-0-	-277	-0-	209	1	3312	3	Y	126	137	1	24
							139	9							
06		3810 X	3499	-0-	-311	-0-	308	1	3056	3	Y	123	139	1	8
							135	9							
07		3937 X	3541	-0-	-396	-0-	383	1	3028	3	Y	118	120	1	6
							130	9							
-----															
GATES 07-DR				WELL #:	185H	RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8476 - 12544		
-----															
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	138	1	3113	3	Y	126	131	1	29
							139	9							
03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	191	1	3714	3	Y	170	163	1	36
							187	9							
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	235	1	3508	3	Y	130	132	1	34
							143	9							
05		3813 X	3737	-0-	-76	-0-	213	1	3375	3	Y	135	145	1	24
							149	9							
06		3960 X	3956	-0-	-4	-0-	344	1	3412	3	Y	182	198	1	8
							200	9							
07		4092 X	3968	-0-	-124	-0-	428	1	3386	3	Y	140	143	1	5
							154	9							
-----															
GATES 07-DR				WELL #:	186H	RRCID ->	276721	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8520 - 13104		
-----															
02		4676 X	3941	-0-	-735	-0-	162	1	3657	3	Y	111	114	1	24
							122	9							
03		5301 X	4141	-0-	-1160	-0-	196	1	3800	3	Y	132	128	1	28
							145	9							
04		5130 X	3872	-0-	-1258	-0-	236	1	3526	3	Y	100	102	1	26
							110	9							
05		5301 X	4120	-0-	-1181	-0-	237	1	3744	3	Y	126	131	1	21
							139	9							
06		4860 X	4175	-0-	-685	-0-	370	1	3670	3	Y	123	138	1	6
							135	9							
07		4371 X	4087	-0-	-284	-0-	445	1	3520	3	Y	111	114	1	3
							122	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
02	4732 X	4426	-0-	-306	-0-	181 1	151 9	4094 3	Y	137	144 1							29				
03	5239 X	4939	-0-	-300	-0-	233 1	187 9	4519 3	Y	170	165 1							34				
04	5010 X	4721	-0-	-289	-0-	286 1	168 9	4267 3	Y	153	151 1							36				
05	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	279 1	199 9	4404 3	Y	181	188 1							29				
06	4830 X	4704	-0-	-126	-0-	413 1	194 9	4097 3	Y	176	197 1							8				
07	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	495 1	151 9	3919 3	Y	137	141 1							4				
GATES 07-DR													WELL #: 13H		RRCID -> 276814		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8785 - 12665	
02	3360 X	2610	-0-	-750	-0-	105 1	139 9	2366 3	Y	126	132 1							27				
03	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	147 1	166 9	2857 3	Y	151	148 1							30				
04	3210 X	3054	-0-	-156	-0-	183 1	136 9	2735 3	Y	124	125 1							29				
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	188 1	166 9	2977 3	Y	151	157 1							23				
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	278 1	155 9	2755 3	Y	141	160 1							4				
*07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	355 1	150 9	2806 3	Y	136	139 1							1				
GATES 07-DR													WELL #: 14H		RRCID -> 276815		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8683 - 12215	
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	94 1	64 9	2122 3	Y	58	62 1							13				
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	123 1	87 9	2387 3	Y	79	77 1							15				
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	146 1	59 9	2181 3	Y	54	56 1							13				
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	148 1	75 9	2333 3	Y	68	71 1							10				
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	221 1	69 9	2195 3	Y	63	70 1							3				
*07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	254 1	102 9	2010 3	Y	93	94 1							2				
GATES 07-DR													WELL #: 15H		RRCID -> 276841		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8655 - 12640	
02	4984 X	3704	-0-	-1280	-0-	151 1	140 9	3413 3	Y	127	141 1							30				
03	5487 X	4278	-0-	-1209	-0-	198 1	235 9	3845 3	Y	214	202 1							42				
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	246 1	195 9	3675 3	Y	177	178 1							41				
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	268 1	272 9	4235 3	Y	247	252 1							36				
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	399 1	266 9	3953 3	Y	242	270 1							8				
*07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	505 1	261 9	3999 3	Y	237	241 1							4				

-----														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1932 N	1581	-0-	-351	-0-	64	1	1437	3	Y	73	75	1	16
						80	9							
03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	85	1	1655	3	Y	81	80	1	17
						89	9							
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	99	1	1484	3	Y	64	65	1	16
						70	9							
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	3	Y	87	89	1	14
						96	9							
*06	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	145	1	1434	3	Y	73	84	1	3
						80	9							
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	192	1	1516	3	Y	86	90	1	19
						95	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8592 - 12080	
02	2128 X	1821	-0-	-307	-0-	73	1	1674	3	Y	67	74	1	20
						74	9							
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	119	1	2242	3	Y	115	107	1	28
						127	9							
04	2250 X	2193	-0-	-57	-0-	133	1	1970	3	Y	82	84	1	26
						90	9							
05	2325 X	2178	-0-	-147	-0-	129	1	1981	3	Y	62	74	1	14
						68	9							
06	2400 X	1844	-0-	-556	-0-	162	1	1583	3	Y	90	98	1	6
						99	9							
07	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	193	1	1500	3	Y	63	65	1	4
						69	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576 - 11725	
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	46	1	1044	3	Y	46	47	1	10
						51	9							
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	42	43	1	9
						46	9							
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	3	Y	34	34	1	9
						37	9							
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	75	1	1156	3	Y	24	29	1	4
						26	9							
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	110	1	1079	3	Y	29	32	1	1
						32	9							
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	140	1	1092	3	Y	32	32	1	1
						35	9							
-----														
COTULLA				WELL #:	38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8284 - 12527	
02	4340 X	3861	-0-	-479	-0-	154	1	3538	3	Y	154	161	1	42
						169	9							
03	4619 X	4276	-0-	-343	-0-	205	1	3869	3	Y	184	180	1	46
						202	9							
04	4350 X	4179	-0-	-171	-0-	253	1	3755	3	Y	155	155	1	46
						171	9							
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	347	1	5349	3	Y	125	145	1	26
						138	9							
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	562	1	5488	3	Y	171	186	1	11
						188	9							
*07	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	684	1	5325	3	Y	141	145	1	7
						155	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3556 X	3191	-0-	-365	-0-	129	1	2961	3	Y	92	95	1	25
							101	9							
03		3689 X	3467	-0-	-222	-0-	168	1	3185	3	Y	104	102	1	27
							114	9							
04		3570 X	3442	-0-	-128	-0-	211	1	3135	3	Y	87	88	1	26
							96	9							
05		3627 X	3536	-0-	-91	-0-	211	1	3246	3	Y	72	83	1	15
							79	9							
06		3480 X	3435	-0-	-45	-0-	310	1	3024	3	Y	92	101	1	6
							101	9							
07		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	388	1	3025	3	Y	86	88	1	4
							95	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															
02		4592 X	4041	-0-	-551	-0-	166	1	3742	3	Y	121	120	1	24
							133	9							
03		4836 X	4365	-0-	-471	-0-	206	1	3993	3	Y	151	145	1	30
							166	9							
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	272	1	4051	3	Y	495	431	1	94
							545	9							
05		4836 X	4571	-0-	-265	-0-	242	1	3828	3	Y	455	476	1	73
							501	9							
06		4320 X	4191	-0-	-129	-0-	362	1	3589	3	Y	218	280	1	11
							240	9							
07		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	447	1	3538	3	Y	167	176	1	2
							184	9							
-----															
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020															
02		12152 X	11151	-0-	-1001	-0-	361	1	10790	3	N	-0-			13
03		13206 X	5177	-0-	-8029	-0-	106	1	5071	3	N	-0-			13
04		12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			13
05		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-	13	1	-0-
06		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-
07		12338 X	82	-0-	-12256	-0-	1	1	81	3	N	-0-			-0-
-----															
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345															
02		3780 X	3318	-0-	-462	-0-	132	1	3030	3	Y	142	149	1	35
							156	9							
03		4030 X	3276	-0-	-754	-0-	156	1	2947	3	Y	157	155	1	37
							173	9							
04		3960 X	2849	-0-	-1111	-0-	171	1	2528	3	Y	136	135	1	38
							150	9							
05		4092 X	1747	-0-	-2345	-0-	100	1	1540	3	Y	97	116	1	19
							107	9							
06		3960 X	1758	-0-	-2202	-0-	150	1	1462	3	Y	133	146	1	6
							146	9							
07		3689 X	1778	-0-	-1911	-0-	185	1	1438	3	Y	141	143	1	4
							155	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWENS 1080		WELL #: 11H		RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10357		PERF.10867 - 15300	
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
02	36736 X	33637	-0-	-3099	-0-	566 1	33060 3	Y	10		21
03	38688 X	36663	-0-	-2025	-0-	11 9 600 1	36061 3	Y	2	17 1	6
04	37440 X	34944	-0-	-2496	-0-	2 9 454 1	34490 3	Y	-0-		6
05	38254 X	31474	-0-	-6780	-0-	398 1	31076 3	Y	-0-	6 1	-0-
06	36540 X	31386	-0-	-5154	-0-	297 1	31089 3	Y	-0-		-0-
07	37231 X	31643	-0-	-5588	-0-	313 1	31330 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWENS 1080		WELL #: 12H		RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10859 - 15530	
02	44838 X	44838	-0-	-0-	-0-	754 1	44071 3	Y	12		22
03	40934 X	40934	-0-	-0-	-0-	13 9 670 1	40262 3	Y	2	19 1	5
04	37500 X	15970	-0-	-21530	-0-	2 9 207 1	15763 3	Y	-0-		5
05	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
06	37500 X	30397	-0-	-7103	-0-	288 1	30109 3	Y	-0-		-0-
07	38750 X	29221	-0-	-9529	-0-	289 1	28932 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWENS 1080		WELL #: 13H		RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10762 - 15195	
02	32060 X	30614	-0-	-1446	-0-	515 1	30093 3	Y	5		57
03	35495 X	33488	-0-	-2007	-0-	6 9 548 1	32938 3	Y	2	45 1	14
04	34350 X	31554	-0-	-2796	-0-	2 9 410 1	31144 3	Y	-0-		14
05	34875 X	27306	-0-	-7569	-0-	345 1	26961 3	Y	-0-	14 1	-0-
06	33150 X	31985	-0-	-1165	-0-	303 1	31682 3	Y	-0-		-0-
07	33883 X	33239	-0-	-644	-0-	329 1	32910 3	Y	-0-		-0-
-----											
GATES 11-DR		WELL #: 178H		RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8612 - 13045	
02	8764 X	6654	-0-	-2110	-0-	274 1	6202 3	Y	162	178 1	40
03	9238 X	8158	-0-	-1080	-0-	178 9 388 1	7539 3	Y	210	204 1	46
04	8820 X	7939	-0-	-881	-0-	231 9 486 1	7258 3	Y	177	179 1	44
05	9021 X	7606	-0-	-1415	-0-	195 9 440 1	6954 3	Y	193	204 1	33
06	8730 X	7231	-0-	-1499	-0-	212 9 644 1	6379 3	Y	189	214 1	8
07	8215 X	7357	-0-	-858	-0-	208 9 803 1	6356 3	Y	180	185 1	3
-----											
GATES 11-DR		WELL #: 179H		RRCID -> 278621		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8730 - 12660	
02	11452 X	10701	-0-	-751	-0-	441 1	9967 3	Y	266	281 1	58
03	12555 X	11901	-0-	-654	-0-	293 9 566 1	10994 3	Y	310	304 1	64
04	12330 X	11775	-0-	-555	-0-	341 9 721 1	10759 3	Y	268	270 1	62
05	12741 X	11568	-0-	-1173	-0-	295 9 669 1	10580 3	Y	290	307 1	45
06	12330 X	11059	-0-	-1271	-0-	319 9 984 1	9755 3	Y	291	327 1	9
07	12183 X	11010	-0-	-1173	-0-	320 9 1202 1	9509 3	Y	272	277 1	4
-----											
-----											

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		48H	RRCID ->	278739	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8768 - 13313		
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	
-----														
02		9324 X	8325	-0-	-999	-0-	334	1	7666	3	Y	295	283 1	68
							325	9						
03		9765 X	8836	-0-	-929	-0-	424	1	8009	3	Y	366	349 1	85
							403	9						
04		8820 X	8639	-0-	-181	-0-	530	1	7859	3	Y	227	242 1	70
							250	9						
05		9207 X	8508	-0-	-699	-0-	508	1	7828	3	Y	156	193 1	33
							172	9						
06		8910 X	8219	-0-	-691	-0-	744	1	7271	3	Y	185	209 1	9
							204	9						
07		9207 X	8343	-0-	-864	-0-	928	1	7227	3	Y	171	175 1	5
							188	9						
-----														
COTULLA		WELL #:		80H	RRCID ->	278741	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8504 - 12636		
02		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	395	1	9050	3	Y	288	291 1	71
							317	9						
03		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	528	1	9992	3	Y	335	326 1	80
							369	9						
04		9570 X	5475	-0-	-4095	-0-	330	1	4897	3	Y	225	238 1	67
							248	9						
05		10819 X	2734	-0-	-8085	-0-	164	1	2529	3	Y	37	85 1	19
							41	9						
06		10530 X	6829	-0-	-3701	-0-	616	1	6019	3	Y	176	186 1	9
							194	9						
07		10881 X	9863	-0-	-1018	-0-	1096	1	8540	3	Y	206	207 1	8
							227	9						
-----														
COTULLA		WELL #:		55H	RRCID ->	278743	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8630 - 12762		
02		9324 X	6495	-0-	-2829	-0-	266	1	6097	3	Y	120	151 1	34
							132	9						
03		10323 X	6527	-0-	-3796	-0-	319	1	6039	3	Y	154	154 1	34
							169	9						
04		9990 X	8447	-0-	-1543	-0-	518	1	7680	3	Y	226	207 1	53
							249	9						
05		10323 X	9361	-0-	-962	-0-	557	1	8587	3	Y	197	219 1	31
							217	9						
06		9300 X	8820	-0-	-480	-0-	795	1	7760	3	Y	241	265 1	7
							265	9						
07		8742 X	6072	-0-	-2670	-0-	672	1	5236	3	Y	149	155 1	1
							164	9						
-----														
COTULLA		WELL #:		79H	RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8484 - 12616		
02		644 N	117	-0-	-527	-0-	5	1	111	3	Y	1	9 1	3
							1	9						
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	Y	1	2 1	2
							1	9						
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	1 1	1
							15	1	234	3	Y	226	199 1	28
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	249	9						
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	116	137 1	7
							128	9						
*07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-	7 1	-0-

-----															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		6608 X	5052	-0-	-1556	-0-	204	1	4684	3	Y	149	161	1	40
							164	9							
03		7440 X	4769	-0-	-2671	-0-	232	1	4385	3	Y	138	142	1	36
							152	9							
04		7200 X	6016	-0-	-1184	-0-	369	1	5463	3	Y	167	159	1	44
							184	9							
05		7440 X	6005	-0-	-1435	-0-	358	1	5517	3	Y	118	139	1	23
							130	9							
06		6510 X	5311	-0-	-1199	-0-	481	1	4696	3	Y	122	138	1	7
							134	9							
07		6231 X	4002	-0-	-2229	-0-	449	1	3498	3	Y	50	55	1	2
							55	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															
02		11284 X	10515	-0-	-769	-0-	436	1	9856	3	Y	203	212	1	44
							223	9							
03		12493 X	11786	-0-	-707	-0-	565	1	10968	3	Y	230	226	1	48
							253	9							
04		11940 X	11512	-0-	-428	-0-	710	1	10601	3	Y	183	186	1	45
							201	9							
05		12338 X	11447	-0-	-891	-0-	667	1	10540	3	Y	218	229	1	34
							240	9							
06		11940 X	10975	-0-	-965	-0-	985	1	9764	3	Y	205	232	1	7
							226	9							
07		11904 X	11089	-0-	-815	-0-	1222	1	9671	3	Y	178	183	1	2
							196	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125															
02		9828 X	9771	-0-	-57	-0-	402	1	9075	3	Y	267	285	1	61
							294	9							
03		10881 X	9866	-0-	-1015	-0-	480	1	9310	3	Y	69	104	1	26
							76	9							
04		10590 X	9696	-0-	-894	-0-	595	1	8880	3	Y	201	186	1	41
							221	9							
05		10943 X	9482	-0-	-1461	-0-	540	1	8539	3	Y	366	357	1	50
							403	9							
06		10590 X	9117	-0-	-1473	-0-	798	1	7909	3	Y	373	410	1	13
							410	9							
07		10819 X	9394	-0-	-1425	-0-	1008	1	7977	3	Y	372	379	1	6
							409	9							
-----															
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804															
02		12096 X	6993	-0-	-5103	-0-	282	1	6459	3	Y	229	245	1	59
							252	9							
03		12896 X	8945	-0-	-3951	-0-	432	1	8164	3	Y	317	303	1	73
							349	9							
04		12180 X	9776	-0-	-2404	-0-	596	1	8835	3	Y	314	304	1	83
							345	9							
05		10013 X	9582	-0-	-431	-0-	567	1	8739	3	Y	251	288	1	46
							276	9							
06		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	808	1	7889	3	Y	285	318	1	13
							314	9							
07		10106 X	9227	-0-	-879	-0-	1016	1	7915	3	Y	269	275	1	7
							296	9							



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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5264 X	4334	-0-	-930	-0-	179	1	4050	3	Y	95	101	1	25
03	5828 X	5266	-0-	-562	-0-	105	9	4880	3	Y	123	119	1	29
04	5490 X	5270	-0-	-220	-0-	251	1	4837	3	Y	99	101	1	27
05	5673 X	5222	-0-	-451	-0-	135	9	4791	3	Y	116	122	1	21
06	5490 X	4965	-0-	-525	-0-	324	1	4403	3	Y	107	122	1	6
07	5456 X	5067	-0-	-389	-0-	109	9	4397	3	Y	104	107	1	3
						303	1							
						128	9							
						444	1							
						118	9							
						556	1							
						114	9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8630 - 13232		
02	10444 X	7153	-0-	-3291	-0-	295	1	6669	3	Y	172	181	1	40
03	10416 X	8288	-0-	-2128	-0-	189	9	7651	3	Y	221	214	1	47
04	10080 X	7941	-0-	-2139	-0-	394	1	7258	3	Y	179	182	1	44
05	10416 X	7781	-0-	-2635	-0-	243	9	7113	3	Y	198	209	1	33
06	9660 X	7574	-0-	-2086	-0-	486	1	6684	3	Y	196	221	1	8
07	8277 X	7860	-0-	-417	-0-	197	9	6789	3	Y	194	198	1	4
						450	1							
						218	9							
						674	1							
						216	9							
						858	1							
						213	9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8474 - 11405		
02	4508 X	3975	-0-	-533	-0-	163	1	3694	3	Y	107	112	1	28
03	4774 X	4519	-0-	-255	-0-	118	9	4163	3	Y	129	126	1	31
04	5850 X	4180	-0-	-1670	-0-	214	1	3796	3	Y	118	117	1	32
05	6045 X	4206	-0-	-1839	-0-	142	9	3855	3	Y	97	108	1	21
06	5850 X	4045	-0-	-1805	-0-	254	1	3596	3	Y	78	93	1	6
07	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	130	9	3930	3	Y	83	87	1	2
						244	1							
						107	9							
						363	1							
						86	9							
						497	1							
						91	9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8735 - 13168		
02	8652 X	7129	-0-	-1523	-0-	295	1	6676	3	Y	144	154	1	30
03	9455 X	7925	-0-	-1530	-0-	158	9	7366	3	Y	163	161	1	32
04	9150 X	7679	-0-	-1471	-0-	380	1	7059	3	Y	134	136	1	30
05	9207 X	7867	-0-	-1340	-0-	179	9	7237	3	Y	156	164	1	22
06	8640 X	7455	-0-	-1185	-0-	473	1	6625	3	Y	146	166	1	2
07	7936 X	7617	-0-	-319	-0-	147	9	6624	3	Y	142	144	1	-0-
						458	1							
						172	9							
						669	1							
						161	9							
						837	1							
						156	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8484 X	6940	-0-	-1544	-0-	288	1	6508	3	Y	131	136	1	31
						144	9							
03	9114 X	8160	-0-	-954	-0-	391	1	7579	3	Y	173	166	1	38
						190	9							
04	8460 X	8094	-0-	-366	-0-	500	1	7456	3	Y	125	130	1	33
						138	9							
05	8556 X	7897	-0-	-659	-0-	461	1	7285	3	Y	137	146	1	24
						151	9							
06	8280 X	7851	-0-	-429	-0-	705	1	6991	3	Y	141	158	1	7
						155	9							
07	8370 X	8081	-0-	-289	-0-	890	1	7044	3	Y	134	136	1	5
						147	9							
-----														
GATES 11-DR				WELL #:	123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8446 - 11455	
02	6412 X	6284	-0-	-128	-0-	264	1	5965	3	Y	50	52	1	12
						55	9							
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	350	1	6789	3	Y	60	58	1	14
						66	9							
04	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	438	1	6536	3	Y	54	55	1	13
						59	9							
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	422	1	6671	3	Y	70	72	1	11
						77	9							
06	6960 X	6885	-0-	-75	-0-	624	1	6181	3	Y	73	81	1	3
						80	9							
07	7254 X	7215	-0-	-39	-0-	803	1	6353	3	Y	54	57	1	-0-
						59	9							
-----														
GATES 11-DR				WELL #:	124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8598 - 12621	
02	11564 X	8508	-0-	-3056	-0-	355	1	8021	3	Y	120	125	1	29
						132	9							
03	12214 X	9392	-0-	-2822	-0-	452	1	8780	3	Y	145	141	1	33
						160	9							
04	11490 X	9010	-0-	-2480	-0-	557	1	8308	3	Y	132	131	1	34
						145	9							
05	9641 X	9177	-0-	-464	-0-	537	1	8484	3	Y	142	150	1	26
						156	9							
06	9330 X	8728	-0-	-602	-0-	787	1	7796	3	Y	132	151	1	7
						145	9							
07	9424 X	9083	-0-	-341	-0-	1003	1	7933	3	Y	134	138	1	3
						147	9							
-----														
GATES 11-DR				WELL #:	193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8378 - 11695	
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	232	1	5253	3	Y	136	145	1	30
						150	9							
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	290	1	5631	3	Y	170	165	1	35
						187	9							
04	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	377	1	5630	3	Y	155	154	1	36
						171	9							
05	6231 X	6117	-0-	-114	-0-	355	1	5608	3	Y	140	153	1	23
						154	9							
06	6030 X	5916	-0-	-114	-0-	530	1	5254	3	Y	120	139	1	4
						132	9							
*07	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	711	1	5628	3	Y	91	94	1	1
						100	9							

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	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
02		5768 X	5715	-0-	-53	-0-	242 1 7 9	5466 3	Y	6	12 1	2
03		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	356 1	6910 3	Y	-0-	2 1	-0-
04		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	443 1	6603 3	Y	1	1 1	-0-
05		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	405 1 1 9	6397 3	Y	63	56 1	7
06		7020 X	6784	-0-	-236	-0-	613 1 69 9	6072 3	Y	90	94 1	3
07		7285 X	6059	-0-	-1226	-0-	671 1 83 9	5305 3	Y	75	77 1	1
-----												
GATES 07-DR		WELL #: 8H		RRCID -> 279040		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8186		PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 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								
02		20020 X	18850	-0-	-1170	-0-	789	1	17840	3	Y	201	239 1	54								
							221	9														
03		21824 X	20705	-0-	-1119	-0-	1003	1	19472	3	Y	209	215 1	48								
							230	9														
04		21060 X	19898	-0-	-1162	-0-	1223	1	18248	3	Y	388	355 1	81								
							427	9														
05		21483 X	20059	-0-	-1424	-0-	1168	1	18464	3	Y	388	406 1	63								
							427	9														
06		20640 X	19345	-0-	-1295	-0-	1734	1	17187	3	Y	385	433 1	15								
							424	9														
07		20863 X	20506	-0-	-357	-0-	2253	1	17825	3	Y	389	396 1	8								
							428	9														
GATES 11-DR													WELL #: 201H		RRCID -> 279207		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8345 - 14130	
02		11956 X	9550	-0-	-2406	-0-	395	1	8918	3	Y	215	238 1	52								
							237	9														
03		13268 X	11446	-0-	-1822	-0-	546	1	10589	3	Y	283	276 1	59								
							311	9														
04		12840 X	10796	-0-	-2044	-0-	661	1	9862	3	Y	248	247 1	60								
							273	9														
05		12617 X	11299	-0-	-1318	-0-	653	1	10329	3	Y	288	301 1	47								
							317	9														
06		12120 X	11132	-0-	-988	-0-	991	1	9824	3	Y	288	323 1	12								
							317	9														
*07		11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	1263	1	9991	3	Y	283	289 1	6								
							311	9														
GATES 07-DR													WELL #: 202H		RRCID -> 279299		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 8034		PERF. N/A	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07		0 W	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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
07		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	
02		1344 N	884	-0-	-460	-0-	29	1	660	3	Y	177	163 1	38								
							195	9														
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1320	3	Y	110	119 1	29								
							121	9														
04		1530 N	1365	-0-	-165	-0-	79	1	1178	3	Y	98	99 1	28								
							108	9														
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	3	Y	71	85 1	14								
							78	9														
06		1470 N	1215	-0-	-255	-0-	102	1	992	3	Y	110	119 1	5								
							121	9														
07		1426 N	928	-0-	-498	-0-	89	1	694	3	Y	132	134 1	3								
							145	9														



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
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 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	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	397	1	11862	3	Y	182	266	1	15								
03	12245 X	11791	-0-	-454	-0-	200	9	11456	3	Y	86	86	1	15								
04	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	240	1	12670	3	Y	141	142	1	14								
05	12245 X	9997	-0-	-2248	-0-	95	9	9724	3	Y	69	38	1	45								
06	11850 X	9712	-0-	-2138	-0-	237	1	9602	3	Y	9			54								
*07	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	155	9	12672	3	Y	113	84	1	83								
						197	1															
						76	9															
						100	1															
						10	9															
						171	1															
						124	9															
LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 22H		RRCID -> 280747		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9957 - 15359	
02	11816 X	7547	-0-	-4269	-0-	244	1	7303	3	Y	-0-	16	1	-0-								
03	13082 X	9689	-0-	-3393	-0-	199	1	9490	3	Y	-0-			-0-								
04	10770 X	10465	-0-	-305	-0-	191	1	10224	3	Y	45	41	1	4								
05	10819 X	8370	-0-	-2449	-0-	50	9	8190	3	Y	13	8	1	9								
06	10290 X	7996	-0-	-2294	-0-	166	1	7912	3	Y	2			11								
07	10819 X	9766	-0-	-1053	-0-	82	1	9586	3	Y	46	29	1	28								
						2	9															
						129	1															
						51	9															
GATES 11-DR													WELL #: 157H		RRCID -> 280895		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 8507 - 13353	
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	177	1	3994	3	Y	136	147	1	30								
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	150	9	3831	3	Y	213	201	1	42								
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	197	1	3796	3	Y	200	197	1	45								
05	4774 X	3779	-0-	-995	-0-	234	9	3428	3	Y	122	144	1	23								
06	4620 X	3850	-0-	-770	-0-	254	1	3362	3	Y	135	154	1	4								
07	4774 X	3218	-0-	-1556	-0-	220	9	2769	3	Y	90	93	1	1								
						217	1															
						134	9															
						339	1															
						149	9															
						350	1															
						99	9															
GATES 11-DR													WELL #: 156H		RRCID -> 280922		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8757 - 14044	
02	13580 X	10201	-0-	-3379	-0-	420	1	9486	3	Y	268	306	1	66								
03	15035 X	13107	-0-	-1928	-0-	295	9	11942	3	Y	500	469	1	97								
04	13740 X	12646	-0-	-1094	-0-	615	1	11521	3	Y	321	337	1	81								
05	14198 X	12426	-0-	-1772	-0-	550	9	11323	3	Y	352	376	1	57								
06	13500 X	11963	-0-	-1537	-0-	772	1	10495	3	Y	372	417	1	12								
*07	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	353	9	11394	3	Y	373	379	1	6								
						716	1															
						387	9															
						1059	1															
						409	9															
						1440	1															
						410	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
02		11424 X	10161	-0-	-1263	-0-	410	1	9258	3	Y	448	467 1	100
							493	9						
03		12276 X	11060	-0-	-1216	-0-	519	1	10064	3	Y	434	438 1	96
							477	9						
04		11820 X	10709	-0-	-1111	-0-	644	1	9606	3	Y	417	413 1	100
							459	9						
05		11749 X	10737	-0-	-1012	-0-	607	1	9593	3	Y	488	509 1	79
							537	9						
06		10890 X	10176	-0-	-714	-0-	887	1	8795	3	Y	449	509 1	19
							494	9						
07		11253 X	10801	-0-	-452	-0-	1151	1	9111	3	Y	490	497 1	12
							539	9						
-----														
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
02		11704 X	10492	-0-	-1212	-0-	431	1	9730	3	Y	301	319 1	71
							331	9						
03		12648 X	11393	-0-	-1255	-0-	540	1	10475	3	Y	344	339 1	76
							378	9						
04		12000 X	10973	-0-	-1027	-0-	668	1	9967	3	Y	307	307 1	76
							338	9						
05		12245 X	10851	-0-	-1394	-0-	625	1	9873	3	Y	321	341 1	56
							353	9						
06		11610 X	10188	-0-	-1422	-0-	902	1	8942	3	Y	313	353 1	16
							344	9						
07		11625 X	10228	-0-	-1397	-0-	1110	1	8786	3	Y	302	307 1	11
							332	9						
-----														
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
02		11620 X	10389	-0-	-1231	-0-	427	1	9641	3	Y	292	310 1	65
							321	9						
03		12586 X	11738	-0-	-848	-0-	557	1	10804	3	Y	343	336 1	72
							377	9						
04		11730 X	11201	-0-	-529	-0-	683	1	10199	3	Y	290	292 1	70
							319	9						
05		12028 X	11208	-0-	-820	-0-	645	1	10191	3	Y	338	355 1	53
							372	9						
06		11490 X	10744	-0-	-746	-0-	952	1	9438	3	Y	322	364 1	11
							354	9						
07		11749 X	10619	-0-	-1130	-0-	1154	1	9133	3	Y	302	308 1	5
							332	9						
-----														
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076														
05		0	8238	-0-	8238	8238	160	1	7877	3	Y	183		183
							201	9						
06		0	126875	-0-	126875	135113	1271	1	122240	3	Y	3058	3139 1	102
							3364	9						
*07		253727 X	118614	-0-	-135113	-0-	1542	1	114507	3	Y	2332	2354 1	79
							2565	9						
-----														
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
05		0	6839	-0-	6839	6839	131	1	6475	3	Y	212		212
							233	9						
06		0	130098	-0-	130098	136937	1292	1	124224	3	Y	4165	4242 1	135
							4582	9						
*07		260482 X	123545	-0-	-136937	-0-	1584	1	117623	3	Y	3944	3946 1	136
							4338	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		25H	RRCID ->	293044	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9764	PERF.10320	- 15178	
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
-----														
05	0	8185	-0-	8185	8185	156	1	7687	3	Y	311			311
						342	9							
06	0	135875	-0-	135875	144060	1319	1	126833	3	Y	7021	7103	1	229
						7723	9							
*07	268459 X	124399	-0-	-144060	-0-	1576	1	117009	3	Y	5285	5335	1	177
						5814	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		26H	RRCID ->	293045	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF.10609	- 15467	
05	0	9665	-0-	9665	9665	178	1	8770	3	Y	652			652
						717	9							
06	0	128896	-0-	128896	138561	1261	1	121253	3	Y	5802	6256	1	198
						6382	9							
*07	248393 X	109832	-0-	-138561	-0-	1410	1	104731	3	Y	3355	3439	1	114
						3691	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS GU C			WELL #:		27H	RRCID ->	293046	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 16336	
05	0	16776	-0-	16776	16776	325	1	16022	3	Y	390			390
						429	9							
06	0	228553	-0-	228553	245329	2267	1	218045	3	Y	7492	7638	1	244
						8241	9							
*07	443807 X	198478	-0-	-245329	-0-	2570	1	190877	3	Y	4574	4662	1	156
						5031	9							
-----														
LIGHTNING OIL COMPANY			WELL #:		500600	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 9143	- 13790	
CUTLASS WEST A			WELL #:		2									
02	4648 X	3385	-0-	-1263	-0-	72	1	3268	2	N	41			126
						45	9							
03	5394 X	4284	-0-	-1110	-0-	72	1	4139	2	N	66	131	0	61
						73	9							
04	5220 X	3061	-0-	-2159	-0-	76	1	2916	2	N	63			124
						69	9							
05	5022 X	2098	-0-	-2924	-0-	79	1	1918	2	N	92	161	1	55
						101	9							
06	4140 X	3745	-0-	-395	-0-	76	1	3594	2	N	68			123
						75	9							
07	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	79	1	3369	2	N	73			196
						80	9							
-----														
CUTLASS WEST A			WELL #:		1	RRCID ->	274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8708	- 12833	
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	72	1	4121	2	N	37			55
						41	9							
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	72	1	4796	2	N	43	53	1	45
						47	9							
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	76	1	3401	2	N	57			102
						63	9							
05	3317 X	2461	-0-	-856	-0-	79	1	2294	2	N	80	159	1	23
						88	9							
06	3210 X	1844	-0-	-1366	-0-	76	1	1676	2	N	84			107
						92	9							
07	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	79	1	2853	2	N	82			189
						90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
CMWW A				WELL #: 4301H	RRCID -> 263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7611	-	12405	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	105	-0-	105	68	1	37	9	Y	34	33	0	
05	DLQ	G-10	156	-0-	156	149	1	7	9	Y	6	7	0	
06	DLQ	G-10	190	-0-	190	451	1	3	3	Y	11	11	0	
							12	9						
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	451				Y	NO RPT		-0-	
-----														
CMWW A				WELL #: 4302H	RRCID -> 264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7661	-	12330	
02	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	5330	281	1	1568	3	Y	233	239	0
							12	4	256	9				12
03	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	7822	427	1	1818	3	Y	224	217	0
							1	4	246	9				19
04	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	9993	401	1	1536	3	Y	208	207	0
							5	4	229	9				20
05	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	12109	382	1	1590	3	Y	123	128	0
							9	4	135	9				15
*06	14116	X	2007	-0-	-12109	-0-	335	1	1505	3	Y	147	143	0
							5	4	162	9				19
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		19
-----														
CMWW B				WELL #: 3701H	RRCID -> 264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455	-	11789	
02	DLQ	G-10	51	-0-	51	135	51	1			Y	-0-		155
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	139	3	1	1	9	Y	1		156
04	DLQ	G-10	85	-0-	85	224	44	1	41	9	Y	37	71	1
05	DLQ	G-10	185	-0-	185	409	78	1	107	9	Y	97	133	1
*06	499	N	90	-0-	-409	-0-	62	1	28	9	Y	25		111
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		111
-----														
CMWW A				WELL #: 4201 H	RRCID -> 265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7190	-	12270	
02	DLQ	G-10	427	-0-	427	1006	219	1	24	3	Y	166	168	0
							1	4	183	9				3
03	DLQ	G-10	597	-0-	597	1603	197	1	211	3	Y	172	169	0
							189	9						6
04	DLQ	G-10	742	-0-	742	2345	245	1	316	3	Y	163	163	0
							2	4	179	9				6
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	3216	266	1	403	3	Y	181	179	0
							3	4	199	9				8
06	2900	N	842	-0-	-2058	1158	265	1	395	3	Y	164	164	0
							2	4	180	9				8
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	662					Y	NO RPT		8
-----														
CMWW A				WELL #: 4401H	RRCID -> 265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351	-	12745	
02	DLQ	G-10	815	-0-	815	1560	494	1	87	3	Y	209	209	0
							4	4	230	9				3
03	DLQ	G-10	742	-0-	742	2302	522	1	19	3	Y	183	182	0
							201	9						4
04	DLQ	G-10	517	-0-	517	2819	371	1	146	9	Y	133	134	0
05	DLQ	G-10	370	-0-	370	3189	225	1	145	9	Y	132	131	0
*06	2900	N	-0-	-0-	-2900	289					Y	14	17	0
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
MORO CREEK		WELL #:		3303H	RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7616 - 12213		
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		
02	DLQ G-10	509	-0-	509	1129	367	1	2	4	Y	127	126	0	2
03	DLQ G-10	763	-0-	763	1892	140	9	2	4	Y	153	154	0	1
04	DLQ G-10	530	-0-	530	2422	593	1	111	9	Y	101	101	0	1
05	DLQ G-10	571	-0-	571	2993	168	9	123	9	Y	112	111	0	2
*06	2900 N	581	-0-	-2319	674	448	1	199	9	Y	181	180	0	3
07	558 N NO RPT		-0-	-558	116	382	1			Y	NO RPT			3
-----														
MORO CREEK		WELL #:		3301H	RRCID ->	265723	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7923 - 12550		
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	4818	232	1	1863	3	Y	155	154	0	2
03	DLQ G-10	2611	-0-	2611	7429	14	4	171	9	Y	156	157	0	1
04	DLQ G-10	2016	-0-	2016	9445	282	1	2143	3	Y	136	136	0	1
05	DLQ G-10	1122	-0-	1122	10567	14	4	172	9	Y	137	136	0	2
*06	2900 N	268	-0-	-2632	7935	227	1	1623	3	Y	125	125	0	2
07	2077 N NO RPT		-0-	-2077	5858	16	4	150	9	Y	NO RPT			2
-----														
MORO CREEK		WELL #:		3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7323 - 12223		
02	DLQ G-10	943	-0-	943	1922	321	1	362	3	Y	233	232	0	3
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2998	4	4	256	9	Y	253	254	0	2
04	DLQ G-10	988	-0-	988	3986	447	1	347	3	Y	217	217	0	2
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	5010	4	4	278	9	Y	205	205	0	2
*06	2900 N	956	-0-	-1944	3066	366	1	377	3	Y	181	180	0	3
07	806 N NO RPT		-0-	-806	2260	6	4	239	9	Y	NO RPT			3
-----														
CMWW A		WELL #:		104H	RRCID ->	267487	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7962 - 13420		
02	DLQ G-10	1544	-0-	1544	3523	264	1	1013	3	Y	235	236	0	4
03	DLQ G-10	1878	-0-	1878	5401	8	4	259	9	Y	272	270	0	6
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	6959	259	1	1319	3	Y	227	227	0	6
05	DLQ G-10	1459	-0-	1459	8418	1	4	299	9	Y	268	266	0	8
06	2900 N	2136	-0-	-764	7654	252	1	1052	3	Y	349	347	0	10
07	1426 N NO RPT		-0-	-1426	6228	4	4	250	9	Y	NO RPT			10

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1149	-0-	1149	2751	241 1 6 4	778 3 124 9	Y	113	112 0	3
03	DLQ G-10	1438	-0-	1438	4189	260 1 1 4	1012 3 165 9	Y	150	149 0	4
04	DLQ G-10	1478	-0-	1478	5667	275 1 4 4	1068 3 131 9	Y	119	119 0	4
05	DLQ G-10	1161	-0-	1161	6828	240 1 4 4	720 3 197 9	Y	179	178 0	5
*06	2900 N	1325	-0-	-1575	5253	273 1 3 4	646 3 403 9	Y	366	361 0	10
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	3734			Y	NO RPT		10
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID ->	271311	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7503 - 12615	
02	DLQ G-10	245	-0-	245	548	79 1	166 9	Y	151	152 0	2
03	DLQ G-10	267	-0-	267	815	88 1	179 9	Y	163	162 0	3
04	DLQ G-10	250	-0-	250	1065	55 1	195 9	Y	177	176 0	4
05	DLQ G-10	85	-0-	85	1150	20 1	65 9	Y	59	61 0	2
*06	1150 N	-0-	-0-	-1150	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID ->	271335	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7520 - 15080	
02	DLQ G-10	3760	-0-	3760	7938	412 1 21 4	2960 3 367 9	Y	334	334 0	5
03	DLQ G-10	3915	-0-	3915	11853	268 1 2 4	3267 3 378 9	Y	344	342 0	7
04	DLQ G-10	3336	-0-	3336	15189	167 1 8 4	2803 3 358 9	Y	325	324 0	8
05	DLQ G-10	3432	-0-	3432	18621	170 1 14 4	2900 3 348 9	Y	316	315 0	9
*06	21857 X	3236	-0-	-18621	-0-	163 1 8 4	2749 3 316 9	Y	287	288 0	8
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		8
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID ->	271368	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7589 - 15051	
02	DLQ G-10	5818	-0-	5818	12602	460 1 33 4	4867 3 458 9	Y	416	416 0	7
03	DLQ G-10	6696	-0-	6696	19298	530 1 3 4	5660 3 503 9	Y	457	455 0	9
04	DLQ G-10	4387	-0-	4387	23685	355 1 11 4	3573 3 448 9	Y	407	406 0	10
05	DLQ G-10	3428	-0-	3428	27113	195 1 14 4	2806 3 413 9	Y	375	374 0	11
*06	30399 X	3286	-0-	-27113	-0-	162 1 8 4	2642 3 474 9	Y	431	430 0	12
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		12

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	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
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3886	335 1	1078 3	Y	234	237 0		7
						9 4	257 9					
03	DLQ G-10	1753	-0-	1753	5639	281 1	1218 3	Y	230	226 0		11
						1 4	253 9					
04	DLQ G-10	1711	-0-	1711	7350	265 1	1201 3	Y	219	218 0		12
						4 4	241 9					
05	DLQ G-10	1614	-0-	1614	8964	267 1	1117 3	Y	204	204 0		12
						6 4	224 9					
*06	2900 N	2034	-0-	-866	8098	380 1	1429 3	Y	200	199 0		13
						5 4	220 9					
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	6765			Y	NO RPT			13
-----												
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID ->	271662	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7715 - 15065	
02	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3455	292 1	1116 3	Y	207	208 0		4
						9 4	228 9					
03	DLQ G-10	1798	-0-	1798	5253	262 1	1301 3	Y	213	211 0		6
						1 4	234 9					
04	DLQ G-10	1633	-0-	1633	6886	203 1	1196 3	Y	209	208 0		7
						4 4	230 9					
05	DLQ G-10	1576	-0-	1576	8462	236 1	1106 3	Y	207	207 0		7
						6 4	228 9					
*06	2900 N	1722	-0-	-1178	7284	233 1	1264 3	Y	201	201 0		7
						4 4	221 9					
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	5858			Y	NO RPT			7
-----												
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID ->	271664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7820 - 15009	
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	7978	415 1	1550 3	Y	94	96 0		1
						12 4	103 9					
03	DLQ G-10	3195	-0-	3195	11173	311 1	2722 3	Y	146	144 0		3
						1 4	161 9					
04	DLQ G-10	3902	-0-	3902	15075	423 1	3133 3	Y	305	301 0		7
						10 4	336 9					
05	DLQ G-10	3034	-0-	3034	18109	252 1	2434 3	Y	305	304 0		8
						12 4	336 9					
*06	21228 X	3119	-0-	-18109	-0-	246 1	2502 3	Y	330	330 0		8
						8 4	363 9					
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID ->	271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7200 - 12030	
02	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2574	445 1	325 3	Y	341	315 0	22 1	11
						5 4	375 9					
03	DLQ G-10	1268	-0-	1268	3842	519 1	333 3	Y	378	363 0	12 1	14
						416 9						
04	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5157	522 1	415 3	Y	343	340 0	6 1	11
						1 4	377 9					
05	DLQ G-10	1407	-0-	1407	6564	555 1	452 3	Y	362	345 0	13 1	15
						2 4	398 9					
*06	2900 N	1397	-0-	-1503	5061	555 1	472 3	Y	336	333 0	4 1	14
						370 9						
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	4100			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624				
M	O	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
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	82	4 1	60 3	Y	-0-		535
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	84	2 1		Y	-0-		535
04	DLQ	G-10	233	-0-	233	317	35 1	197 3	Y	-0-	140 1	395
05	DLQ	G-10	312	-0-	312	629	150 1	161 3	Y	-0-	185 1	210
*06	748 N	119	-0-	-629	-0-	119	1 1		Y	-0-		210
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		210
-----												
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030				
02	DLQ	G-10	3304	-0-	3304	15851	629 1	2141 3	Y	469	483 0	20
03	DLQ	G-10	3120	-0-	3120	18971	18 4	516 9	Y	430	438 0	12
04	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	21660	938 1	1694 3	Y	377	380 0	9
05	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	24484	15 4	473 9	Y	352	344 0	17
*06	27089 X	2605	-0-	-24484	-0-	796 1	1622 3	387 9	Y	312	322 0	7
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	19 4	387 9	711 1	Y	NO RPT		7
-----												
CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020				
02	DLQ	G-10	6591	-0-	6591	14905	609 1	5273 3	Y	611	614 0	10
03	DLQ	G-10	7732	-0-	7732	22637	37 4	672 9	Y	702	696 0	16
04	DLQ	G-10	6481	-0-	6481	29118	653 1	6304 3	Y	569	570 0	15
05	DLQ	G-10	6808	-0-	6808	35926	3 4	772 9	Y	568	566 0	17
*06	41873 X	5947	-0-	-35926	-0-	611 1	5227 3	626 9	Y	493	496 0	14
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	642 1	5513 3	28 4	Y	NO RPT		14
-----												
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277				
02	DLQ	G-10	334	-0-	334	1806	610 1	4780 3	Y	158	158 0	15
03	DLQ	G-10	2896	-0-	2896	4702	15 4	542 9	Y	1195	1173 0	37
04	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	6348	1 4	1315 9	Y	369	382 0	24
05	DLQ	G-10	2135	-0-	2135	8483	551 1	685 3	Y	1024	1020 0	28
*06	2900 N	2581	-0-	-319	8164	567 1	406 9	454 3	Y	1075	1075 0	28
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	6614	4 4	1126 9	827 3	Y	NO RPT		28



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647						
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
02	DLQ	G-10	995	-0-	995	2701	316 1	444 3	239 9	Y	209	211 0				4
03	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	4011	5 4	230 9	233 9	Y	238	235 0				7
04	DLQ	G-10	1115	-0-	1115	5126	306 1	742 3	262 9	Y	226	225 0				8
05	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	6500	236 1	628 3	2 4	Y	243	241 0				10
*06	2900	N	1294	-0-	-1606	4894	316 1	786 3	5 4	Y	223	223 0				10
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	3964	305 1	741 3	3 4	Y	NO RPT					10
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726						
02	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	9539	424 1	2191 3	16 4	Y	1312	1315 0				20
03	DLQ	G-10	4154	-0-	4154	13693	14 4	1443 9	1 4	Y	1218	1215 0				23
04	DLQ	G-10	4164	-0-	4164	17857	428 1	2385 3	1 4	Y	1164	1161 0				26
05	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	21907	464 1	2412 3	8 4	Y	1090	1088 0				28
06	25731	X	3824	-0-	-21907	-0-	472 1	2366 3	13 4	Y	951	956 0				23
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	462 1	2308 3	8 4	Y	NO RPT					23
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469						
02	DLQ	G-10	178	-0-	178	388	178 1			Y	-0-					404
03	DLQ	G-10	66	-0-	66	454	14 1	52 3		Y	-0-					404
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	475	21 1			Y	-0-	127 1				277
05	DLQ	G-10	86	-0-	86	561	53 1	33 9		Y	30	177 1				130
*06	561	N	-0-	-0-	-561	-0-				Y	13					143
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					143
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020						
02	DLQ	G-10	430	-0-	430	836	241 1	63 3	2 4	Y	113	111 0				3
03	DLQ	G-10	420	-0-	420	1256	217 1	69 3	134 9	Y	122	122 0				3
04	DLQ	G-10	342	-0-	342	1598	215 1	127 9		Y	115	115 0				3
05	DLQ	G-10	317	-0-	317	1915	190 1	127 9		Y	115	115 0				3
*06	2173	N	258	-0-	-1915	-0-	57 1	201 9		Y	183	181 0				5
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT					5
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014				TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761						
02	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	5224	498 1	1507 3	13 4	Y	392	394 0				6
03	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	7953	525 1	1624 3	1 4	Y	526	522 0				10
04	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	10671	533 1	1652 3	6 4	Y	479	478 0				11
05	DLQ	G-10	2482	-0-	2482	13153	546 1	1692 3	10 4	Y	213	215 0				9
*06	14189	X	1036	-0-	-13153	-0-	213 1	577 3	2 4	Y	222	222 0				9
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		244 9		Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID ->	274158	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7558 - 15236
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
02	DLQ G-10	2502	-0-	2502	5315	364 1 14 4	1858 3 266 9	Y	242	243 0	5
03	DLQ G-10	2023	-0-	2023	7338	254 1 1 4	1501 3 267 9	Y	243	241 0	7
04	DLQ G-10	1729	-0-	1729	9067	177 1 4 4	1296 3 252 9	Y	229	228 0	8
05	DLQ G-10	1717	-0-	1717	10784	188 1 7 4	1292 3 230 9	Y	209	208 0	9
*06	2900 N	2211	-0-	-689	10095	222 1 5 4	1761 3 223 9	Y	203	203 0	9
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	8545			Y	NO RPT		9
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7426 - 14976
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3499	370 1 8 4	958 3 160 9	Y	145	145 0	2
03	DLQ G-10	1460	-0-	1460	4959	206 1 1 4	1086 3 167 9	Y	152	151 0	3
04	DLQ G-10	1615	-0-	1615	6574	219 1 4 4	1248 3 144 9	Y	131	131 0	3
05	DLQ G-10	1726	-0-	1726	8300	245 1 7 4	1314 3 160 9	Y	145	142 0	6
*06	2900 N	1664	-0-	-1236	7064	246 1 4 4	1258 3 156 9	Y	142	141 0	7
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	5452			Y	NO RPT		7
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7425 - 15099
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	2977	300 1 9 4	941 3 275 9	Y	250	232 0	15 1 8
03	DLQ G-10	860	-0-	860	3837	305 1 201 9	354 3	Y	183	176 0	8 1 7
04	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4841	290 1 1 4	484 3 229 9	Y	208	204 0	4 1 7
05	DLQ G-10	953	-0-	953	5794	295 1 2 4	451 3 205 9	Y	186	178 0	7 1 8
*06	2900 N	890	-0-	-2010	3784	306 1 179 9	405 3	Y	163	162 0	2 1 7
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	2916			Y	NO RPT		7
MORO CREEK		WELL #: 2404H		RRCID ->	276264	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7267 - 16854
02	DLQ G-10	2533	-0-	2533	6363	350 1 14 4	1695 3 474 9	Y	431	408 0	19 1 14
03	DLQ G-10	3051	-0-	3051	9414	426 1 571 9	2054 3	Y	519	506 0	10 1 17
04	DLQ G-10	2756	-0-	2756	12170	422 1 3 4	1778 3 553 9	Y	503	496 0	8 1 16
05	DLQ G-10	2492	-0-	2492	14662	422 1 4 4	1457 3 609 9	Y	554	537 0	11 1 22
*06	17599 X	2937	-0-	-14662	-0-	408 1 617 9	1912 3	Y	561	553 0	6 1 24
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		24

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
CMWW B		WELL #:		3602H	RRCID ->	276282	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	7016 - 12087		
M O	ALLOW 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	
-----														
02	DLQ G-10	7622	-0-	7622	9620	542 1	5446 3	Y	1451	1431	0		28	
						38 4	1596 9							
03	DLQ G-10	6061	-0-	6061	15681	535 1	4918 3	Y	551	560	0		19	
						2 4	606 9							
04	DLQ G-10	4701	-0-	4701	20382	506 1	3645 3	Y	489	484	0		24	
						12 4	538 9							
05	DLQ G-10	4884	-0-	4884	25266	606 1	3788 3	Y	427	437	0		14	
						20 4	470 9							
*06	29543 X	4277	-0-	-25266	-0-	570 1	3209 3	Y	444	446	0		12	
						10 4	488 9							
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT			12	
-----														
MORO CREEK				WELL #:	2406H	RRCID ->	276346	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7396 - 15351	
-----														
02	DLQ G-10	1215	-0-	1215	2515	258 1	750 3	Y	182	166	0	13 1	7	
						7 4	200 9							
03	DLQ G-10	1199	-0-	1199	3714	286 1	767 3	Y	133	127	0	7 1	6	
						146 9								
04	DLQ G-10	1222	-0-	1222	4936	294 1	790 3	Y	124	122	0	4 1	4	
						2 4	136 9							
05	DLQ G-10	1215	-0-	1215	6151	313 1	764 3	Y	123	114	0	8 1	5	
						3 4	135 9							
*06	2900 N	1179	-0-	-1721	4430	314 1	738 3	Y	115	112	0	3 1	5	
						127 9								
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	3190				Y	NO RPT			5	
-----														
MORO CREEK				WELL #:	2601H	RRCID ->	276349	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7050 - 11632	
-----														
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2737	294 1	662 3	Y	262	244	0	15 1	10	
						7 4	288 9							
03	DLQ G-10	1393	-0-	1393	4130	318 1	794 3	Y	255	248	0	8 1	9	
						281 9								
04	DLQ G-10	1490	-0-	1490	5620	322 1	866 3	Y	273	268	0	5 1	9	
						2 4	300 9							
05	DLQ G-10	1540	-0-	1540	7160	373 1	855 3	Y	281	269	0	9 1	12	
						3 4	309 9							
*06	2900 N	1543	-0-	-1357	5803	406 1	836 3	Y	274	270	0	4 1	12	
						301 9								
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	4656				Y	NO RPT			12	
-----														
CMWW A				WELL #:	4408H	RRCID ->	276422	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7440 - 12649	
-----														
02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2360	307 1	457 3	Y	313	313	0		5	
						5 4	344 9							
03	DLQ G-10	1461	-0-	1461	3821	354 1	742 3	Y	332	331	0		6	
						365 9								
04	DLQ G-10	1117	-0-	1117	4938	366 1	397 3	Y	320	319	0		7	
						2 4	352 9							
05	DLQ G-10	726	-0-	726	5664	253 1	223 3	Y	225	226	0		6	
						2 4	248 9							
*06	2900 N	-0-	-0-	-2900	2764				Y	-0-	6 0		-0-	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	2082				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	4561	493 1	1184 3	Y	342	312 0	25 1	14		
							12 4	376 9							
03	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	6877	465 1	1544 3	Y	279	270 0	12 1	11		
							307 9								
04	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	9334	357 1	1878 3	Y	199	195 0	8 1	7		
							3 4	219 9							
05	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	11814	376 1	1916 3	Y	166	157 0	9 1	7		
							5 4	183 9							
*06	2900	N	2384	-0-	-516	11298	374 1	1846 3	Y	149	143 0	6 1	7		
							164 9								
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	9128			Y	NO RPT			7		
-----															
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283					
02	DLQ	G-10	2709	-0-	2709	6166	477 1	1806 3	Y	374	377 0		9		
							15 4	411 9							
03	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	8658	708 1	1350 3	Y	384	388 0		5		
							12 4	422 9							
04	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	10826	623 1	1150 3	Y	345	345 0		5		
							15 4	380 9							
05	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	12983	594 1	1158 3	Y	355	352 0		8		
							14 4	391 9							
*06	15147	X	2164	-0-	-12983	-0-	558 1	1180 3	Y	378	379 0		7		
							10 4	416 9							
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			7		
-----															
MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891					
02	DLQ	G-10	6231	-0-	6231	10796	616 1	4581 3	Y	909	904 0		10		
							34 4	1000 9							
03	DLQ	G-10	6090	-0-	6090	16886	916 1	4156 3	Y	899	902 0		7		
							29 4	989 9							
04	DLQ	G-10	5282	-0-	5282	22168	811 1	3620 3	Y	739	739 0		7		
							38 4	813 9							
05	DLQ	G-10	5300	-0-	5300	27468	766 1	3724 3	Y	704	703 0		8		
							36 4	774 9							
*06	32127	X	4659	-0-	-27468	-0-	698 1	3130 3	Y	735	732 0		11		
							22 4	809 9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			11		
-----															
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943					
02	DLQ	G-10	6145	-0-	6145	10474	615 1	4495 3	Y	911	906 0		10		
							33 4	1002 9							
03	DLQ	G-10	5138	-0-	5138	15612	877 1	3349 3	Y	807	811 0		6		
							24 4	888 9							
04	DLQ	G-10	4686	-0-	4686	20298	776 1	3108 3	Y	699	699 0		6		
							33 4	769 9							
05	DLQ	G-10	5414	-0-	5414	25712	710 1	3830 3	Y	761	758 0		9		
							37 4	837 9							
*06	29887	X	4175	-0-	-25712	-0-	628 1	2805 3	Y	656	655 0		10		
							20 4	722 9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	7537	364	1 2008	3	Y	328	327 0	5
						15	4 361	9				
03	DLQ G-10	3545	-0-	3545	11082	764	1 2306	3	Y	416	417 0	4
						17	4 458	9				
04	DLQ G-10	3230	-0-	3230	14312	677	1 2094	3	Y	395	395 0	4
						24	4 435	9				
05	DLQ G-10	3296	-0-	3296	17608	582	1 2271	3	Y	382	381 0	5
						23	4 420	9				
*06	20931 X	3323	-0-	-17608	-0-	550	1 2295	3	Y	419	417 0	7
						17	4 461	9				
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT		7
-----												
MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663			
02	DLQ G-10	2699	-0-	2699	7625	431	1 1835	3	Y	380	389 0	6
						15	4 418	9				
03	DLQ G-10	2178	-0-	2178	9803	627	1 1156	3	Y	350	352 0	4
						10	4 385	9				
04	DLQ G-10	3060	-0-	3060	12863	539	1 1190	3	Y	1196	1188 0	12
						15	4 1316	9				
05	DLQ G-10	2841	-0-	2841	15704	457	1 1517	3	Y	774	775 0	11
						16	4 851	9				
*06	17783 X	2079	-0-	-15704	-0-	367	1 1460	3	Y	219	227 0	3
						11	4 241	9				
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	5206	334	1 1069	3	Y	272	279 0	16
						9	4 299	9				
03	DLQ G-10	2332	-0-	2332	7538	442	1 1309	3	Y	527	518 0	25
						1	4 580	9				
04	DLQ G-10	3718	-0-	3718	11256	615	1 2580	3	Y	467	465 0	27
						9	4 514	9				
05	DLQ G-10	4163	-0-	4163	15419	627	1 2911	3	Y	554	549 0	32
						16	4 609	9				
*06	19437 X	4018	-0-	-15419	-0-	609	1 2838	3	Y	511	509 0	34
						9	4 562	9				
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT		34
-----												
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310			
02	DLQ G-10	13781	-0-	13781	28491	579	1 11705	3	Y	1291	1293 0	22
						77	4 1420	9				
03	DLQ G-10	15856	-0-	15856	44347	766	1 13206	3	Y	1707	1689 0	40
						6	4 1878	9				
04	DLQ G-10	15355	-0-	15355	59702	868	1 12933	3	Y	1377	1378 0	39
						39	4 1515	9				
05	DLQ G-10	15718	-0-	15718	75420	895	1 13224	3	Y	1395	1387 0	47
						64	4 1535	9				
*06	90512 X	15092	-0-	-75420	-0-	867	1 12638	3	Y	1409	1409 0	47
						37	4 1550	9				
07	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-				Y	NO RPT		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171						
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				
02	DLQ G-10	8217	-0-	8217	15840	637 1	48 4	6992 3	540 9	491	491	0	7	
03	DLQ G-10	10192	-0-	10192	26032	593 1	4 4	8872 3	723 9	657	649	0	15	
04	DLQ G-10	9791	-0-	9791	35823	525 1	25 4	8447 3	794 9	722	718	0	19	
05	DLQ G-10	10130	-0-	10130	45953	555 1	42 4	8713 3	820 9	745	740	0	24	
*06	55441 X	9488	-0-	-45953	-0-	487 1	24 4	8321 3	656 9	596	600	0	20	
07	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT		20	
-----														
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661						
02	DLQ G-10	75	-0-	75	350	69 1		6 9	Y	5	2	0	3 1	1
03	DLQ G-10	110	-0-	110	460	99 1		11 9	Y	10	8	0	2 1	1
04	DLQ G-10	125	-0-	125	585	94 1		31 9	Y	28	27	0	1 1	1
05	DLQ G-10	163	-0-	163	748	157 1		6 9	Y	5	1	0	4 1	1
*06	933 X	185	-0-	-748	-0-	185 1			Y	-0-	1	1		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388						
02	DLQ G-10	18515	-0-	18515	39406	785 1	116 4	15653 3	1961 9	1783	1724	0	58 1	47
03	DLQ G-10	20587	-0-	20587	59993	897 1	4 4	17617 3	2069 9	1881	1851	0	22 1	55
04	DLQ G-10	20142	-0-	20142	80135	911 1	27 4	17283 3	1921 9	1746	1704	0	40 1	57
05	DLQ G-10	20193	-0-	20193	100328	946 1	44 4	17228 3	1975 9	1795	1754	0	28 1	70
*06	120069 X	19741	-0-	-100328	-0-	951 1	1986 9	16804 3		1805	1756	0	38 1	81
07	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT			81
-----														
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151						
02	DLQ G-10	16711	-0-	16711	35306	710 1	109 4	14758 3	1134 9	1031	981	0	53 1	29
03	DLQ G-10	18989	-0-	18989	54295	809 1	4 4	16886 3	1290 9	1173	1146	0	20 1	36
04	DLQ G-10	17345	-0-	17345	71640	793 1	24 4	15292 3	1236 9	1124	1086	0	36 1	38
05	DLQ G-10	16453	-0-	16453	88093	784 1	37 4	14377 3	1255 9	1141	1110	0	24 1	45
*06	104771 X	16678	-0-	-88093	-0-	814 1	1285 9	14579 3		1168	1127	0	33 1	53
07	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480		
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
02	DLQ G-10	4255	-0-	4255	10704	521 1 24 4	3324 3 386 9	Y	351	360 0		17
03	DLQ G-10	5251	-0-	5251	15955	662 1 2 4	4121 3 466 9	Y	424	408 0		33
04	DLQ G-10	8236	-0-	8236	24191	573 1 22 4	7006 3 635 9	Y	577	570 0		40
05	DLQ G-10	8882	-0-	8882	33073	579 1 37 4	7563 3 703 9	Y	639	635 0		44
*06	40148 X	7075	-0-	-33073	-0-	491 1 18 4	5921 3 645 9	Y	586	583 0		47
07	7781 X NO RPT		-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			47
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535		
02	DLQ G-10	362	-0-	362	763	292 1 2 4	67 3 1 9	Y	1	2 0		-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1142	291 1 3 9	85 3	Y	3	2 0		1
04	DLQ G-10	320	-0-	320	1462	317 1	3 9	Y	3	3 0		1
05	DLQ G-10	358	-0-	358	1820	351 1	7 9	Y	6	5 0		2
*06	2118 N	298	-0-	-1820	-0-	241 1	57 9	Y	52	51 0		3
07	279 N NO RPT		-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			3
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186		
02	DLQ G-10	4315	-0-	4315	8824	347 1 24 4	3461 3 483 9	Y	439	439 0		7
03	DLQ G-10	4495	-0-	4495	13319	339 1 2 4	3708 3 446 9	Y	405	404 0		8
04	DLQ G-10	4257	-0-	4257	17576	444 1 11 4	3362 3 440 9	Y	400	399 0		9
05	DLQ G-10	4422	-0-	4422	21998	424 1 18 4	3533 3 447 9	Y	406	404 0		11
*06	26377 X	4379	-0-	-21998	-0-	339 1 10 4	3380 3 650 9	Y	591	587 0		15
07	4185 X NO RPT		-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			15
CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391		
02	DLQ G-10	9509	-0-	9509	17569	612 1 54 4	7975 3 868 9	Y	789	784 0		12
03	DLQ G-10	11183	-0-	11183	28752	631 1 5 4	9565 3 982 9	Y	893	888 0		17
04	DLQ G-10	9714	-0-	9714	38466	577 1 25 4	8233 3 879 9	Y	799	798 0		18
05	DLQ G-10	11472	-0-	11472	49938	569 1 47 4	9886 3 970 9	Y	882	877 0		23
*06	62023 X	12085	-0-	-49938	-0-	524 1 31 4	10646 3 884 9	Y	804	807 0		20
07	9858 X NO RPT		-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133					
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
02	DLQ G-10	26974	-0-	26974	56888	1041	1	23622	3	Y	1960	1964	0		33
						155	4	2156	9						
03	DLQ G-10	27205	-0-	27205	84093	1091	1	24741	3	Y	1237	1234	0		36
						12	4	1361	9						
04	DLQ G-10	27374	-0-	27374	111467	1291	1	24192	3	Y	1654	1640	0		50
						72	4	1819	9						
05	DLQ G-10	27759	-0-	27759	139226	1259	1	24612	3	Y	1610	1611	0		49
						117	4	1771	9						
*06	165949 X	26723	-0-	-139226	-0-	1058	1	23697	3	Y	1727	1726	0		50
						68	4	1900	9						
07	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT				50
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341					
02	DLQ G-10	43100	-0-	43100	91710	1451	1	38104	3	Y	2996	3004	0		46
						249	4	3296	9						
03	DLQ G-10	48327	-0-	48327	140037	1559	1	43200	3	Y	3225	3202	0		69
						20	4	3548	9						
04	DLQ G-10	45646	-0-	45646	185683	1612	1	40481	3	Y	3121	3112	0		78
						120	4	3433	9						
05	DLQ G-10	44896	-0-	44896	230579	1581	1	40094	3	Y	2757	2749	0		86
						188	4	3033	9						
*06	274078 X	43499	-0-	-230579	-0-	1493	1	39047	3	Y	2588	2592	0		82
						112	4	2847	9						
07	48236 X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					Y	NO RPT				82
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318					
02	DLQ G-10	43267	-0-	43267	92469	1594	1	38027	3	Y	3087	3100	0		53
						250	4	3396	9						
03	DLQ G-10	46952	-0-	46952	139421	1628	1	41926	3	Y	3071	3044	0		80
						20	4	3378	9						
04	DLQ G-10	47078	-0-	47078	186499	1601	1	42393	3	Y	2690	2686	0		84
						125	4	2959	9						
05	DLQ G-10	45930	-0-	45930	232429	1602	1	41544	3	Y	2354	2350	0		88
						195	4	2589	9						
*06	277296 X	44867	-0-	-232429	-0-	1574	1	40637	3	Y	2308	2306	0		90
						117	4	2539	9						
07	43338 X	NO RPT	-0-	-43338	-0-					Y	NO RPT				90
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497					
02	DLQ G-10	41399	-0-	41399	87583	1446	1	36433	3	Y	2983	2988	0		49
						239	4	3281	9						
03	DLQ G-10	46033	-0-	46033	133616	1550	1	40881	3	Y	3257	3236	0		70
						19	4	3583	9						
04	DLQ G-10	43884	-0-	43884	177500	1615	1	38694	3	Y	3145	3136	0		79
						115	4	3460	9						
05	DLQ G-10	42666	-0-	42666	220166	1598	1	37861	3	Y	2754	2748	0		85
						178	4	3029	9						
*06	260328 X	40162	-0-	-220166	-0-	1514	1	35360	3	Y	2896	2893	0		88
						102	4	3186	9						
07	41230 X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT				88



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	10531	418 1	3404 3	27 4	223 9	Y	203	180 0	26 1	8
03	DLQ	G-10	7520	-0-	7520	18051	461 1	6634 3	1 4	424 9	Y	385	369 0	11 1	13
04	DLQ	G-10	7928	-0-	7928	25979	575 1	6990 3	11 4	352 9	Y	320	304 0	17 1	12
05	DLQ	G-10	8250	-0-	8250	34229	544 1	7399 3	19 4	288 9	Y	262	248 0	15 1	11
*06	41799	X	7570	-0-	-34229	-0-	519 1	6780 3	271 9		Y	246	229 0	16 1	12
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			12
MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398						
02	DLQ	G-10	12711	-0-	12711	26799	659 1	10589 3	79 4	1384 9	Y	1258	1213 0	45 1	34
03	DLQ	G-10	16876	-0-	16876	43675	847 1	14523 3	3 4	1503 9	Y	1366	1338 0	20 1	42
04	DLQ	G-10	16322	-0-	16322	59997	884 1	13976 3	22 4	1440 9	Y	1309	1273 0	34 1	44
05	DLQ	G-10	16167	-0-	16167	76164	873 1	13865 3	35 4	1394 9	Y	1267	1235 0	26 1	50
*06	92496	X	16332	-0-	-76164	-0-	899 1	13964 3	1469 9		Y	1335	1292 0	32 1	61
07	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT			61
MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708						
02	DLQ	G-10	12143	-0-	12143	27744	790 1	9949 3	75 4	1329 9	Y	1208	1160 0	52 1	33
03	DLQ	G-10	16595	-0-	16595	44339	936 1	13412 3	3 4	2244 9	Y	2040	1991 0	23 1	59
04	DLQ	G-10	16724	-0-	16724	61063	858 1	13743 3	22 4	2101 9	Y	1910	1874 0	34 1	61
05	DLQ	G-10	17280	-0-	17280	78343	830 1	14378 3	37 4	2035 9	Y	1850	1814 0	25 1	72
*06	95181	X	16838	-0-	-78343	-0-	761 1	14099 3	1978 9		Y	1798	1759 0	32 1	79
07	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT			79
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692						
02	14B2	EXT	51756	-0-	51756	298989	1678 1	41144 3	270 4	8664 9	N	7876	7923 0		179
03	345605	X	46616	-0-	-298989	-0-	1614 1	37512 3	18 4	7472 9	N	6793	6754 0		218
04	42679	X	42679	-0-	-0-	-0-	1616 1	34670 3	103 4	6290 9	N	5718	5714 0		222
05	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	1551 1	32023 3	151 4	5297 9	N	4815	4861 0		176
*06	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	1184 1	21164 3	62 4	2958 9	N	2689	2736 0		129
07	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT			129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
02	14B2 EXT	56272	-0-	56272	313163		1791	1 44488	3	N	8820	8869	0		193
							291	4 9702	9						
03	363684 X	50521	-0-	-313163	-0-		1735	1 40972	3	N	7086	7044	0		235
							19	4 7795	9						
04	47941 X	47941	-0-	-0-	-0-		1781	1 39276	3	N	6152	6142	0		245
							117	4 6767	9						
05	41767 X	41767	-0-	-0-	-0-		1680	1 34444	3	N	4982	5022	0		205
							163	4 5480	9						
*06	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-		1490	1 33498	3	N	4823	4821	0		207
							97	4 5305	9						
07	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT				207
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051					
02	14B2 EXT	80749	-0-	80749	422996		2558	1 65246	3	N	11380	11396	0		205
							427	4 12518	9						
03	507913 X	84917	-0-	-422996	-0-		2723	1 70656	3	N	10459	10406	0		258
							33	4 11505	9						
04	75938 X	75938	-0-	-0-	-0-		2503	1 63856	3	N	8536	8539	0		255
							189	4 9390	9						
05	70420 X	70420	-0-	-0-	-0-		2389	1 59602	3	N	7408	7416	0		247
							280	4 8149	9						
*06	62845 X	62845	-0-	-0-	-0-		2178	1 53434	3	N	6435	6456	0		226
							154	4 7079	9						
07	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT				226
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076					
02	14B2 EXT	71825	-0-	71825	283216		1939	1 56846	3	N	11509	11492	0		152
							380	4 12660	9						
03	361590 X	78374	-0-	-283216	-0-		3276	1 63850	3	N	9875	9942	0		85
							385	4 10863	9						
04	57079 X	57079	-0-	-0-	-0-		2699	1 45430	3	N	7754	7762	0		77
							421	4 8529	9						
05	53353 X	53353	-0-	-0-	-0-		2355	1 42919	3	N	7007	6982	0		102
							371	4 7708	9						
*06	48799 X	48799	-0-	-0-	-0-		1789	1 39903	3	N	6235	6237	0		100
							248	4 6859	9						
07	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT				100
MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901					
02	14B2 EXT	52615	-0-	52615	262501		1458	1 42253	3	N	7838	7850	0		112
							282	4 8622	9						
03	315810 X	53309	-0-	-262501	-0-		2229	1 42912	3	N	7190	7236	0		66
							259	4 7909	9						
04	43045 X	43045	-0-	-0-	-0-		1759	1 34890	3	N	5523	5532	0		57
							321	4 6075	9						
05	39984 X	39984	-0-	-0-	-0-		1676	1 32788	3	N	4761	4741	0		77
							283	4 5237	9						
*06	35975 X	35975	-0-	-0-	-0-		1581	1 29187	3	N	4567	4569	0		75
							183	4 5024	9						
07	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976				
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				
02	14B2 EXT	58114	-0-	58114	268102	1582	1	45780	3	N	9496	9491	0	126
						306	4	10446	9					
03	324249 X	56147	-0-	-268102	-0-	2296	1	44925	3	N	7868	7924	0	70
						271	4	8655	9					
04	42118 X	42118	-0-	-0-	-0-	2103	1	33020	3	N	6080	6087	0	63
						307	4	6688	9					
05	41876 X	41876	-0-	-0-	-0-	1949	1	33584	3	N	5502	5482	0	83
						291	4	6052	9					
*06	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1580	1	34918	3	N	4725	4730	0	78
						217	4	5198	9					
07	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT			78
-----														
MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801				
02	14B2 EXT	56076	-0-	56076	268242	1545	1	44204	3	N	9119	9122	0	122
						296	4	10031	9					
03	325427 X	57185	-0-	-268242	-0-	2361	1	45880	3	N	7880	7933	0	69
						276	4	8668	9					
04	47636 X	47636	-0-	-0-	-0-	2165	1	38666	3	N	5862	5872	0	59
						357	4	6448	9					
05	44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	1940	1	36611	3	N	5019	5001	0	77
						316	4	5521	9					
*06	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	1773	1	33815	3	N	4260	4268	0	69
						211	4	4686	9					
07	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			69
-----														
MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601				
02	14B2 EXT	67336	-0-	67336	284526	1744	1	52014	3	N	12028	11998	0	148
						347	4	13231	9					
03	356322 X	71796	-0-	-284526	-0-	2891	1	57170	3	N	10355	10419	0	84
						344	4	11391	9					
04	54315 X	54315	-0-	-0-	-0-	2614	1	43578	3	N	7017	7034	0	67
						404	4	7719	9					
05	50397 X	50397	-0-	-0-	-0-	2291	1	41307	3	N	5856	5842	0	81
						357	4	6442	9					
*06	43929 X	43929	-0-	-0-	-0-	1651	1	36605	3	N	4951	4953	0	79
						227	4	5446	9					
07	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT			79
-----														
CMWW B		WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921				
02	151459 X	62417	-0-	-89042	-0-	1509	1	40571	3	N	18247	18198	0	791
						265	4	20072	9					
03	90729 X	90729	-0-	-0-	-0-	2383	1	64724	3	N	21447	21530	0	708
						30	4	23592	9					
04	80935 X	80935	-0-	-0-	-0-	2340	1	60404	3	N	16375	16357	0	726
						178	4	18013	9					
05	71643 X	71643	-0-	-0-	-0-	2254	1	55143	3	N	12715	12769	0	672
						259	4	13987	9					
*06	59698 X	59698	-0-	-0-	-0-	1999	1	47005	3	N	9599	9630	0	641
						135	4	10559	9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			641

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493								
MORO CREEK			WELL #:		2410H	RRCID ->	292296	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7275 - 15276
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
-----													
02		0	32559	-0-	32559	672734	1402 1	27588 3	N	3059	3041	0	71
							204 4	3365 9					
03	704846	X	32112	-0-	-672734	-0-	1507 1	27772 3	N	2570	2573	0	68
							6 4	2827 9					
04	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	1490 1	26235 3	N	2376	2370	0	74
							42 4	2614 9					
05	31001	X	31001	-0-	-0-	-0-	1501 1	27079 3	N	2138	2130	0	82
							69 4	2352 9					
*06	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	1190 1	24050 3	N	2030	2025	0	87
							2233 9						
07	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			N	NO RPT			87
-----													
CMWW B			WELL #:		3604H	RRCID ->	292346	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6850 - 16851
-----													
02	146201	X	64417	-0-	-81784	-0-	1684 1	45090 3	N	15771	15737	0	599
							295 4	17348 9					
03	93125	X	93125	-0-	-0-	-0-	2542 1	71122 3	N	17662	17736	0	525
							33 4	19428 9					
04	72462	X	72462	-0-	-0-	-0-	2199 1	58276 3	N	10741	10761	0	505
							172 4	11815 9					
05	60230	X	60230	-0-	-0-	-0-	1945 1	50440 3	N	6917	6988	0	434
							236 4	7609 9					
*06	50541	X	50541	-0-	-0-	-0-	1814 1	42998 3	N	5095	5121	0	408
							124 4	5605 9					
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			408
-----													
MORO CREEK			WELL #:		2411H	RRCID ->	292573	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7225 - 15276
-----													
02	0		31546	-0-	31546	681420	1236 1	26256 3	N	3510	3495	0	78
							193 4	3861 9					
03	713788	X	32368	-0-	-681420	-0-	1341 1	27185 3	N	3487	3476	0	89
							6 4	3836 9					
04	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	1217 1	24148 3	N	2893	2894	0	88
							38 4	3182 9					
05	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	1383 1	23884 3	N	2668	2655	0	101
							61 4	2935 9					
*06	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	1186 1	23279 3	N	2246	2253	0	94
							2471 9						
07	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-			N	NO RPT			94
-----													
REDEMPTION OIL & GAS, LLC			696882										
JX RANCH UNIT A			WELL #:		1H	RRCID ->	292517	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	7285 - 14323
-----													
02	61750	X	61750	-0-	-0-	-0-	30116 3	20979 4	N	9686	10031	1	393
							10655 9						
03	71610	X	58059	-0-	-13551	-0-	19306 3	32737 4	N	5469	5454	1	368
							6016 9						
04	69300	X	46294	-0-	-23006	-0-	2702 1	28330 3	N	2884	3012	1	202
							8701 4	3389 5					
05	71610	X	39762	-0-	-31848	-0-	1122 1	34908 3	N	2274	2231	1	210
							200 4	1031 5					
06	69300	X	31272	-0-	-38028	-0-	220 1	29032 3	N	1765	1697	1	263
							48 4	30 5					
07	68355	X	27954	-0-	-40401	-0-	3197 1	18171 3	N	1221	1207	1	266
							79 4	5164 5					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
LIGHT RANCH				WELL #:	345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149	
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
02	DLQ G-10	2344	-0-	2344		5718	179 1	2114 3	Y	46	60	0		21
03	DLQ G-10	1714	-0-	1714		7432	51 9	1551 3	Y	48	52	0		17
04	DLQ G-10	2937	-0-	2937	10369		110 1	2559 3	Y	85	69	0		33
05	13088 X	2719	-0-	-10369		-0-	53 9	2303 3	Y	87	94	0		26
06	2003 X	2003	-0-	-0-		-0-	284 1	1745 3	Y	80	90	0		16
07	1891 X	1869	-0-	-22		-0-	94 9	1640 3	Y	61	54	0		23
							320 1							
							96 9							
							170 1							
							88 9							
							162 1							
							67 9							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883										
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	1	RRCID ->	263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8257 - 13562	
02	1064 N	1049	-0-	-15		-0-	13 1	991 3	Y	37	37	0		1
03	1178 N	1088	-0-	-90		-0-	4 4	1016 3	Y	52	49	0		4
04	1080 N	1028	-0-	-52		-0-	11 1	940 3	Y	36	39	0		1
05	1210 N	1210	-0-	-0-		-0-	4 4	40 9	Y	37	37	0		1
*06	1150 N	1150	-0-	-0-		-0-	41 1	1123 3	Y	37	37	0		1
07	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064		5 4	41 9	Y	33	30	1		4
							155 1	959 3	Y	33	30	1		4
							36 9							
							117 1	889 3	Y	53	34	1		23
							58 9							
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	2	RRCID ->	269334	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8283 - 13500	
02	1464 N	1464	-0-	-0-		-0-	16 1	1281 3	Y	147	150	0		4
03	1426 N	1253	-0-	-173		-0-	5 4	162 9	Y	181	172	0		13
04	1380 N	1150	-0-	-230		-0-	11 1	1039 3	Y	126	135	0		4
05	1426 N	1336	-0-	-90		-0-	4 4	199 9	Y	127	128	0		3
*06	1301 N	1301	-0-	-0-		-0-	45 1	962 3	Y	159	147	1		15
07	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300		4 4	139 9	Y	258	166	1		107
							42 1	1149 3	Y					
							5 4	140 9	Y					
							157 1	969 3	Y					
							175 9							
							118 1	898 3	Y					
							284 9							
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	3	RRCID ->	269335	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	769	PERF.	8161 - 13469	
02	1512 N	1464	-0-	-48		-0-	17 1	1320 3	Y	110	112	0		3
03	1674 N	1605	-0-	-69		-0-	6 4	121 9	Y	152	144	0		11
04	1620 N	1495	-0-	-125		-0-	15 1	1417 3	Y	105	113	0		3
05	1748 N	1748	-0-	-0-		-0-	6 4	167 9	Y	107	108	0		2
*06	1682 N	1682	-0-	-0-		-0-	62 1	1312 3	Y	134	123	1		13
07	DLQ G-10	1624	-0-	1624	1624		5 4	116 9	Y	216	138	1		91
							57 1	1566 3	Y					
							7 4	118 9	Y					
							214 1	1321 3	Y					
							147 9							
							161 1	1225 3	Y					
							238 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		18 1	1428 3	Y	214	216 0		6
								6 4	235 9					
03		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		27 1	2453 3	Y	288	273 0		21
								10 4	317 9					
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		107 1	2271 3	Y	200	215 0		6
								9 4	220 9					
05		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-		99 1	2712 3	Y	203	205 0		4
								12 4	223 9					
*06		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-		370 1	2288 3	Y	255	235 1		24
								281 9						
07	DLQ	G-10	2851	-0-	2851	2851		279 1	2120 3	Y	411	263 1		172
								452 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
02		364 N	212	-0-	-152	-0-		2 1	187 3	Y	20	20 0		1
								1 4	22 9					
03		403 N	225	-0-	-178	-0-		2 1	193 3	Y	26	25 0		2
								1 4	29 9					
04		390 N	208	-0-	-182	-0-		8 1	179 3	Y	18	19 0		1
								1 4	20 9					
05		248 N	241	-0-	-7	-0-		8 1	213 3	Y	17	18 0		-0-
								1 4	19 9					
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-		29 1	180 3	Y	23	20 1		3
								25 9						
07	DLQ	G-10	229	-0-	229	229		22 1	166 3	Y	37	24 1		16
								41 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		41 1	3169 3	Y	45	45 0		1
								13 4	50 9					
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		36 1	3272 3	Y	59	56 0		4
								14 4	65 9					
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		143 1	3030 3	Y	41	44 0		1
								12 4	45 9					
05		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		132 1	3619 3	Y	42	42 0		1
								16 4	46 9					
*06		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		494 1	3052 3	Y	52	48 1		5
								57 9						
07	DLQ	G-10	3293	-0-	3293	3293		373 1	2828 3	Y	84	54 1		35
								92 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
02		784 N	718	-0-	-66	-0-		9 1	662 3	Y	40	40 0		1
								3 4	44 9					
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-		10 1	902 3	Y	59	56 0		4
								4 4	65 9					
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-		39 1	836 3	Y	41	44 0		1
								3 4	45 9					
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		37 1	998 3	Y	42	42 0		1
								4 4	46 9					
*06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		136 1	841 3	Y	52	48 1		5
								57 9						
07	DLQ	G-10	975	-0-	975	975		103 1	780 3	Y	84	54 1		35
								92 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987												
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
-----												
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	22 1	1683 3	Y		106	108 0	3
						7 4	117 9					
03	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	19 1	1738 3	Y		140	133 0	10
						7 4	154 9					
04	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	76 1	1609 3	Y		98	105 0	3
						6 4	108 9					
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	70 1	1922 3	Y		99	100 0	2
						8 4	109 9					
*06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	262 1	1621 3	Y		124	114 1	12
						136 9						
07	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	198 1	1502 3	Y		200	129 1	83
						220 9						
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087												
02	5656 X	4943	-0-	-713	-0-	60 1	4631 3	Y		212	214 0	6
						19 4	233 9					
03	6324 X	5163	-0-	-1161	-0-	52 1	4782 3	Y		281	267 0	20
						20 4	309 9					
04	6120 X	4869	-0-	-1251	-0-	209 1	4427 3	Y		195	209 0	6
						18 4	215 9					
05	6324 X	5721	-0-	-603	-0-	193 1	5288 3	Y		197	199 0	4
						23 4	217 9					
*06	5670 X	5455	-0-	-215	-0-	722 1	4460 3	Y		248	228 1	24
						273 9						
07	DLQ G-10	5119	-0-	5119	5119	545 1	4133 3	Y		401	257 1	168
						441 9						
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112												
02	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	31 1	2397 3	Y		198	200 0	5
						10 4	218 9					
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	27 1	2476 3	Y		263	249 0	19
						10 4	289 9					
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	108 1	2293 3	Y		183	196 0	6
						9 4	201 9					
05	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	100 1	2738 3	Y		184	186 0	4
						12 4	202 9					
*06	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	374 1	2309 3	Y		231	213 1	22
						254 9						
07	DLQ G-10	2832	-0-	2832	2832	282 1	2139 3	Y		374	239 1	157
						411 9						
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651												
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3 1	264 3	Y		17	17 0	-0-
						1 4	19 9					
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6 1	553 3	Y		45	42 0	3
						2 4	50 9					
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24 1	512 3	Y		31	33 0	1
						2 4	34 9					
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	22 1	611 3	Y		31	31 0	1
						3 4	34 9					
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	83 1	515 3	Y		39	36 1	4
						43 9						
07	DLQ G-10	609	-0-	609	609	63 1	477 3	Y		63	40 1	27
						69 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		10	RRCID ->	272615	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8347 - 13559	
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		
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	10 1	754 3	Y	93	94 0	3		
						3 4	102 9						
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	11 1	982 3	Y	140	133 0	10		
						4 4	154 9						
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43 1	909 3	Y	98	105 0	3		
						4 4	108 9						
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	40 1	1085 3	Y	99	100 0	2		
						5 4	109 9						
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	148 1	916 3	Y	124	114 1	12		
						136 9							
07	DLQ G-10	1181	-0-	1181	1181	112 1	849 3	Y	200	128 1	84		
						220 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		6	RRCID ->	272616	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8409 - 13113	
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	43 1	3321 3	Y	156	159 0	4		
						14 4	172 9						
03	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	37 1	3431 3	Y	207	196 0	15		
						14 4	228 9						
04	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	150 1	3175 3	Y	143	154 0	4		
						13 4	157 9						
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	139 1	3792 3	Y	146	147 0	3		
						16 4	161 9						
*06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	517 1	3198 3	Y	182	168 1	17		
						200 9							
07	DLQ G-10	3680	-0-	3680	3680	391 1	2964 3	Y	295	189 1	123		
						325 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		13	RRCID ->	273565	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8345 - 13571	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 1	564 3	Y	142	144 0	4		
						2 4	156 9						
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	4 1	383 3	Y	178	169 0	13		
						2 4	196 9						
04	660 N	508	-0-	-152	-0-	17 1	355 3	Y	123	132 0	4		
						1 4	135 9						
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	15 1	424 3	Y	125	126 0	3		
						2 4	138 9						
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58 1	357 3	Y	156	144 1	15		
						172 9							
07	DLQ G-10	653	-0-	653	653	44 1	331 3	Y	253	162 1	106		
						278 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		12	RRCID ->	273566	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8350 - 13547	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3 1	197 3	Y	8	8 0	-0-		
						1 4	9 9						
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	28 1	2534 3	Y	18	17 0	1		
						11 4	20 9						
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	111 1	2347 3	Y	13	14 0	-0-		
						9 4	14 9						
05	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	103 1	2803 3	Y	13	13 0	-0-		
						12 4	14 9						
*06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	383 1	2364 3	Y	17	16 1	1		
						19 9							
07	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	289 1	2190 3	Y	26	17 1	10		
						29 9							









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		28	RRCID ->	274296	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8009	PERF.10477	- 13859	
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
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	8 1	633 3	388 9	Y	345	349 0		9
						3 4	380 9						
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	6 1	522 3	484 9	Y	440	418 0		31
						2 4	484 9						
04	1080 N	846	-0-	-234	-0-	23 1	483 3	338 9	Y	307	328 0		10
						2 4	338 9						
05	1116 N	941	-0-	-175	-0-	21 1	577 3	340 9	Y	309	312 0		7
						3 4	340 9						
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79 1	487 3	426 9	Y	387	357 1		37
						426 9							
07	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	59 1	451 3	690 9	Y	627	402 1		262
						690 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		16	RRCID ->	274744	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8309	- 12957	
02	2044 N	2034	-0-	-10	-0-	25 1	1914 3	87 9	Y	79	80 0		2
						8 4	87 9						
03	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	22 1	1977 3	127 9	Y	115	109 0		8
						8 4	127 9						
04	2220 N	2011	-0-	-209	-0-	86 1	1831 3	87 9	Y	79	85 0		2
						7 4	87 9						
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	80 1	2187 3	89 9	Y	81	81 0		2
						9 4	89 9						
*06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	298 1	1844 3	111 9	Y	101	93 1		10
						111 9							
07	DLQ G-10	2114	-0-	2114	2114	225 1	1709 3	180 9	Y	164	106 1		68
						180 9							
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		8	RRCID ->	276955	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7875	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		37	RRCID ->	276962	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8028	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3701	RRCID ->	277028	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 8290	- 12868	
02	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	290 1	22529 3	1648 9	Y	1498	1535 0		40
						95 4	1648 9						
03	29101 X	29101	-0-	-0-	-0-	294 1	27056 3	1638 9	Y	1489	1423 0		106
						113 4	1638 9						
04	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	1038 1	21975 3	1778 9	Y	1616	1672 0		50
						90 4	1778 9						
05	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	920 1	25123 3	1995 9	Y	1814	1825 0		39
						108 4	1995 9						
*06	30778 X	30778	-0-	-0-	-0-	4082 1	25230 3	1466 9	Y	1333	1240 1		132
						1466 9							
07	DLQ G-10	28799	-0-	28799	28799	3081 1	23382 3	2336 9	Y	2124	1366 1		890
						2336 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
M O	ALLOW 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
02	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	115	1	8951	3	N	459	465	0	12
						38	4	505	9					
03	10540 X	9800	-0-	-740	-0-	99	1	9078	3	N	532	506	0	38
						38	4	585	9					
04	10290 X	9242	-0-	-1048	-0-	397	1	8404	3	N	370	396	0	12
						34	4	407	9					
05	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	367	1	10039	3	N	373	377	0	8
						43	4	410	9					
*06	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	1370	1	8466	3	N	469	432	1	45
						516	9							
07	10633 X	9714	-0-	-919	-0-	1034	1	7846	3	N	758	486	1	317
						834	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
02	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	119	1	9199	3	N	451	458	0	12
						39	4	496	9					
03	11315 X	10385	-0-	-930	-0-	105	1	9618	3	N	565	537	0	40
						40	4	622	9					
04	10950 X	9792	-0-	-1158	-0-	420	1	8904	3	N	393	421	0	12
						36	4	432	9					
05	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	389	1	10635	3	N	397	401	0	8
						46	4	437	9					
*06	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	1451	1	8970	3	N	499	460	1	47
						549	9							
07	10912 X	10294	-0-	-618	-0-	1095	1	8312	3	N	806	517	1	336
						887	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
02	8148 X	7897	-0-	-251	-0-	90	1	6946	3	Y	756	764	0	20
						29	4	832	9					
03	9021 X	8207	-0-	-814	-0-	76	1	7012	3	Y	991	940	0	71
						29	4	1090	9					
04	8730 X	7580	-0-	-1150	-0-	307	1	6490	3	Y	688	738	0	21
						26	4	757	9					
05	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	284	1	7752	3	Y	697	703	0	15
						34	4	767	9					
*06	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	1058	1	6539	3	Y	873	804	1	84
						960	9							
07	DLQ G-10	8413	-0-	8413	8413	799	1	6060	3	Y	1413	907	1	590
						1554	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
02	13468 X	6037	-0-	-7431	-0-	69	1	5382	3	Y	512	518	0	14
						23	4	563	9					
03	14911 X	6257	-0-	-8654	-0-	60	1	5512	3	Y	602	573	0	43
						23	4	662	9					
04	14430 X	5825	-0-	-8605	-0-	241	1	5102	3	Y	419	449	0	13
						21	4	461	9					
05	8618 X	6809	-0-	-1809	-0-	223	1	6095	3	Y	423	427	0	9
						26	4	465	9					
*06	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	832	1	5141	3	Y	531	488	1	52
						584	9							
07	DLQ G-10	6337	-0-	6337	6337	628	1	4764	3	Y	859	550	1	361
						945	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
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
-----													
02		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	73 1	5658 3	Y	1169	1187 0		32
							24 4	1286 9					
03		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	64 1	5877 3	Y	1433	1363 0		102
							25 4	1576 9					
04		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	257 1	5441 3	Y	998	1069 0		31
							22 4	1098 9					
05		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	238 1	6499 3	Y	1008	1018 0		21
							28 4	1109 9					
*06		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	887 1	5481 3	Y	1264	1163 1		122
							1390 9						
07	DLQ	G-10	7999	-0-	7999	7999	669 1	5080 3	Y	2045	1312 1		855
							2250 9						
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
02		14140 X	13414	-0-	-726	-0-	146 1	11318 3	N	1730	1753 0		47
							47 4	1903 9					
03		15779 X	14327	-0-	-1452	-0-	127 1	11668 3	N	2257	2143 0		161
							49 4	2483 9					
04		15270 X	13082	-0-	-2188	-0-	510 1	10800 3	N	1571	1683 0		49
							44 4	1728 9					
05		15779 X	15175	-0-	-604	-0-	472 1	12901 3	N	1587	1602 0		34
							56 4	1746 9					
*06		14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	1760 1	10881 3	N	1990	1833 1		191
							2189 9						
*07		14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	1329 1	10083 3	N	3220	2065 1		1346
							3542 9						
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													
02		12852 X	11057	-0-	-1795	-0-	123 1	9582 3	Y	1193	1217 0		32
							40 4	1312 9					
03		14384 X	10321	-0-	-4063	-0-	94 1	8626 3	Y	1423	1353 0		102
							36 4	1565 9					
04		13920 X	9482	-0-	-4438	-0-	377 1	7985 3	Y	989	1060 0		31
							32 4	1088 9					
05		14384 X	11028	-0-	-3356	-0-	349 1	9538 3	Y	1000	1010 0		21
							41 4	1100 9					
*06		13920 X	10726	-0-	-3194	-0-	1301 1	8044 3	Y	1255	1156 1		120
							1381 9						
07	DLQ	G-10	10669	-0-	10669	10669	982 1	7455 3	Y	2029	1301 1		848
							2232 9						
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
02		16576 X	14926	-0-	-1650	-0-	170 1	13225 3	Y	1341	1364 0		36
							56 4	1475 9					
03		19189 X	14179	-0-	-5010	-0-	133 1	12223 3	Y	1611	1532 0		115
							51 4	1772 9					
04		18570 X	3818	-0-	-14752	-0-	153 1	3248 3	Y	367	471 0		11
							13 4	404 9					
05		19189 X	1110	-0-	-18079	-0-	34 1	920 3	Y	138	146 0		3
							4 4	152 9					
*06		18300 X	6410	-0-	-11890	-0-	892 1	5514 3	Y	4	7 1		-0-
							4 9						
07	DLQ	G-10	5785	-0-	5785	5785	674 1	5111 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 39		RRCID -> 282193		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11732 X	8532	-0-	-3200	-0-	102 1	7913 3	Y	440	447 0	12
						33 4	484 9				
03	13020 X	5517	-0-	-7503	-0-	53 1	4891 3	Y	503	479 0	36
						20 4	553 9				
04	12600 X	5144	-0-	-7456	-0-	214 1	4527 3	Y	350	375 0	11
						18 4	385 9				
05	13020 X	6017	-0-	-7003	-0-	198 1	5407 3	Y	354	357 0	8
						23 4	389 9				
*06	12540 X	5784	-0-	-6756	-0-	738 1	4560 3	Y	442	408 1	42
						486 9					
07	DLQ G-10	5572	-0-	5572	5572	557 1	4226 3	Y	717	460 1	299
						789 9					

  

SM ENERGY COMPANY		788997								
BRISCOE "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254481		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

BRISCOE G		WELL #: 2H		RRCID -> 254485		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

BRISCOE G GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566		
02	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	1154 1	18801 2	Y	-0-	-0-
03	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	1004 1	15157 2	Y	-0-	-0-
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	194 1	3445 2	Y	-0-	-0-
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	147 1	2692 2	Y	-0-	-0-
06	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	741 1	12610 2	Y	-0-	-0-
07	22103 X	18097	-0-	-4006	-0-	1030 1	17067 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8997 - 14001						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8972 - 14129						
02	9548 X	8348	-0-	-1200	-0-	484	1	7864	2	Y	-0-					-0-
03	10571 X	5011	-0-	-5560	-0-	311	1	4700	2	Y	-0-					-0-
04	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	571	1	10216	2	Y	-0-					-0-
05	9889 X	7698	-0-	-2191	-0-	399	1	7299	2	Y	-0-					-0-
06	8940 X	6944	-0-	-1996	-0-	385	1	6559	2	Y	-0-					-0-
07	11160 X	7731	-0-	-3429	-0-	438	1	7293	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7877 - 12951						
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7697 - 12725						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8119 - 13150						
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	185	1	3034	2	Y	179	118	0	36	1	25
						197	9									
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	236	1	3535	2	Y	244	194	0	54	1	21
						268	9									
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	77	66	0	26	1	6
						85	9									
05	3782 X	3059	-0-	-723	-0-	147	1	2746	2	Y	151	148	0	2	1	7
						166	9									
06	3900 X	2575	-0-	-1325	-0-	133	1	2260	2	Y	165	157	0	5	1	10
						182	9									
07	4030 X	1626	-0-	-2404	-0-	87	1	1441	2	Y	89	75	0	16	1	8
						98	9									
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9146 - 14190						
02	7224 X	6660	-0-	-564	-0-	385	1	6275	2	Y	-0-					-0-
03	7719 X	7268	-0-	-451	-0-	454	1	6814	2	Y	-0-					-0-
04	7470 X	6448	-0-	-1022	-0-	341	1	6107	2	Y	-0-					-0-
05	7378 X	6381	-0-	-997	-0-	333	1	6048	2	Y	-0-					-0-
06	7140 X	4355	-0-	-2785	-0-	242	1	4113	2	Y	-0-					-0-
*07	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	496	1	8207	2	Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 9388 - 14450		
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			
02		13608 X	10483	-0-	-3125	-0-	606 1	9877 2	Y	-0-	107			
03		15066 X	11290	-0-	-3776	-0-	705 1	10585 2	Y	-0-	107			
04		14580 X	10799	-0-	-3781	-0-	571 1	10228 2	Y	-0-	107			
05		12927 X	10930	-0-	-1997	-0-	567 1	10363 2	Y	-0-	107			
06		11700 X	10642	-0-	-1058	-0-	590 1	10052 2	Y	-0-	107			
07		11594 X	10814	-0-	-780	-0-	616 1	10198 2	Y	-0-	107			
-----														
SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 7356 - 12370				
02		1904 X	1805	-0-	-99	-0-	97 1	1595 2	Y	103	69 0	26 1	14	
							113 9							
03		2108 X	1979	-0-	-129	-0-	115 1	1737 2	Y	115	90 0	29 1	10	
							127 9							
04		2040 X	1643	-0-	-397	-0-	83 1	1465 2	Y	86	74 0	15 1	7	
							95 9							
05		2108 X	56	-0-	-2052	-0-	49 2	7 9	Y	6	11 0	2 1	-0-	
06		1920 X	354	-0-	-1566	-0-	19 1	327 2	Y	7	7 0		-0-	
							8 9							
*07		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	173 1	2857 2	Y	102	85 0	8 1	9	
							112 9							
-----														
SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7129 - 12115				
02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	147 1	2389 2	Y	138	93 0	32 1	19	
							152 9							
03		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	149 1	2232 2	Y	150	118 0	38 1	13	
							165 9							
04		2310 X	1794	-0-	-516	-0-	88 1	1599 2	Y	97	84 0	18 1	8	
							107 9							
05		2976 X	466	-0-	-2510	-0-	23 1	415 2	Y	25	30 0	2 1	1	
							28 9							
06		2880 X	1587	-0-	-1293	-0-	87 1	1487 2	Y	12	11 0	1 1	1	
							13 9							
*07		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	213 1	3575 2	Y	145	122 0	11 1	13	
							160 9							
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 258755		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9341 - 14952				
02		4564 X	4477	-0-	-87	-0-	256 1	4159 2	Y	56	38 0	15 1	8	
							62 9							
03		5053 X	4965	-0-	-88	-0-	305 1	4597 2	Y	57	45 0	15 1	5	
							63 9							
04		4860 X	4774	-0-	-86	-0-	248 1	4478 2	Y	44	38 0	7 1	4	
							48 9							
05		5022 X	4846	-0-	-176	-0-	250 1	4549 2	Y	43	44 0	1 1	2	
							47 9							
06		4830 X	4558	-0-	-272	-0-	250 1	4261 2	Y	43	41 0	1 1	3	
							47 9							
07		4960 X	4693	-0-	-267	-0-	264 1	4388 2	Y	37	32 0	5 1	3	
							41 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	258756	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9316	- 14927	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5880 X	5558	-0-	-322	-0-	321	1	5189	2	Y	44	27	0	14 1 6
						48	9							
03	6510 X	6456	-0-	-54	-0-	400	1	5994	2	Y	56	44	0	13 1 5
						62	9							
04	6300 X	6215	-0-	-85	-0-	325	1	5839	2	Y	46	39	0	8 1 4
						51	9							
05	6479 X	6346	-0-	-133	-0-	328	1	5965	2	Y	48	49	0	1 1 2
						53	9							
06	6270 X	6100	-0-	-170	-0-	337	1	5709	2	Y	49	46	0	2 1 3
						54	9							
07	6448 X	2591	-0-	-3857	-0-	145	1	2426	2	Y	18	14	0	5 1 2
						20	9							
-----														
BRISCOE C		WELL #:		4H	RRCID ->	258806	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7262	- 12276	
02	2772 X	2428	-0-	-344	-0-	136	1	2218	2	Y	67	43	0	19 1 9
						74	9							
03	3007 X	2759	-0-	-248	-0-	166	1	2502	2	Y	83	65	0	20 1 7
						91	9							
04	2880 X	2239	-0-	-641	-0-	114	1	2048	2	Y	70	60	0	11 1 6
						77	9							
05	2976 X	397	-0-	-2579	-0-	20	1	366	2	Y	10	14	0	1 1 1
						11	9							
06	2670 X	1528	-0-	-1142	-0-	82	1	1396	2	Y	45	43	0	3 3
						50	9							
*07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	156	1	2570	2	Y	74	62	0	8 1 7
						81	9							
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	258902	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	9309	- 14955	
02	10164 X	9380	-0-	-784	-0-	542	1	8798	2	Y	36	25	0	9 1 5
						40	9							
03	11253 X	9412	-0-	-1841	-0-	583	1	8763	2	Y	60	48	0	12 1 5
						66	9							
04	10890 X	10244	-0-	-646	-0-	537	1	9653	2	Y	49	41	0	9 1 4
						54	9							
05	10943 X	9277	-0-	-1666	-0-	480	1	8755	2	Y	38	39	0	1 1 2
						42	9							
06	10470 X	8098	-0-	-2372	-0-	447	1	7608	2	Y	39	38	0	1 1 2
						43	9							
07	10571 X	8169	-0-	-2402	-0-	464	1	7659	2	Y	42	34	0	6 1 4
						46	9							
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	259554	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	9159	PERF.	9758	- 15245	
02	2772 X	1281	-0-	-1491	-0-	72	1	1146	2	Y	57	39	0	13 1 8
						63	9							
03	2914 X	2438	-0-	-476	-0-	147	1	2181	2	Y	100	78	0	21 1 9
						110	9							
04	2760 X	2530	-0-	-230	-0-	129	1	2323	2	Y	71	62	0	12 1 6
						78	9							
05	2759 X	2741	-0-	-18	-0-	136	1	2504	2	Y	92	92	0	1 1 5
						101	9							
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	2	0	3 1 -0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID ->	259569	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7355 - 12400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 X	3221	-0-	-1119	-0-	185	1	3036	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	4805 X	4068	-0-	-737	-0-	254	1	3814	2	Y	-0-		-0-
04	4170 X	2124	-0-	-2046	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-		-0-
05	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	172	1	3166	2	Y	-0-		-0-
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4277	2	Y	120	113 0	7
07	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	132	9	201	1	Y	92	77 0	14 1
						101	9						8

  

BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718 - 12705		
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	247	1	4013	2	Y	200	132 0	51 1
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	220	9	3238	2	Y	184	146 0	50 1
04	4500 X	3794	-0-	-706	-0-	214	1	3365	2	Y	222	192 0	28 1
05	4960 X	380	-0-	-4580	-0-	202	9	339	2	Y	20	33 0	4 1
06	4800 X	2376	-0-	-2424	-0-	185	1	2228	2	Y	15	14 0	1 1
07	4960 X	3752	-0-	-1208	-0-	244	9	3528	2	Y	10	9 0	1 1
						19	1						1
						22	9						1
						131	1						1
						17	9						1
						213	1						1
						11	9						1

  

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID ->	259598	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7349 - 12853		
02	T. A.	3163	-0-	3163	7451	163	1	2636	2	Y	331	219 0	93 1
03	T. A.	3115	-0-	3115	10566	364	9	2573	2	Y	337	268 0	86 1
04	12024 X	1458	-0-	-10566	-0-	171	1	1185	2	Y	188	163 0	39 1
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	371	9	28	9	Y	25	35 0	4 1
06	4140 X	13	-0-	-4127	-0-	66	1	8	9	Y	7	7 0	1 1
07	3503 X	46	-0-	-3457	-0-	207	9	8	9	Y	8	7 0	-0- 1
						57	2						1
						5	2						-0-
						37	2						1

  

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID ->	259766	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	7420 - 12419		
02	4844 X	4821	-0-	-23	-0-	272	1	4425	2	Y	113	76 0	29 1
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	124	9	4903	2	Y	134	107 0	31 1
04	5580 X	2720	-0-	-2860	-0-	327	1	2510	2	Y	63	55 0	15 1
05	5766 X	11	-0-	-5755	-0-	147	9			Y	-0-	4 0	1 1
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	141	1	6582	2	Y	151	142 0	
07	5363 X	3319	-0-	-2044	-0-	69	9	3070	2	Y	58	49 0	13 1
						11	2						-0-
						385	1						9
						166	9						
						185	1						5
						64	9						

  

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID ->	260107	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	9675 - 14970		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 Z	-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 #:		21H	RRCID ->	260377	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	9048	PERF.	9483 -	14485
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
02	T. A.	14160	-0-	14160	35427	817 1	13276 2	Y	61	42 0	17 1	8	
03	T. A.	13219	-0-	13219	48646	820 1	12333 2	Y	60	47 0	16 1	5	
04	58835 X	10189	-0-	-48646	-0-	536 1	9613 2	Y	36	31 0	7 1	3	
05	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	546 1	9931 2	Y	35	35 0	1 1	2	
06	20580 X	10003	-0-	-10577	-0-	554 1	9414 2	Y	32	31 0	1 1	2	
07	15686 X	9618	-0-	-6068	-0-	543 1	9051 2	Y	22	18 0	4 1	2	
						67 9							
						66 9							
						40 9							
						39 9							
						35 9							
						24 9							
GALVAN RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	260396	COMPL. DATE	10/15/2016	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9518 -	14433
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	5389	-0-	5389	5389	336 1	5031 2	Y	20	14 0	4 1	2	
04	T. A.	4513	-0-	4513	9902	236 1	4273 2	Y	4	4 0	2 1	-0-	
05	T. A.	4051	-0-	4051	13953	210 1	3840 2	Y	1	1 0		-0-	
06	T. A.	10505	-0-	10505	24458	583 1	9889 2	Y	30	28 0		2	
*07	34834 X	10376	-0-	-24458	-0-	587 1	9745 2	Y	40	33 0	5 1	4	
						44 9							
BRISCOE B		WELL #:		3H	RRCID ->	260439	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7504 -	12832
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-	
03	930 X	92	-0-	-838	-0-	1 1	79 2	Y	11	10 0		1	
						12 9							
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BRISCOE C (SA2)		WELL #:		10H	RRCID ->	260440	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	7444 -	12724
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	184 1	3012 2	Y	137	92 0	30 1	19	
						151 9							
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	206 1	3057 2	Y	186	148 0	41 1	16	
						205 9							
04	3030 X	1354	-0-	-1676	-0-	68 1	1221 2	Y	59	50 0	20 1	5	
						65 9							
05	3720 X	1618	-0-	-2102	-0-	80 1	1481 2	Y	52	53 0	1 1	3	
						57 9							
06	3600 X	3010	-0-	-590	-0-	161 1	2733 2	Y	105	100 0	2 1	6	
						116 9							
07	3720 X	1532	-0-	-2188	-0-	84 1	1387 2	Y	55	46 0	10 1	5	
						61 9							
BRISCOE B		WELL #:		11H	RRCID ->	260441	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7692 -	12719
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352 X	613	-0-	-1739	-0-	33	1	563	2	Y	15	8 0	12 1	2
						17	9							
03	2604 X	365	-0-	-2239	-0-	19	1	305	2	Y	37	30 0	6 1	3
						41	9							
04	2700 X	816	-0-	-1884	-0-	43	1	767	2	Y	5	5 0	3 1	-0-
						6	9							
05	2790 X	1488	-0-	-1302	-0-	73	1	1323	2	Y	84	80 0		4
						92	9							
06	2700 X	1254	-0-	-1446	-0-	64	1	1111	2	Y	72	69 0	3 1	4
						79	9							
07	837 X	809	-0-	-28	-0-	41	1	715	2	Y	48	40 0	8 1	4
						53	9							
BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692				
02	2604 X	537	-0-	-2067	-0-	31	1	467	2	Y	35	25 0	14 1	5
						39	9							
03	3658 X	1200	-0-	-2458	-0-	71	1	1097	2	Y	29	23 0	8 1	3
						32	9							
04	3540 X	3205	-0-	-335	-0-	160	1	2885	2	Y	145	125 0	11 1	12
						160	9							
05	3658 X	361	-0-	-3297	-0-	18	1	325	2	Y	16	24 0	3 1	1
						18	9							
06	2400 X	1494	-0-	-906	-0-	79	1	1373	2	Y	38	36 0	1 1	2
						42	9							
*07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	183	1	3042	2	Y	146	122 0	13 1	13
						161	9							
BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287				
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	373	248 0	98 1	52
						410	9							
03	3193 X	1755	-0-	-1438	-0-	94	1	1404	2	Y	234	186 0	80 1	20
						257	9							
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	20 1		-0-
05	3348 X	24	-0-	-3324	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
06	3240 X	4	-0-	-3236	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267		
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	
02	2660 X	2551	-0-	-109	-0-	145 1	2359 2	Y	43	27 0	13 1	6
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	47 9	171 1	Y	46	36 0	12 1	4
04	2760 X	2657	-0-	-103	-0-	51 9	140 1	Y	40	35 0	6 1	3
05	2821 X	2654	-0-	-167	-0-	44 9	135 1	Y	36	36 0	1 1	2
06	2730 X	38	-0-	-2692	-0-	40 9	38 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7234 - 12554		
02	2492 X	2437	-0-	-55	-0-	139 1	2237 2	Y	55	37 0	14 1	8
03	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	61 9	148 1	Y	100	80 0	19 1	9
04	2670 X	815	-0-	-1855	-0-	110 9	42 1	Y	21	18 0	10 1	2
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	23 9	132 1	Y	154	147 0	1 1	8
06	2610 X	757	-0-	-1853	-0-	169 9	41 1	Y	-0-	3 0	5 1	-0-
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	208 9	246 1	Y	189	159 0	13 1	17
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9761 - 14483		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9803 - 14669		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-	3 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-			-0-
04	749 X	-0-	-0-	-749	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9796 - 14557		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-			-0-
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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  
 GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877 X	877	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	19	11	0	7	1	3
						21	9									
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	2	2	0	3	1	-0-
						2	9									
04	1020 X	1018	-0-	-2	-0-	50	1	940	2	Y	25	21	0	2	1	2
						28	9									
05	1054 X	977	-0-	-77	-0-	51	1	916	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
						10	9									
06	1020 X	913	-0-	-107	-0-	48	1	833	2	Y	29	27	0			2
						32	9									
07	1054 X	914	-0-	-140	-0-	51	1	860	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
						3	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

02	14896 X	10043	-0-	-4853	-0-	581	1	9408	2	Y	49	31	0	14	1	7
						54	9									
03	16492 X	10800	-0-	-5692	-0-	668	1	10077	2	Y	50	39	0	14	1	4
						55	9									
04	14190 X	6562	-0-	-7628	-0-	344	1	6190	2	Y	25	21	0	6	1	2
						28	9									
05	14663 X	6170	-0-	-8493	-0-	317	1	5827	2	Y	24	24	0	1	1	1
						26	9									
06	14190 X	8449	-0-	-5741	-0-	466	1	7949	2	Y	31	29	0	1	1	2
						34	9									
*07	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	685	1	11367	2	Y	32	27	0	4	1	3
						35	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

02	2996 X	2832	-0-	-164	-0-	158	1	2580	2	Y	85	57	0	21	1	12
						94	9									
03	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	188	1	2833	2	Y	107	86	0	24	1	9
						118	9									
04	3210 X	2301	-0-	-909	-0-	121	1	2107	2	Y	66	57	0	13	1	5
						73	9									
05	3286 X	2103	-0-	-1183	-0-	106	1	1923	2	Y	67	68	0	1	1	3
						74	9									
06	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	168	1	2887	2	Y	75	72	0	2	1	4
						83	9									
07	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	169	1	2796	2	Y	71	59	0	10	1	6
						78	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	M		CODE	AMT	M		
02	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	714	1	11629	2	Y	13	8 0	4 1	2
						14	9							
03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	860	1	12952	2	Y	13	10 0	4 1	1
						14	9							
04	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	708	1	12746	2	Y	19	15 0	3 1	2
						21	9							
05	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	719	1	13127	2	Y	16	16 0	1 1	1
						18	9							
06	13380 X	12748	-0-	-632	-0-	709	1	12022	2	Y	15	14 0	1 1	1
						17	9							
07	13919 X	13615	-0-	-304	-0-	773	1	12821	2	Y	19	15 0	3 1	2
						21	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525						
02	15148 X	14774	-0-	-374	-0-	854	1	13920	2	Y	-0-			-0-
03	16709 X	16423	-0-	-286	-0-	1021	1	15402	2	Y	-0-			-0-
04	16170 X	15705	-0-	-465	-0-	828	1	14877	2	Y	-0-			-0-
05	16709 X	16027	-0-	-682	-0-	832	1	15195	2	Y	-0-			-0-
06	16020 X	15446	-0-	-574	-0-	858	1	14588	2	Y	-0-			-0-
07	16430 X	15914	-0-	-516	-0-	905	1	15009	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480						
02	4788 X	4340	-0-	-448	-0-	246	1	3969	2	Y	114	76 0	30 1	16
						125	9							
03	5208 X	5098	-0-	-110	-0-	309	1	4656	2	Y	121	95 0	31 1	11
						133	9							
04	4980 X	4196	-0-	-784	-0-	217	1	3874	2	Y	95	83 0	15 1	8
						105	9							
05	5146 X	4731	-0-	-415	-0-	242	1	4402	2	Y	79	81 0	2 1	4
						87	9							
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	1 0	3 1	-0-
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138				
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		
02	3500 X	2457	-0-	-1043	-0-	142 1	2307 2	Y	7	6 0	1	
03	3875 X	3000	-0-	-875	-0-	8 9	2810 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
04	3390 X	2384	-0-	-1006	-0-	127 1	2257 2	Y	-0-			-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	157 1	2839 2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	151 1	2573 2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2699	-0-	-308	-0-	155 1	2544 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450				
02	9800 X	9182	-0-	-618	-0-	527 1	8581 2	Y	67	43 0	17 1	9
03	10850 X	9488	-0-	-1362	-0-	74 9	8825 2	Y	71	57 0	17 1	6
04	9210 X	8917	-0-	-293	-0-	585 1	8358 2	Y	85	73 0	11 1	7
05	10168 X	8905	-0-	-1263	-0-	78 9	8372 2	Y	67	69 0	2 1	3
06	9840 X	28	-0-	-9812	-0-	465 1	1 9	Y	1	2 0	2 1	-0-
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	94 9		Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804				
02	6860 X	5586	-0-	-1274	-0-	317 1	5141 2	Y	116	77 0	31 1	16
03	7595 X	6361	-0-	-1234	-0-	128 9	5834 2	Y	128	102 0	31 1	11
04	6450 X	5385	-0-	-1065	-0-	386 1	4988 2	Y	111	95 0	18 1	9
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	141 9	6397 2	Y	144	144 0	2 1	7
06	6150 X	264	-0-	-5886	-0-	275 1	245 2	Y	4	6 0	5 1	-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	122 9		Y	-0-			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357				
02	4620 X	4488	-0-	-132	-0-	254 1	4144 2	Y	82	56 0	20 1	11
03	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	90 9	4498 2	Y	92	73 0	22 1	8
04	4950 X	1542	-0-	-3408	-0-	297 1	1426 2	Y	32	27 0	10 1	3
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	101 9	5242 2	Y	89	87 0	1 1	4
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	81 1	5100 2	Y	80	76 0	3 1	5
*07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	35 9	4667 2	Y	71	60 0	10 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288 X	1070	-0-	-218	-0-	58	1	997	2	Y	14	8	0	5	1	2
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	15	9									
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	Y	23	18	0	5	1	2
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	25	9									
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	25	21	0	4	1	2
*07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	28	9									
						108	1	1961	2	Y	32	31	0	1	1	2
						35	9									
						210	1	3580	2	Y	74	71	0	1	1	4
						81	9									
						232	1	3860	2	Y	57	48	0	8	1	5
						63	9									
SAN AMBROSIA D (SAL)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207							
02	4732 X	1364	-0-	-3368	-0-	72	1	1131	2	Y	146	96	0	46	1	20
03	5239 X	2744	-0-	-2495	-0-	161	9									
04	5070 X	447	-0-	-4623	-0-	149	1	2220	2	Y	341	270	0	61	1	30
05	3565 X	2354	-0-	-1211	-0-	375	9									
06	2670 X	35	-0-	-2635	-0-	20	1	379	2	Y	44	38	0	32	1	4
07	2759 X	2126	-0-	-633	-0-	48	9									
						109	1	1973	2	Y	247	238	0	1	1	12
						272	9									
						28	2	7	9	Y	6	10	0	8	1	-0-
						107	1	1773	2	Y	224	188	0	16	1	20
						246	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022			TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792							
02	14B2 EXT	37502	-0-	37502	37502	2154	1	35085	2	Y	239	81	0	143	1	134
03	14B2 EXT	149	-0-	149	37651	263	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37651	20	2	129	9	Y	117	134	1			117
05	37651 X	-0-	-0-	-37651	-0-					Y	-0-					117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 02/07/2018			TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336							
02	T. A.	1	-0-	1	758	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.	795	-0-	795	1553	37	1	592	2	Y	151	119	0	19	1	13
04	1880 X	327	-0-	-1553	-0-	166	9									
05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	37	32	0	15	1	3
06	780 X	10	-0-	-770	-0-	41	9									
07	806 X	62	-0-	-744	-0-	48	1	856	2	Y	145	140	0	1	1	7
						160	9									
						9	2	1	9	Y	1	3	0	5	1	-0-
						45	2	17	9	Y	15	12	0	2	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361								
02	36512 X	27794	-0-	-8718	-0-	1608	1	26184	2	Y	2	2	0			-0-
03	37944 X	31159	-0-	-6785	-0-	1943	1	29215	2	Y	1	1	0			-0-
04	35880 X	29329	-0-	-6551	-0-	1545	1	27780	2	Y	4	4	0			-0-
05	34658 X	29455	-0-	-5203	-0-	1530	1	27923	2	Y	2	2	0			-0-
06	30150 X	27816	-0-	-2334	-0-	1543	1	26271	2	Y	2	2	0			-0-
07	31155 X	28283	-0-	-2872	-0-	1610	1	26671	2	Y	2	2	0			-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630								
02	5712 X	5523	-0-	-189	-0-	313	1	5069	2	Y	128	85	0	34	1	18
03	6324 X	6028	-0-	-296	-0-	141	9	5503	2	Y	145	114	0	36	1	13
04	6120 X	4927	-0-	-1193	-0-	365	1	4553	2	Y	114	99	0	19	1	9
05	6293 X	5745	-0-	-548	-0-	160	9	5328	2	Y	113	114	0	2	1	6
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	249	1	5945	2	Y	123	118	0	4	1	7
*07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	125	9	5703	2	Y	123	102	0	17	1	11

BRISCOE G GU6		WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8253 - 13245				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100 - 12758		
02	4956 X	4797	-0-	-159	-0-	272 1	4391 2	Y	122	79 0	34 1	17
						134 9						
03	5487 X	5305	-0-	-182	-0-	320 1	4799 2	Y	169	134 0	37 1	15
						186 9						
04	5280 X	3515	-0-	-1765	-0-	180 1	3228 2	Y	97	84 0	20 1	8
						107 9						
05	5456 X	5454	-0-	-2	-0-	276 1	5049 2	Y	117	117 0	2 1	6
						129 9						
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	287 1	4885 2	Y	131	125 0	4 1	8
						144 9						
07	5301 X	5123	-0-	-178	-0-	284 1	4703 2	Y	124	104 0	17 1	11
						136 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023		
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	283 1	4592 2	Y	154	102 0	37 1	21
						169 9						
03	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	327 1	4954 2	Y	217	172 0	47 1	19
						239 9						
04	5430 X	4321	-0-	-1109	-0-	217 1	3957 2	Y	134	116 0	26 1	11
						147 9						
05	5611 X	4399	-0-	-1212	-0-	224 1	4080 2	Y	86	90 0	3 1	4
						95 9						
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	302 1	5170 2	Y	200	189 0	3 1	12
						220 9						
07	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	289 1	4756 2	Y	132	111 0	21 1	12
						145 9						

GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461 - 12962		
02	2296 X	2211	-0-	-85	-0-	127 1	2060 2	Y	22	13 0	7 1	3
						24 9						
03	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	149 1	2232 2	Y	26	20 0	7 1	2
						29 9						
04	2460 X	2006	-0-	-454	-0-	104 1	1880 2	Y	20	16 0	4 1	2
						22 9						
05	2511 X	1842	-0-	-669	-0-	95 1	1738 2	Y	8	9 0	1 1	-0-
						9 9						
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	138 1	2350 2	Y	24	23 0		1
						26 9						
*07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	138 1	2303 2	Y	27	23 0	3 1	2
						30 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15904 X	15288	-0-	-616	-0-	885 1	14	8 0	5 1 2
						15 9			
03	17298 X	16699	-0-	-599	-0-	1041 1	13	11 0	3 1 1
						14 9			
04	16680 X	15868	-0-	-812	-0-	835 1	11	10 0	1 1 1
						12 9			
05	17236 X	16302	-0-	-934	-0-	846 1	9	10 0	-0-
						10 9			
06	16620 X	15616	-0-	-1004	-0-	866 1	9	8 0	1
						10 9			
07	16926 X	16066	-0-	-860	-0-	914 1	8	7 0	1 1 1
						9 9			
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	222	-0-	222	241	9	1	159	2	Y	49	46	0			3	
*07	313 X	72	-0-	-241	-0-	54	9	46	2	26	9	24	20	0	5	1	2
-----																	
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325									
02	8680 X	6102	-0-	-2578	-0-	354	1	5736	2	Y	11	8	0	3	1	1	
03	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	621	1	9350	2	Y	19	13	0	5	1	2	
04	9300 X	8293	-0-	-1007	-0-	438	1	7835	2	Y	18	15	0	3	1	2	
05	9548 X	9302	-0-	-246	-0-	481	1	8801	2	Y	18	18	0	1	1	1	
06	9660 X	8413	-0-	-1247	-0-	464	1	7935	2	Y	13	12	0	1	1	1	
07	9982 X	8215	-0-	-1767	-0-	469	1	7726	2	Y	18	14	0	3	1	2	
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072									
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-	
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-	
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231									
02	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	463	1	7553	2	Y	-0-					-0-	
03	8866 X	8654	-0-	-212	-0-	537	1	8117	2	Y	-0-					-0-	
04	8820 X	7231	-0-	-1589	-0-	380	1	6851	2	Y	-0-					-0-	
05	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	515	1	9396	2	Y	-0-					-0-	
06	8820 X	8376	-0-	-444	-0-	464	1	7912	2	Y	-0-					-0-	
07	8866 X	8579	-0-	-287	-0-	488	1	8091	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12432 X	11890	-0-	-542	-0-	686	1	11173	2	Y	28	19	0	7	1	4
						31	9									
03	13764 X	12755	-0-	-1009	-0-	794	1	11928	2	Y	30	23	0	8	1	3
						33	9									
04	12990 X	12757	-0-	-233	-0-	669	1	12060	2	Y	25	22	0	4	1	2
						28	9									
05	13299 X	12878	-0-	-421	-0-	667	1	12186	2	Y	23	23	0	1	1	1
						25	9									
06	12750 X	12426	-0-	-324	-0-	688	1	11714	2	Y	22	21	0	1	1	1
						24	9									
07	13175 X	12487	-0-	-688	-0-	707	1	11757	2	Y	21	17	0	3	1	2
						23	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185								
02	9604 X	8541	-0-	-1063	-0-	493	1	8037	2	Y	10	8	0	1	1	1
						11	9									
03	10633 X	8915	-0-	-1718	-0-	554	1	8324	2	Y	34	27	0	5	1	3
						37	9									
04	10290 X	8699	-0-	-1591	-0-	454	1	8221	2	Y	22	18	0	5	1	2
						24	9									
05	9920 X	8328	-0-	-1592	-0-	431	1	7876	2	Y	19	19	0	1	1	1
						21	9									
06	9150 X	8092	-0-	-1058	-0-	448	1	7632	2	Y	11	10	0	1	1	1
						12	9									
07	9455 X	8082	-0-	-1373	-0-	455	1	7597	2	Y	27	23	0	3	1	2
						30	9									

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273								
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-							-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-							-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-							-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A568H		RRCID ->	268633	COMPL. DATE	12/28/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9319 - 14387
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9576 X	8575	-0-	-1001	-0-	497	1	8078	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	9579 X	9117	-0-	-462	-0-	568	1	8539	2	Y	9	8 0	1
04	9270 X	8673	-0-	-597	-0-	454	1	8216	2	Y	3	3 0	1 1 -0-
05	9486 X	5255	-0-	-4231	-0-	272	1	4982	2	Y	1	1 0	-0-
06	9180 X	1521	-0-	-7659	-0-	83	1	1421	2	Y	15	14 0	1
07	9486 X	2504	-0-	-6982	-0-	139	1	2319	2	Y	42	34 0	5 1 4
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID ->		268634	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9725 - 14388	
02	9044 X	7797	-0-	-1247	-0-	449	1	7283	2	Y	59	41 0	15 1 8
03	9269 X	7350	-0-	-1919	-0-	455	1	6848	2	Y	43	35 0	12 1 4
04	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	492	1	8883	2	Y	49	42 0	7 1 4
05	9269 X	8414	-0-	-855	-0-	434	1	7936	2	Y	40	41 0	1 1 2
06	8670 X	7147	-0-	-1523	-0-	398	1	6720	2	Y	26	25 0	1 1 2
07	9734 X	7445	-0-	-2289	-0-	420	1	6967	2	Y	53	45 0	5 1 5
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID ->		268637	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9410 - 14729	
02	7532 X	4226	-0-	-3306	-0-	241	1	3942	2	Y	39	25 0	14 1 5
03	8339 X	7508	-0-	-831	-0-	381	1	5737	2	Y	1264	1003 0	156 1 110
04	8070 X	5983	-0-	-2087	-0-	313	1	5605	2	Y	59	51 0	113 1 5
05	7223 X	6593	-0-	-630	-0-	336	1	6195	2	Y	56	57 0	1 1 3
06	7260 X	5156	-0-	-2104	-0-	284	1	4827	2	Y	41	40 0	2 1 2
07	7502 X	6335	-0-	-1167	-0-	358	1	5915	2	Y	56	47 0	6 1 5
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID ->		268841	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	9770 - 14851	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID ->		269225	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A336H		RRCID -> 269250	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 9986	- 15604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5852 X	-0-	-0-	-5852	-0-				Y	-0-			-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251	COMPL. DATE 02/28/2016	TOTAL DEPTH 9364	PERF.10042	- 14331					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252	COMPL. DATE 02/14/2016	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 9957	- 15551					
02	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	827 1	13450 2	Y	64	42 0	22 1		9
03	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	739 1	11078 2	Y	81	63 0	20 1		7
04	9930 X	3953	-0-	-5977	-0-	207 1	3721 2	Y	23	19 0	9 1		2
05	15872 X	4287	-0-	-11585	-0-	221 1	4027 2	Y	35	34 0	1 1		2
06	15360 X	4464	-0-	-10896	-0-	245 1	4179 2	Y	36	35 0	1 1		2
07	15872 X	4161	-0-	-11711	-0-	237 1	3889 2	Y	32	27 0	4 1		3

  

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9964	- 13922					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 7342	- 12957					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855		
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
02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	276 1	4533 2	Y	108	72 0	23 1	15
						119 9						
03	5363 X	4825	-0-	-538	-0-	290 1	4377 2	Y	144	113 0	33 1	13
						158 9						
04	4620 X	2132	-0-	-2488	-0-	108 1	1952 2	Y	65	57 0	16 1	5
						72 9						
05	5456 X	4681	-0-	-775	-0-	236 1	4294 2	Y	137	134 0	1 1	7
						151 9						
06	5280 X	3543	-0-	-1737	-0-	190 1	3240 2	Y	103	100 0	4 1	6
						113 9						
07	5456 X	3223	-0-	-2233	-0-	178 1	2960 2	Y	77	64 0	12 1	7
						85 9						
-----												
BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968		
02	2464 X	2322	-0-	-142	-0-	131 1	2134 2	Y	52	34 0	14 1	7
						57 9						
03	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	157 1	2357 2	Y	60	47 0	15 1	5
						66 9						
04	2610 X	1841	-0-	-769	-0-	94 1	1704 2	Y	39	34 0	7 1	3
						43 9						
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	139 1	2543 2	Y	56	55 0	1 1	3
						62 9						
06	2610 X	2564	-0-	-46	-0-	139 1	2371 2	Y	49	47 0	2 1	3
						54 9						
07	2573 X	2395	-0-	-178	-0-	133 1	2217 2	Y	41	33 0	7 1	4
						45 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230		
02	7476 X	4339	-0-	-3137	-0-	247 1	4050 2	Y	38	25 0	11 1	5
						42 9						
03	8277 X	4838	-0-	-3439	-0-	301 1	4527 2	Y	9	8 0	5 1	1
						10 9						
04	8010 X	4442	-0-	-3568	-0-	232 1	4185 2	Y	23	20 0	2 1	2
						25 9						
05	6820 X	4717	-0-	-2103	-0-	244 1	4433 2	Y	36	35 0	1 1	2
						40 9						
06	5640 X	4552	-0-	-1088	-0-	250 1	4266 2	Y	33	32 0	1 1	2
						36 9						
*07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	301 1	4999 2	Y	41	33 0	6 1	4
						45 9						
-----												
BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-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 #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829			
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
02	T. A.	17015	-0-	17015	34666	972	1 15810 2	Y	212	142 0 60 1	29
03	T. A.	16264	-0-	16264	50930	233	9 14994 2	Y	248	196 0 59 1	22
04	65250 X	14320	-0-	-50930	-0-	997	1 13439 2	Y	122	106 0 28 1	10
05	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	273	9 10726 2	Y	82	86 0 2 1	4
06	18240 X	13548	-0-	-4692	-0-	747	1 12714 2	Y	76	73 0 3 1	4
07	17856 X	13249	-0-	-4607	-0-	134	9 12381 2	Y	110	92 0 12 1	10
						588	1 121 9				
						90	9				
						750	1				
						84	9				
						121	9				
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-		-0-
03	T. A.	386	-0-	386	450	20	1 359 2	Y	6	5 0	1
						7	9				
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741			
02	T. A.	7260	-0-	7260	13396	419	1 6809 2	Y	29	20 0 7 1	4
03	T. A.	10720	-0-	10720	24116	32	9 10017 2	Y	35	28 0 8 1	3
04	34259 X	10143	-0-	-24116	-0-	664	1 9578 2	Y	28	24 0 5 1	2
05	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	39	9 9749 2	Y	30	30 0 1 1	1
06	10380 X	1189	-0-	-9191	-0-	534	1 1122 2	Y	2	2 0 1 1	-0-
07	10726 X	9960	-0-	-766	-0-	31	9 9348 2	Y	45	37 0 4 1	4
						65	1 50 9				
						2	9				
						562	1				
						50	9				
-----											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067			
02	1680 X	950	-0-	-730	-0-	55	1 881 2	Y	13	8 0 4 1	2
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	9 659 2	Y	10	9 0 2 1	1
04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	44	1 965 2	Y	13	12 0 1 1	1
05	1054 N	86	-0-	-968	-0-	11	9 1 1	Y	-0-	1 0	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	51	1 14 9	Y	-0-		-0-
07	1054 N	55	-0-	-999	-0-	86	2 55 2	Y	-0-		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6328 X	4811	-0-	-1517	-0-	276	1	4533	2	Y	2	2 0	-0-
03	6758 X	5602	-0-	-1156	-0-	347	1	5252	2	Y	3	3 0	-0-
04	5640 X	5190	-0-	-450	-0-	271	1	4917	2	Y	2	2 0	-0-
05	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	275	1	5019	2	Y	3	3 0	-0-
06	5460 X	5081	-0-	-379	-0-	283	1	4796	2	Y	2	2 0	-0-
07	5611 X	5297	-0-	-314	-0-	301	1	4994	2	Y	2	2 0	-0-

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

02	3752 X	3523	-0-	-229	-0-	202	1	3314	2	Y	6	5 0	1
03	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	240	1	3598	2	Y	3	3 0	1 1 -0-
04	3900 X	3424	-0-	-476	-0-	181	1	3240	2	Y	3	3 0	-0-
05	3999 X	3609	-0-	-390	-0-	187	1	3416	2	Y	5	5 0	-0-
06	3840 X	3677	-0-	-163	-0-	203	1	3474	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	3718	-0-	-188	-0-	211	1	3507	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

02	17724 X	17099	-0-	-625	-0-	988	1	16076	2	Y	32	23 0	7 1 4
03	19406 X	19084	-0-	-322	-0-	1187	1	17860	2	Y	34	27 0	8 1 3
04	18720 X	18386	-0-	-334	-0-	967	1	17388	2	Y	28	24 0	5 1 2
05	19251 X	19023	-0-	-228	-0-	987	1	18006	2	Y	27	27 0	1 1 1
06	18480 X	18116	-0-	-364	-0-	1005	1	17081	2	Y	27	25 0	1 1 2
07	19096 X	18642	-0-	-454	-0-	1058	1	17559	2	Y	23	20 0	3 1 2

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

02	6664 X	6368	-0-	-296	-0-	363	1	5909	2	Y	87	59 0	21 1 12
03	7254 X	6991	-0-	-263	-0-	430	1	6459	2	Y	93	74 0	23 1 8
04	7020 X	6521	-0-	-499	-0-	341	1	6093	2	Y	79	68 0	13 1 6
05	7223 X	6653	-0-	-570	-0-	341	1	6226	2	Y	78	78 0	2 1 4
06	6810 X	6384	-0-	-426	-0-	350	1	5950	2	Y	76	73 0	3 1 4
07	7037 X	6543	-0-	-494	-0-	367	1	6089	2	Y	79	66 0	10 1 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					-0-
04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

02		7000 X	6728	-0-	-272	-0-	384	1	6265	2	Y	72	47	0	20	1	10
							79	9									
03		7750 X	7432	-0-	-318	-0-	456	1	6890	2	Y	78	61	0	20	1	7
							86	9									
04		7500 X	7061	-0-	-439	-0-	366	1	6626	2	Y	63	55	0	10	1	5
							69	9									
05		7502 X	7196	-0-	-306	-0-	370	1	6759	2	Y	61	62	0	1	1	3
							67	9									
06		7260 X	6853	-0-	-407	-0-	377	1	6411	2	Y	59	57	0	2	1	3
							65	9									
07		7440 X	6428	-0-	-1012	-0-	363	1	6008	2	Y	52	43	0	7	1	5
							57	9									

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

02		1092 X	910	-0-	-182	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-
03		1209 X	1117	-0-	-92	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06		1080 N	975	-0-	-105	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-
07		1116 N	975	-0-	-141	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-

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

02		1848 N	1252	-0-	-596	-0-	72	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03		1922 N	1365	-0-	-557	-0-	84	1	1280	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04		1440 N	1330	-0-	-110	-0-	68	1	1260	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	74	1	1328	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	71	1	1186	2	Y	-0-					-0-

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

02		T. A.	8206	-0-	8206	20628	465	1	7573	2	Y	153	101	0	34	1	21
							168	9									
03		T. A.	9033	-0-	9033	29661	547	1	8249	2	Y	215	170	0	47	1	19
							237	9									
04		37949 X	8288	-0-	-29661	-0-	433	1	7778	2	Y	70	61	0	22	1	6
							77	9									
05		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	421	1	7705	2	Y	3	8	0	1	1	-0-
							3	9									
06		12030 X	7333	-0-	-4697	-0-	406	1	6927	2	Y	-0-					-0-
07		9083 X	7392	-0-	-1691	-0-	420	1	6972	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

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		
02	9212 X	7662	-0-	-1550	-0-	442 1	7195 2	Y	23	15 0	7 1	3	
03	9579 X	9030	-0-	-549	-0-	25 9	562 1	8440 2	Y	25	19 0	7 1	2
04	9030 X	8682	-0-	-348	-0-	28 9	453 1	8206 2	Y	21	17 0	4 1	2
05	9331 X	9045	-0-	-286	-0-	23 9	469 1	8555 2	Y	19	19 0	1 1	1
06	8730 X	6698	-0-	-2032	-0-	21 9	372 1	6307 2	Y	17	16 0	1 1	1
*07	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	19 9	565 1	9369 2	Y	23	19 0	3 1	2
						25 9							

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

02	T. A.	16737	-0-	16737	40033	967 1	15724 2	Y	42	26 0	14 1	6	
03	T. A.	15912	-0-	15912	55945	46 9	987 1	14884 2	Y	37	30 0	10 1	3
04	69715 X	13770	-0-	-55945	-0-	41 9	722 1	13016 2	Y	29	25 0	5 1	2
05	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	32 9	689 1	12579 2	Y	25	25 0	1 1	1
06	22530 X	12198	-0-	-10332	-0-	28 9	677 1	11495 2	Y	24	23 0	1 1	1
07	17143 X	10582	-0-	-6561	-0-	26 9	601 1	9960 2	Y	19	15 0	3 1	2
						21 9							

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

02	4592 X	4153	-0-	-439	-0-	205 1	3369 2	Y	526	350 0	130 1	73	
03	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	579 9	247 1	3704 2	Y	613	487 0	146 1	53
04	4620 X	3464	-0-	-1156	-0-	674 9	157 1	2822 2	Y	441	381 0	77 1	36
05	4650 X	41	-0-	-4609	-0-	485 9	41 2	Y	-0-	27 0	9 1	-0-	
06	4470 X	4317	-0-	-153	-0-	41 2	202 1	3446 2	Y	608	572 0	36	
*07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	669 9	232 1	3853 2	Y	627	526 0	81 1	56
						690 9							

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

02	14644 X	13741	-0-	-903	-0-	791 1	12872 2	Y	71	46 0	19 1	10	
03	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	78 9	934 1	14063 2	Y	50	39 0	17 1	4
04	14520 X	14221	-0-	-299	-0-	55 9	746 1	13425 2	Y	45	38 0	7 1	4
05	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	50 9	926 1	16905 2	Y	39	40 0	1 1	2
06	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	43 9	1012 1	17247 2	Y	36	35 0	1 1	2
*07	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	40 9	936 1	15540 2	Y	32	27 0	4 1	3
						35 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220 X	1774	-0-	-1446	-0-	88	1	1422	2	Y	240	161 0	64 1	33
						264	9							
03	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	172	1	2578	2	Y	481	381 0	91 1	42
						529	9							
04	3480 X	709	-0-	-2771	-0-	34	1	584	2	Y	83	71 0	47 1	7
						91	9							
05	3596 X	1319	-0-	-2277	-0-	60	1	1105	2	Y	140	138 0	2 1	7
						154	9							
06	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	148	1	2535	2	Y	371	351 0	5 1	22
						408	9							
07	3286 X	283	-0-	-3003	-0-	16	1	257	2	Y	9	8 0	22 1	1
						10	9							

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

02	13888 X	11704	-0-	-2184	-0-	672	1	10954	2	Y	71	46 0	20 1	10
						78	9							
03	15221 X	10929	-0-	-4292	-0-	680	1	10184	2	Y	59	47 0	17 1	5
						65	9							
04	13770 X	10622	-0-	-3148	-0-	559	1	10018	2	Y	41	36 0	7 1	3
						45	9							
05	13671 X	11117	-0-	-2554	-0-	575	1	10489	2	Y	48	48 0	1 1	2
						53	9							
06	12930 X	10516	-0-	-2414	-0-	581	1	9883	2	Y	47	44 0	2 1	3
						52	9							
07	12958 X	2553	-0-	-10405	-0-	144	1	2395	2	Y	13	10 0	5 1	1
						14	9							

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

02	196 X	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	403 X	358	-0-	-45	-0-	19	1	286	2	Y	48	37 0	7 1	4
						53	9							
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	62	58 0		4
						68	9							
07	372 X	301	-0-	-71	-0-	16	1	265	2	Y	18	14 0	6 1	2
						20	9							

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

02	784 X	12	-0-	-772	-0-	12	2			Y	-0-	1 1		-0-
03	868 X	247	-0-	-621	-0-	15	1	211	2	Y	19	13 0	4 1	2
						21	9							
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	121	105 0	8 1	10
						133	9							
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	78	1	1427	2	Y	152	152 0	2 1	8
						167	9							
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	188	180 0	5 1	11
						207	9							
07	1054 X	177	-0-	-877	-0-	10	1	163	2	Y	4	4 0	11 1	-0-
						4	9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9290 - 15259					
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				
02	8764 X	8284	-0-	-480	-0-	474	1	7743	2	Y	61	42	0	20	1	8
03	9641 X	9159	-0-	-482	-0-	567	1	8516	2	Y	69	55	0	16	1	6
04	9330 X	8888	-0-	-442	-0-	465	1	8358	2	Y	59	51	0	9	1	5
05	9641 X	9123	-0-	-518	-0-	470	1	8591	2	Y	56	57	0	1	1	3
06	9330 X	8740	-0-	-590	-0-	481	1	8201	2	Y	53	51	0	2	1	3
07	9176 X	9015	-0-	-161	-0-	510	1	8451	2	Y	49	41	0	7	1	4
-----																
GALVAN RANCH			WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9228 - 15107					
02	7616 X	7513	-0-	-103	-0-	431	1	7021	2	Y	55	37	0	14	1	8
03	8432 X	8232	-0-	-200	-0-	509	1	7660	2	Y	57	45	0	15	1	5
04	8160 X	7942	-0-	-218	-0-	415	1	7473	2	Y	49	42	0	8	1	4
05	8370 X	8156	-0-	-214	-0-	420	1	7686	2	Y	45	46	0	1	1	2
06	8100 X	7826	-0-	-274	-0-	431	1	7345	2	Y	45	43	0	1	1	3
*07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	476	1	7875	2	Y	43	36	0	6	1	4
-----																
BRISCOE GUL STATE AR			WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383					
02	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	568	1	9218	2	Y	95	62	0	26	1	13
03	9982 X	7859	-0-	-2123	-0-	485	1	7288	2	Y	78	61	0	23	1	7
04	10500 X	5785	-0-	-4715	-0-	301	1	5428	2	Y	51	44	0	10	1	4
05	10943 X	8733	-0-	-2210	-0-	448	1	8205	2	Y	73	72	0	1	1	4
06	10590 X	7373	-0-	-3217	-0-	405	1	6904	2	Y	58	57	0	2	1	3
07	10943 X	7216	-0-	-3727	-0-	407	1	6746	2	Y	57	48	0	7	1	5
-----																
GALVAN RANCH			WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890					
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	163	1	2645	2	Y	59	41	0	10	1	8
03	2852 X	2287	-0-	-565	-0-	139	1	2082	2	Y	60	47	0	16	1	5
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	60	52	0	8	1	5
05	3193 X	1659	-0-	-1534	-0-	86	1	1559	2	Y	13	16	0	1	1	1
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	14	9			Y	-0-	1	1			-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960				
02	T. A.	213	-0-	213	213	13	1	198	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-			-0-
04	T. A.	174	-0-	174	387	10	1	162	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	417 X	30	-0-	-387	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8478 - 12851				
02	7000 X	5192	-0-	-1808	-0-	297	1	4816	2	Y	72	47	0	10
						79	9							
03	7626 X	4190	-0-	-3436	-0-	257	1	3869	2	Y	58	46	0	5
						64	9							
04	6810 X	2374	-0-	-4436	-0-	123	1	2219	2	Y	29	25	0	2
						32	9							
05	6944 X	6419	-0-	-525	-0-	328	1	5966	2	Y	114	109	0	6
						125	9							
06	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	364	1	6211	2	Y	91	88	0	5
						100	9							
*07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	349	1	5795	2	Y	83	70	0	7
						91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558							
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					
02	21448 X	15507	-0-	-5941	-0-	890	1	14514	2	Y	94	61	0	27	1	13
03	20181 X	16242	-0-	-3939	-0-	1003	1	15121	2	Y	107	85	0	26	1	9
04	17580 X	15469	-0-	-2111	-0-	809	1	14557	2	Y	94	81	0	14	1	8
05	17453 X	15680	-0-	-1773	-0-	810	1	14774	2	Y	87	89	0	2	1	4
06	16620 X	15119	-0-	-1501	-0-	834	1	14195	2	Y	82	78	0	3	1	5
07	16430 X	7997	-0-	-8433	-0-	452	1	7497	2	Y	44	36	0	9	1	4
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303							
02	14532 X	9017	-0-	-5515	-0-	518	1	8410	2	Y	81	54	0	21	1	11
03	12276 X	9746	-0-	-2530	-0-	601	1	9039	2	Y	96	77	0	22	1	8
04	10830 X	9254	-0-	-1576	-0-	483	1	8688	2	Y	75	64	0	13	1	6
05	10757 X	9037	-0-	-1720	-0-	469	1	8510	2	Y	53	54	0	2	1	3
06	10110 X	3767	-0-	-6343	-0-	208	1	3526	2	Y	30	29	0	2	1	2
07	9982 X	2059	-0-	-7923	-0-	118	1	1921	2	Y	18	14	0	4	1	2
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016							
02	17220 X	7998	-0-	-9222	-0-	462	1	7517	2	Y	17	10	0	7	1	2
03	18445 X	16343	-0-	-2102	-0-	1018	1	15289	2	Y	33	26	0	6	1	3
04	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	951	1	17049	2	Y	24	21	0	4	1	2
05	17763 X	17403	-0-	-360	-0-	904	1	16475	2	Y	22	22	0	1	1	1
06	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	895	1	15202	2	Y	23	22	0	1	1	1
07	18631 X	14695	-0-	-3936	-0-	836	1	13839	2	Y	18	14	0	3	1	2
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376							
02	9744 X	3846	-0-	-5898	-0-	221	1	3584	2	Y	37	25	0	10	1	5
03	5952 X	4717	-0-	-1235	-0-	290	1	4375	2	Y	47	36	0	12	1	4
04	5250 X	4713	-0-	-537	-0-	248	1	4428	2	Y	34	29	0	6	1	3
05	5425 X	5028	-0-	-397	-0-	260	1	4728	2	Y	36	36	0	1	1	2
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	271	1	4600	2	Y	33	32	0	1	1	2
07	4867 X	2621	-0-	-2246	-0-	149	1	2458	2	Y	13	10	0	4	1	1







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9128 X	475	-0-	-8653	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	745	1	11260	2	Y	12	11	0			1
04	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	819	1	14746	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	542	1	9876	2	Y	-0-					-0-
06	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	847	1	14374	2	Y	-0-					-0-
07	16089 X	13192	-0-	-2897	-0-	749	1	12443	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

02	4284 X	4160	-0-	-124	-0-	240	1	3901	2	Y	17	10	0	5	1	2
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	309	1	4658	2	Y	33	26	0	6	1	3
04	5490 X	4411	-0-	-1079	-0-	231	1	4156	2	Y	22	19	0	4	1	2
05	5673 X	3094	-0-	-2579	-0-	162	1	2919	2	Y	12	12	0	1	1	1
06	5490 X	4895	-0-	-595	-0-	274	1	4621	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	4991 X	4021	-0-	-970	-0-	228	1	3793	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

02	T. A.	2757	-0-	2757	5230	157	1	2545	2	Y	50	33	0	12	1	7
03	T. A.	3635	-0-	3635	8865	221	1	3342	2	Y	65	52	0	14	1	6
04	12519 X	3654	-0-	-8865	-0-	193	1	3409	2	Y	47	40	0	9	1	4
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	210	1	3796	2	Y	62	62	0	1	1	3
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	212	1	3601	2	Y	56	54	0	2	1	3
*07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	236	1	3879	2	Y	38	32	0	6	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422 - 14742	
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	
02		17276 X	-0-	-0-	-17276	-0-			Y	-0-		-0-	
03		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	47	36 0	7 1	
							52	9				4	
04		22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	1197	1	Y	106	91 0	10 1	
							117	9				9	
05		18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	957	1	Y	192	189 0	2 1	
							211	9				10	
06		15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	873	1	Y	-0-	4 0	6 1	
07		23591 X	17523	-0-	-6068	-0-	996	1	Y	15	12 0	2 1	
							17	9				1	

  

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580 - 14676		
02		20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	1199	1	Y	-0-		-0-
03		20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	1287	1	Y	4	4 0	-0-
							4	9				
04		23400 X	18912	-0-	-4488	-0-	994	1	Y	47	39 0	4 1
							52	9				4
05		24180 X	18765	-0-	-5415	-0-	974	1	Y	32	33 0	1 1
							35	9				2
06		23400 X	17724	-0-	-5676	-0-	983	1	Y	39	38 0	1 1
							43	9				2
07		21669 X	17461	-0-	-4208	-0-	992	1	Y	39	32 0	6 1
							43	9				3

  

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258 - 14011		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9216 - 14074		
02		13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
03		14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-			Y	-0-		-0-
04		12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-			Y	-0-		-0-
05		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			Y	-0-		-0-
06		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9211 - 14001		
02		7252 X	6789	-0-	-463	-0-	393	1	Y	-0-		-0-
03		7812 X	6050	-0-	-1762	-0-	380	1	Y	-0-		-0-
04		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	403	1	Y	-0-		-0-
05		7750 X	7385	-0-	-365	-0-	384	1	Y	-0-		-0-
06		7470 X	7037	-0-	-433	-0-	392	1	Y	-0-		-0-
07		7936 X	7101	-0-	-835	-0-	405	1	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

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
02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	492	1 8007 2	Y	53	36 0	13 1 7
03	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	583	1 8743 2	Y	58	45 0	15 1 5
04	8700 X	5102	-0-	-3598	-0-	268	1 4803 2	Y	28	24 0	7 1 2
05	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	550	1 10082 2	Y	53	51 0	1 1 3
06	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	559	1 9480 2	Y	47	45 0	2 1 3
*07	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	542	1 9036 2	Y	44	36 0	7 1 4

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

02	16072 X	15565	-0-	-507	-0-	897	1 14604 2	Y	58	40 0	14 1 8
03	17546 X	17093	-0-	-453	-0-	1061	1 15962 2	Y	64	51 0	15 1 6
04	16950 X	16445	-0-	-505	-0-	863	1 15518 2	Y	58	50 0	9 1 5
05	17422 X	16815	-0-	-607	-0-	869	1 15887 2	Y	54	55 0	1 1 3
06	16830 X	16033	-0-	-797	-0-	888	1 15088 2	Y	52	50 0	2 1 3
07	17236 X	16421	-0-	-815	-0-	929	1 15439 2	Y	48	40 0	7 1 4

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

02	18312 X	15718	-0-	-2594	-0-	910	1 14806 2	Y	2	2 0	-0-
03	19933 X	19530	-0-	-403	-0-	1218	1 18309 2	Y	3	3 0	-0-
04	19230 X	18221	-0-	-1009	-0-	961	1 17258 2	Y	2	2 0	-0-
05	19871 X	18860	-0-	-1011	-0-	980	1 17878 2	Y	2	2 0	-0-
06	18990 X	17882	-0-	-1108	-0-	990	1 16891 2	Y	1	1 0	-0-
07	19530 X	18101	-0-	-1429	-0-	1030	1 17070 2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

02	17108 X	14896	-0-	-2212	-0-	862	1 14031 2	Y	3	3 0	-0-
03	18817 X	17950	-0-	-867	-0-	1119	1 16830 2	Y	1	1 0	-0-
04	18000 X	16710	-0-	-1290	-0-	881	1 15827 2	Y	2	2 0	-0-
05	18414 X	17110	-0-	-1304	-0-	888	1 16221 2	Y	1	1 0	-0-
06	17730 X	16464	-0-	-1266	-0-	914	1 15549 2	Y	1	1 0	-0-
07	17949 X	16904	-0-	-1045	-0-	961	1 15942 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 #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16688 X	14812	-0-	-1876	-0-	857	1	13953	2	Y	2	2	0		-0-
03	18383 X	17430	-0-	-953	-0-	1086	2	16341	2	Y	3	3	0		-0-
04	17670 X	15817	-0-	-1853	-0-	833	1	14982	2	Y	2	2	0		-0-
05	18073 X	16230	-0-	-1843	-0-	843	1	15386	2	Y	1	1	0		-0-
06	17460 X	15809	-0-	-1651	-0-	878	1	14930	2	Y	1	1	0		-0-
07	17422 X	16884	-0-	-538	-0-	960	1	15923	2	Y	1	1	0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

02	12740 X	8139	-0-	-4601	-0-	469	1	7623	2	Y	43	27	0	14	1	6
03	13609 X	9911	-0-	-3698	-0-	616	1	9244	2	Y	46	36	0	12	1	4
04	12480 X	11788	-0-	-692	-0-	617	1	11104	2	Y	61	53	0	7	1	5
05	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	744	1	13561	2	Y	63	64	0	1	1	3
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	595	1	10112	2	Y	69	66	0	2	1	4
07	12183 X	10452	-0-	-1731	-0-	590	1	9816	2	Y	42	34	0	8	1	4

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

02	10388 X	8073	-0-	-2315	-0-	465	1	7560	2	Y	44	28	0	11	1	6
03	11315 X	9307	-0-	-2008	-0-	581	1	8726	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	10860 X	4828	-0-	-6032	-0-	254	1	4573	2	Y	1	1	0			-0-
05	11005 X	9686	-0-	-1319	-0-	501	1	9183	2	Y	2	2	0			-0-
06	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	547	1	9333	2	Y	-0-					-0-
*07	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	683	1	11327	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

02	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	699	1	11388	2	Y	96	63	0	27	1	13
03	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	106	1	11844	2	Y	102	81	0	25	1	9
04	13050 X	12634	-0-	-416	-0-	785	1	11876	2	Y	89	77	0	14	1	7
05	13485 X	12400	-0-	-1085	-0-	660	1	11669	2	Y	82	83	0	2	1	4
06	13050 X	11471	-0-	-1579	-0-	641	1	10755	2	Y	75	72	0	3	1	4
07	13485 X	12010	-0-	-1475	-0-	633	1	11252	2	Y	72	60	0	10	1	6



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928 X	1455	-0-	-3473	-0-	85	1	1369	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1	9							
03	5270 X	1461	-0-	-3809	-0-	90	1	1369	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
04	4590 X	1550	-0-	-3040	-0-	83	1	1464	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
05	2480 X	1525	-0-	-955	-0-	78	1	1441	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
06	1860 X	1309	-0-	-551	-0-	72	1	1233	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
07	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	84	1	1380	2	Y	7	6 0		1
						8	9							

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

02	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	806	1	13122	2	Y	-0-			-0-
03	14539 X	14381	-0-	-158	-0-	896	1	13485	2	Y	-0-			-0-
04	14580 X	12722	-0-	-1858	-0-	669	1	12053	2	Y	-0-			-0-
05	15066 X	11474	-0-	-3592	-0-	598	1	10876	2	Y	-0-			-0-
06	14580 X	11599	-0-	-2981	-0-	643	1	10956	2	Y	-0-			-0-
07	15407 X	14516	-0-	-891	-0-	827	1	13688	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

02	19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	1138	1	18531	2	Y	130	86 0	34 1	18
						143	9							
03	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	1345	1	20219	2	Y	135	108 0	33 1	12
						149	9							
04	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	1096	1	19696	2	Y	108	93 0	18 1	9
						119	9							
05	21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	1128	1	20605	2	Y	105	107 0	2 1	5
						116	9							
06	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	1141	1	19454	2	Y	101	97 0	3 1	6
						111	9							
07	21948 X	20436	-0-	-1512	-0-	1159	1	19170	2	Y	97	80 0	14 1	9
						107	9							

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

02	13636 X	13146	-0-	-490	-0-	753	1	12260	2	Y	121	79 0	33 1	17
						133	9							
03	14787 X	14443	-0-	-344	-0-	891	1	13405	2	Y	134	107 0	32 1	12
						147	9							
04	14280 X	13044	-0-	-1236	-0-	681	1	12256	2	Y	97	84 0	17 1	8
						107	9							
05	14756 X	11336	-0-	-3420	-0-	584	1	10673	2	Y	72	74 0	2 1	4
						79	9							
06	14280 X	13767	-0-	-513	-0-	759	1	12919	2	Y	81	78 0	2 1	5
						89	9							
07	14570 X	14494	-0-	-76	-0-	821	1	13574	2	Y	90	76 0	11 1	8
						99	9							

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 7904 - 12373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-						-0-		
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						-0-		
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-						-0-		
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		147 1	2698 2	Y	577	548 0	18 1	29
							635 9						
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-		37 2		Y	-0-	11 0	4 1	-0-
*07	366 X	366	-0-	-0-	-0-		16 1	298 2	Y	47	39 0	4 1	4
							52 9						

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7966 - 12317			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574			
02	8876 X	7120	-0-	-1756	-0-	408 1	6634 2	Y	71	45 0	18 1	10	
						78 9							
03	9827 X	9724	-0-	-103	-0-	601 1	9031 2	Y	84	66 0	21 1	7	
						92 9							
04	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	531 1	9555 2	Y	84	72 0	12 1	7	
						92 9							
05	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	753 1	13748 2	Y	112	111 0	2 1	6	
						123 9							
06	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	649 1	11048 2	Y	81	78 0	4 1	5	
						89 9							
*07	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	605 1	10056 2	Y	77	65 0	10 1	7	
						85 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772			
02	4284 X	3178	-0-	-1106	-0-	182 1	2953 2	Y	39	25 0	12 1	5	
						43 9							
03	4185 X	875	-0-	-3310	-0-	55 1	816 2	Y	4	4 0	5 1	-0-	
						4 9							
04	4140 X	1039	-0-	-3101	-0-	51 1	973 2	Y	14	12 0	1 1	1	
						15 9							
05	4278 X	1466	-0-	-2812	-0-	77 1	1370 2	Y	17	17 0		1	
						19 9							
06	4140 X	1925	-0-	-2215	-0-	102 1	1767 2	Y	51	48 0	1 1	3	
						56 9							
*07	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	142 1	2342 2	Y	20	16 0	5 1	2	
						22 9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902								
02	2632 X	1680	-0-	-952	-0-	81	1	1318	2	Y	255	169	0	78	1	35
						281	9									
03	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	122	1	1838	2	Y	327	260	0	74	1	28
						360	9									
04	2820 X	787	-0-	-2033	-0-	34	1	587	2	Y	151	130	0	37	1	12
						166	9									
05	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	78	1	1464	2	Y	345	337	0	3	1	17
						380	9									
06	2460 X	1712	-0-	-748	-0-	78	1	1309	2	Y	295	284	0	11	1	17
						325	9									
07	2325 X	1966	-0-	-359	-0-	91	1	1569	2	Y	278	233	0	37	1	25
						306	9									
-----																
BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939								
02	2240 X	1704	-0-	-536	-0-	76	1	1280	2	Y	316	210	0	92	1	44
						348	9									
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2114	2	Y	702	558	0	127	1	61
						772	9									
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	135	1	2435	2	Y	650	562	0	96	1	53
						715	9									
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	158	1	2878	2	Y	743	746	0	13	1	37
						817	9									
06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	102	1	1780	2	Y	521	504	0	23	1	31
						573	9									
07	3410 X	969	-0-	-2441	-0-	48	1	812	2	Y	99	83	0	38	1	9
						109	9									
-----																
BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8263	-	13086		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	6412 X	5530	-0-	-882	-0-	1374	1	3497	2	Y	599	114	0	498	1	449
						659	9									
03	7099 X	6792	-0-	-307	-0-	1675	1	4289	2	Y	753	258	0	487	1	457
						828	9									
04	6840 X	6236	-0-	-604	-0-	900	1	4667	2	Y	608	175	0	468	1	422
						669	9									
05	6944 X	2785	-0-	-4159	-0-	287	1	2230	2	Y	244	422	0			244
						268	9									
06	6570 X	6011	-0-	-559	-0-	1104	1	4381	2	Y	478	331	0			391
						526	9									
*07	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	1980	1	4198	2	Y	811	229	0	410	1	563
						892	9									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8322	-	13109		
02	3976 X	3133	-0-	-843	-0-	824	1	2096	2	Y	194	38	0	207	1	146
						213	9									
03	4402 X	3626	-0-	-776	-0-	928	1	2375	2	Y	294	101	0	161	1	178
						323	9									
04	3930 X	3685	-0-	-245	-0-	541	1	2806	2	Y	307	89	0	183	1	213
						338	9									
05	3999 X	2371	-0-	-1628	-0-	233	1	1818	2	Y	291	213	0			291
						320	9									
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1013	1	4019	2	Y	327	351	0			267
						360	9									
*07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1312	1	2780	2	Y	342	97	0	274	1	238
						376	9									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8293	-	13080		
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682 X	16	-0-	-666	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	335	1	1329	2	Y	66	12	0			54
						73	9									
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	104	1	224	2	Y	-0-	54	1			-0-
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		24H	RRCID ->	272344	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8281	-	13181		
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	Y	38	11	0	4	1	23
						42	9									
04	180 X	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	23	1			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	35	6	0			29
						39	9									
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		20H	RRCID ->	272346	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8227	-	13107		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125			
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	
02	22064 X	20051	-0-	-2013	-0-	1154 1	18797 2	Y	91	60 0	23 1	13
03	24428 X	21512	-0-	-2916	-0-	1332 1	20062 2	Y	107	85 0	26 1	9
04	22380 X	20477	-0-	-1903	-0-	1073 1	19306 2	Y	89	77 0	14 1	7
05	22816 X	21054	-0-	-1762	-0-	1091 1	19888 2	Y	68	70 0	2 1	3
06	21780 X	19903	-0-	-1877	-0-	1099 1	18721 2	Y	75	72 0	2 1	4
07	21762 X	19627	-0-	-2135	-0-	1110 1	18450 2	Y	61	52 0	8 1	5
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561			
02	8204 X	6934	-0-	-1270	-0-	401 1	6512 2	Y	19	11 0	6 1	3
03	9486 X	9177	-0-	-309	-0-	571 1	8593 2	Y	12	11 0	3 1	1
04	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	521 1	9345 2	Y	8	7 0	1 1	1
05	9486 X	7305	-0-	-2181	-0-	378 1	6910 2	Y	15	15 0		1
06	8880 X	7803	-0-	-1077	-0-	432 1	7360 2	Y	10	10 0		1
07	10199 X	9806	-0-	-393	-0-	556 1	9200 2	Y	45	38 0	4 1	4
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989			
02	4844 X	4748	-0-	-96	-0-	274 1	4474 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	5363 X	5111	-0-	-252	-0-	319 1	4792 2	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	248 1	4373 2	Y	15	12 0	2 1	1
05	5363 X	4822	-0-	-541	-0-	250 1	4554 2	Y	16	16 0		1
06	5100 X	3599	-0-	-1501	-0-	198 1	3384 2	Y	15	14 0	1 1	1
07	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	276 1	4547 2	Y	18	14 0	3 1	2
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050			
02	13720 X	13216	-0-	-504	-0-	759 1	12347 2	Y	100	66 0	27 1	14
03	14973 X	14591	-0-	-382	-0-	900 1	13570 2	Y	110	86 0	28 1	10
04	15000 X	14071	-0-	-929	-0-	738 1	13228 2	Y	95	83 0	14 1	8
05	15500 X	15431	-0-	-69	-0-	798 1	14531 2	Y	93	94 0	2 1	5
06	15000 X	14124	-0-	-876	-0-	779 1	13248 2	Y	88	85 0	3 1	5
07	14632 X	12976	-0-	-1656	-0-	735 1	12162 2	Y	72	60 0	11 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	1126	1	18319	2	Y	53	36	0	14	1	7
03	21452 X	20548	-0-	-904	-0-	1277	1	19208	2	Y	57	44	0	15	1	5
04	21660 X	19159	-0-	-2501	-0-	1008	1	18100	2	Y	46	39	0	8	1	4
05	22382 X	18970	-0-	-3412	-0-	982	1	17945	2	Y	39	40	0	1	1	2
06	21660 X	17435	-0-	-4225	-0-	967	1	16424	2	Y	40	39	0	1	1	2
07	21607 X	6350	-0-	-15257	-0-	361	1	5975	2	Y	13	10	0	4	1	1
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207						
02	15456 X	14158	-0-	-1298	-0-	813	1	13195	2	Y	136	91	0	35	1	19
03	17112 X	15663	-0-	-1449	-0-	965	1	14530	2	Y	153	122	0	37	1	13
04	16350 X	9799	-0-	-6551	-0-	511	1	9199	2	Y	81	69	0	18	1	7
05	16895 X	5520	-0-	-11375	-0-	285	1	5174	2	Y	55	57	0	2	1	3
06	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	1030	1	17517	2	Y	171	162	0	2	1	10
*07	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	969	1	16046	2	Y	144	121	0	20	1	13
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186						
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	727	1	1850	2	Y	219	41	0	151	1	165
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	800	1	2052	2	Y	241	83	0	177	1	146
04	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	265	1	2210	2	Y	142	40	0	149	1	99
05	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	425	1	2105	2	Y	238	99	0			238
06	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	270	1	2248	2	Y	146	264	0			120
07	3131 X	3022	-0-	-109	-0-	566	1	1892	2	Y	215	60	0	126	1	149
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181						
02	15512 X	14037	-0-	-1475	-0-	813	1	13213	2	Y	10	8	0	3	1	1
03	16864 X	16052	-0-	-812	-0-	1001	1	15048	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04	16170 X	15197	-0-	-973	-0-	798	1	14389	2	Y	9	8	0			1
05	16461 X	15413	-0-	-1048	-0-	803	1	14606	2	Y	4	5	0			-0-
06	15930 X	14564	-0-	-1366	-0-	808	1	13753	2	Y	3	3	0			-0-
07	16058 X	7738	-0-	-8320	-0-	439	1	7298	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 #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304		
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
02	18480 X	17410	-0-	-1070	-0-	1005 1	16360 2	Y	41 25 0	13 1 6
03	20243 X	19184	-0-	-1059	-0-	1193 1	17943 2	Y	44 35 0	11 1 4
04	19590 X	18166	-0-	-1424	-0-	954 1	17172 2	Y	36 32 0	5 1 3
05	20088 X	18452	-0-	-1636	-0-	956 1	17459 2	Y	34 34 0	1 1 2
06	19230 X	17551	-0-	-1679	-0-	972 1	16544 2	Y	32 31 0	1 1 2
07	19282 X	9310	-0-	-9972	-0-	528 1	8759 2	Y	21 17 0	4 1 2
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367		
02	26516 X	21326	-0-	-5190	-0-	1232 1	20040 2	Y	49 31 0	14 1 7
03	27621 X	23895	-0-	-3726	-0-	1487 1	22347 2	Y	55 43 0	14 1 5
04	25950 X	22413	-0-	-3537	-0-	1181 1	21200 2	Y	29 26 0	6 1 2
05	26009 X	22711	-0-	-3298	-0-	1178 1	21503 2	Y	27 27 0	1 1 1
06	24180 X	21318	-0-	-2862	-0-	1182 1	20114 2	Y	20 19 0	1 1 1
07	23901 X	11357	-0-	-12544	-0-	645 1	10712 2	Y	-0- 1 1	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123		
02	6580 X	5571	-0-	-1009	-0-	323 1	5239 2	Y	8 7 0	1 1 1
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	478 1	7199 2	Y	11 10 0	1 1 1
04	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	409 1	7347 2	Y	8 7 0	1 1 1
05	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	388 1	7098 2	Y	6 7 0	-0-
06	7440 X	7163	-0-	-277	-0-	398 1	6758 2	Y	6 6 0	-0-
07	8029 X	7530	-0-	-499	-0-	427 1	7097 2	Y	5 5 0	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763		
02	12348 X	9475	-0-	-2873	-0-	546 1	8865 2	Y	58 40 0	14 1 8
03	12245 X	10482	-0-	-1763	-0-	647 1	9770 2	Y	59 47 0	15 1 5
04	11190 X	9497	-0-	-1693	-0-	498 1	8954 2	Y	41 36 0	7 1 3
05	10974 X	8589	-0-	-2385	-0-	444 1	8110 2	Y	32 32 0	1 1 2
06	10620 X	8517	-0-	-2103	-0-	471 1	8002 2	Y	40 39 0	1 1 2
07	10478 X	8901	-0-	-1577	-0-	504 1	8361 2	Y	33 28 0	4 1 3



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957			
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
02	23352 X	22500	-0-	-852	-0-	1301	1 21143 2	Y	51	33 0 14 1	7
03	25358 X	24580	-0-	-778	-0-	1529	1 22993 2	Y	53	41 0 14 1	5
04	24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	1293	1 23238 2	Y	45	38 0 8 1	4
05	25296 X	25022	-0-	-274	-0-	1300	1 23678 2	Y	40	41 0 1 1	2
06	24450 X	23465	-0-	-985	-0-	1300	1 22124 2	Y	37	36 0 1 1	2
07	25389 X	12665	-0-	-12724	-0-	718	1 11926 2	Y	19	15 0 4 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854			
02	21392 X	15028	-0-	-6364	-0-	866	1 14111 2	Y	46	30 0 12 1	6
03	21855 X	16891	-0-	-4964	-0-	1048	1 15763 2	Y	73	59 0 14 1	6
04	19650 X	15890	-0-	-3760	-0-	835	1 15016 2	Y	35	30 0 8 1	3
05	18011 X	16084	-0-	-1927	-0-	832	1 15198 2	Y	49	49 0 1 1	2
06	17130 X	15534	-0-	-1596	-0-	859	1 14620 2	Y	50	47 0 2 1	3
07	16895 X	16058	-0-	-837	-0-	911	1 15102 2	Y	41	33 0 7 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351			
02	18368 X	8769	-0-	-9599	-0-	506	1 8252 2	Y	10	8 0 1 1	1
03	19871 X	9227	-0-	-10644	-0-	575	1 8642 2	Y	9	8 0 1 1	1
04	17070 X	2799	-0-	-14271	-0-	146	1 2652 2	Y	1	1 0 1 1	-0-
05	13640 X	7632	-0-	-6008	-0-	396	1 7227 2	Y	8	8 0	-0-
06	9390 X	8856	-0-	-534	-0-	489	1 8363 2	Y	4	4 0	-0-
07	9703 X	2667	-0-	-7036	-0-	152	1 2515 2	Y	-0-		-0-

GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900			
02	12628 X	12154	-0-	-474	-0-	689	1 11228 2	Y	215	144 0 52 1	30
03	13981 X	12789	-0-	-1192	-0-	797	1 11991 2	Y	1	1 0 30 1	-0-
04	12510 X	9147	-0-	-3363	-0-	476	1 8554 2	Y	106	91 0 6 1	9
05	13454 X	11107	-0-	-2347	-0-	576	1 10528 2	Y	3	10 0 2 1	-0-
06	13020 X	11141	-0-	-1879	-0-	617	1 10524 2	Y	-0-		-0-
07	13454 X	5619	-0-	-7835	-0-	320	1 5299 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250		- 12176	
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		
02	7504 X	6880	-0-	-624	-0-	392 1	6375 2	Y	103	69 0	28 1	14	
03	8308 X	7446	-0-	-862	-0-	113 9 455 1	6869 2	Y	111	86 0	29 1	10	
04	8010 X	5390	-0-	-2620	-0-	122 9 280 1	5033 2	Y	70	61 0	13 1	6	
05	8277 X	6288	-0-	-1989	-0-	77 9 322 1	5869 2	Y	88	89 0	1 1	4	
06	8010 X	7661	-0-	-349	-0-	97 9 419 1	7130 2	Y	102	97 0	3 1	6	
07	7626 X	6999	-0-	-627	-0-	112 9 393 1	6520 2	Y	78	65 0	12 1	7	
						86 9							
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043		- 11929	
02	6552 X	6197	-0-	-355	-0-	354 1	5723 2	Y	109	73 0	28 1	15	
03	7254 X	6826	-0-	-428	-0-	120 9 419 1	6273 2	Y	122	96 0	30 1	11	
04	6900 X	4932	-0-	-1968	-0-	134 9 256 1	4590 2	Y	78	68 0	15 1	6	
05	7099 X	5664	-0-	-1435	-0-	86 9 289 1	5265 2	Y	100	99 0	2 1	5	
06	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	110 9 374 1	6352 2	Y	105	101 0	3 1	6	
07	6851 X	5583	-0-	-1268	-0-	116 9 309 1	5177 2	Y	88	74 0	12 1	8	
						97 9							
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 9582		- 14684	
02	6804 X	1977	-0-	-4827	-0-	112 1	1841 2	Y	22	14 0	5 1	3	
03	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	24 9 797 1	12002 2	Y	166	133 0	22 1	14	
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	183 9 409 1	7338 2	Y	94	81 0	19 1	8	
05	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	103 9 409 1	7481 2	Y	120	120 0	2 1	6	
06	12570 X	8736	-0-	-3834	-0-	132 9 480 1	8150 2	Y	96	92 0	4 1	6	
07	12989 X	8392	-0-	-4597	-0-	106 9 472 1	7820 2	Y	91	77 0	12 1	8	
						100 9							
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 9197		- 14260	
02	15540 X	15073	-0-	-467	-0-	864 1	14046 2	Y	148	97 0	40 1	20	
03	17515 X	16208	-0-	-1307	-0-	163 9 1001 1	15035 2	Y	156	123 0	39 1	14	
04	16950 X	13028	-0-	-3922	-0-	172 9 679 1	12211 2	Y	125	109 0	20 1	10	
05	17515 X	13370	-0-	-4145	-0-	138 9 691 1	12592 2	Y	79	83 0	2 1	4	
06	16380 X	15652	-0-	-728	-0-	87 9 862 1	14673 2	Y	106	101 0	3 1	6	
07	16678 X	14883	-0-	-1795	-0-	117 9 839 1	13919 2	Y	114	96 0	14 1	10	
						125 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	7179	-0-	7179	15331	413	1	6709	2	Y	52	35	0	14	1	7
03	T. A.	6571	-0-	6571	21902	405	1	6119	2	Y	43	35	0	11	1	4
04	27997 X	6095	-0-	-21902	-0-	319	1	5740	2	Y	33	29	0	5	1	3
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	377	1	6883	2	Y	46	46	0	1	1	2
06	7890 X	5750	-0-	-2140	-0-	318	1	5404	2	Y	25	24	0	2	1	1
07	7936 X	6888	-0-	-1048	-0-	383	1	6360	2	Y	132	110	0	11	1	12
						145	9									
BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773						
02	8512 X	7977	-0-	-535	-0-	455	1	7387	2	Y	123	80	0	34	1	17
03	9424 X	8672	-0-	-752	-0-	532	1	7997	2	Y	130	104	0	32	1	11
04	8880 X	5168	-0-	-3712	-0-	268	1	4826	2	Y	67	58	0	15	1	5
05	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	476	1	8702	2	Y	123	121	0	1	1	6
06	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	551	1	9390	2	Y	112	107	0	4	1	7
*07	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	538	1	8922	2	Y	97	81	0	14	1	9
						107	9									
BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018				TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360						
02	7000 X	6866	-0-	-134	-0-	387	1	6290	2	Y	172	113	0	46	1	24
03	7967 X	7768	-0-	-199	-0-	471	1	7090	2	Y	188	150	0	46	1	16
04	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	438	1	7835	2	Y	173	149	0	26	1	14
05	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	523	1	9560	2	Y	206	206	0	4	1	10
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	417	1	7104	2	Y	176	169	0	7	1	10
07	8742 X	7731	-0-	-1011	-0-	429	1	7136	2	Y	151	126	0	22	1	13
						166	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760						
02	5544 X	5404	-0-	-140	-0-	305	1	4986	2	Y	103	69	0	27	1	14
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	444	1	6665	2	Y	115	90	0	29	1	10
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	394	1	7064	2	Y	100	87	0	15	1	8
05	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	350	1	6404	2	Y	88	90	0	2	1	4
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-	97	9			Y	1	2	0	3	1	-0-
07	7812 X	57	-0-	-7755	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	5208 X	5004	-0-	-204	-0-	283	1	4594	2	Y	115	77	0	30	1	16
03	5766 X	5510	-0-	-256	-0-	127	9	5036	2	Y	125	99	0	31	1	11
04	5370 X	5219	-0-	-151	-0-	336	1	4834	2	Y	106	91	0	17	1	9
05	5549 X	5111	-0-	-438	-0-	138	9	4749	2	Y	93	95	0	2	1	5
06	5370 X	29	-0-	-5341	-0-	260	1			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	102	9			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379						
02	5292 X	4399	-0-	-893	-0-	247	1	4047	2	Y	95	62	0	28	1	13
03	5859 X	4816	-0-	-1043	-0-	105	9	4389	2	Y	124	98	0	28	1	11
04	5220 X	4898	-0-	-322	-0-	291	1	4530	2	Y	108	93	0	17	1	9
05	5084 X	4674	-0-	-410	-0-	136	9	4307	2	Y	119	120	0	2	1	6
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	249	1			Y	-0-	2	0	4	1	-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	119	9			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492						
02	T. A.	3	-0-	3	20	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345						
02	11564 X	11352	-0-	-212	-0-	643	1	10466	2	Y	221	147	0	57	1	30
03	12803 X	12584	-0-	-219	-0-	243	9	11550	2	Y	245	194	0	60	1	21
04	12360 X	12133	-0-	-227	-0-	764	1	11273	2	Y	214	185	0	33	1	17
05	12648 X	12260	-0-	-388	-0-	270	9	11395	2	Y	218	220	0	4	1	11
06	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-	625	1			Y	-0-	4	0	7	1	-0-
07	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-	235	9			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062						
02	6132 X	5936	-0-	-196	-0-	337	1	5497	2	Y	93	60	0	26	1	13
03	6758 X	6581	-0-	-177	-0-	102	9	6066	2	Y	103	83	0	24	1	9
04	6450 X	6259	-0-	-191	-0-	402	1	5838	2	Y	88	76	0	14	1	7
05	6665 X	6147	-0-	-518	-0-	113	9	5746	2	Y	78	79	0	2	1	4
06	6450 X	66	-0-	-6384	-0-	324	1			Y	-0-	1	0	3	1	-0-
07	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	97	9			Y	-0-					-0-





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) GAS 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	25060 X	23388	-0-	-1672	-0-	1342	1	21822	2	Y	204	135 0	54 1	28
03	27745 X	25468	-0-	-2277	-0-	224	9	1573	1	Y	226	180 0	54 1	20
04	26850 X	18689	-0-	-8161	-0-	249	9	972	1	Y	167	144 0	29 1	14
05	27249 X	1055	-0-	-26194	-0-	184	9	54	1	Y	-0-	11 0	3 1	-0-
06	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
07	25885 X	1	-0-	-25884	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8165 - 11752				
02	3304 X	1908	-0-	-1396	-0-	109	1	1749	2	Y	45	29 0	15 1	6
03	3658 X	1495	-0-	-2163	-0-	50	9	90	1	Y	24	18 0	10 1	2
04	3540 X	634	-0-	-2906	-0-	26	9	34	1	Y	8	7 0	2 1	1
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	9	9	166	1	Y	91	87 0		5
06	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	100	9	112	1	Y	45	44 0	3 1	3
07	2108 X	955	-0-	-1153	-0-	50	9	53	1	Y	11	10 0	3 1	1
						12	9							
GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748 - 12266				
02	7336 X	6337	-0-	-999	-0-	359	1	5867	2	Y	101	67 0	26 1	14
03	8122 X	6827	-0-	-1295	-0-	111	9	419	1	Y	110	86 0	28 1	10
04	7860 X	5001	-0-	-2859	-0-	121	9	259	1	Y	73	64 0	13 1	6
05	8091 X	5417	-0-	-2674	-0-	80	9	276	1	Y	78	79 0	1 1	4
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	86	9	379	1	Y	102	97 0	3 1	6
07	7006 X	6696	-0-	-310	-0-	112	9	376	1	Y	88	74 0	12 1	8
						97	9							
GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897				
02	11200 X	10512	-0-	-688	-0-	594	1	9662	2	Y	233	155 0	62 1	32
03	12431 X	5339	-0-	-7092	-0-	256	9	324	1	Y	127	101 0	47 1	11
04	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-	140	9			Y	-0-	11 1		-0-
05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-			-0-
06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-			-0-
07	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415				
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-			-0-
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-			-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
GALVAN RANCH		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	19096 X	17515	-0-	-1581	-0-	1013	1	16491	2	Y	10	8	0	2	1	1
						11	9									
03	21142 X	18605	-0-	-2537	-0-	1158	1	17436	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
04	20460 X	17548	-0-	-2912	-0-	922	1	16617	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									
05	19406 X	17600	-0-	-1806	-0-	914	1	16679	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
06	18780 X	16715	-0-	-2065	-0-	928	1	15780	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
07	18972 X	16621	-0-	-2351	-0-	946	1	15672	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096						
02	19208 X	18501	-0-	-707	-0-	1071	1	17422	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
03	21080 X	19723	-0-	-1357	-0-	1231	1	18484	2	Y	7	6	0	1	1	1
						8	9									
04	20400 X	18118	-0-	-2282	-0-	953	1	17159	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
						6	9									
05	20987 X	19535	-0-	-1452	-0-	1013	1	18516	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
06	20250 X	18111	-0-	-2139	-0-	1006	1	17101	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
07	20398 X	18536	-0-	-1862	-0-	1056	1	17477	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855						
02	23100 X	22717	-0-	-383	-0-	1314	1	21390	2	Y	12	8	0	3	1	2
						13	9									
03	25575 X	24522	-0-	-1053	-0-	1528	1	22981	2	Y	12	11	0	2	1	1
						13	9									
04	25350 X	23338	-0-	-2012	-0-	1229	1	22098	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
05	26195 X	23720	-0-	-2475	-0-	1230	1	22481	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
06	25350 X	22460	-0-	-2890	-0-	1248	1	21204	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
07	24893 X	23005	-0-	-1888	-0-	1308	1	21689	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808						
02	22372 X	21809	-0-	-563	-0-	1262	1	20546	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	24769 X	23349	-0-	-1420	-0-	1454	1	21893	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	23970 X	22044	-0-	-1926	-0-	1162	1	20881	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	24521 X	22423	-0-	-2098	-0-	1162	1	21260	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	23640 X	21726	-0-	-1914	-0-	1206	1	20520	2	Y	-0-					-0-
						1	9									
07	23777 X	22317	-0-	-1460	-0-	1271	1	21046	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682					
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	
02		20216 X	19740	-0-	-476	-0-	1142 1	18598 2	Y	-0-		-0-	
03		22382 X	21118	-0-	-1264	-0-	1316 1	19802 2	Y	-0-		-0-	
04		21660 X	19931	-0-	-1729	-0-	1050 1	18881 2	Y	-0-		-0-	
05		22227 X	20456	-0-	-1771	-0-	1064 1	19392 2	Y	-0-		-0-	
06		21510 X	19658	-0-	-1852	-0-	1089 1	18569 2	Y	-0-		-0-	
07		21638 X	20177	-0-	-1461	-0-	1145 1	19032 2	Y	-0-		-0-	
-----													
GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132					
02		10192 X	9874	-0-	-318	-0-	557 1	9072 2	Y	223	148 0	58 1	31
							245 9						
03		11222 X	10656	-0-	-566	-0-	645 1	9729 2	Y	256	204 0	61 1	22
							282 9						
04		10860 X	7810	-0-	-3050	-0-	400 1	7217 2	Y	175	151 0	32 1	14
							193 9						
05		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	575 1	10473 2	Y	116	120 0	4 1	6
							128 9						
06		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	616 1	10492 2	Y	75	73 0	4 1	4
							83 9						
07		10943 X	10260	-0-	-683	-0-	576 1	9579 2	Y	95	79 0	12 1	8
							105 9						
-----													
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122					
02		6664 X	6160	-0-	-504	-0-	350 1	5689 2	Y	110	74 0	28 1	15
							121 9						
03		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	455 1	6844 2	Y	124	98 0	30 1	11
							136 9						
04		6810 X	6343	-0-	-467	-0-	329 1	5929 2	Y	77	66 0	16 1	6
							85 9						
05		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	392 1	7164 2	Y	103	102 0	2 1	5
							113 9						
06		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	440 1	7478 2	Y	89	86 0	3 1	5
							98 9						
07		7440 X	6456	-0-	-984	-0-	363 1	6009 2	Y	76	63 0	11 1	7
							84 9						
-----													
GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208					
02		14028 X	12012	-0-	-2016	-0-	685 1	11144 2	Y	166	111 0	45 1	23
							183 9						
03		15531 X	12824	-0-	-2707	-0-	788 1	11863 2	Y	157	125 0	41 1	14
							173 9						
04		13770 X	7154	-0-	-6616	-0-	374 1	6700 2	Y	73	64 0	17 1	6
							80 9						
05		14229 X	12009	-0-	-2220	-0-	619 1	11257 2	Y	121	120 0	1 1	6
							133 9						
06		14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	775 1	13195 2	Y	140	134 0	4 1	8
							154 9						
07		13299 X	13247	-0-	-52	-0-	745 1	12350 2	Y	138	116 0	18 1	12
							152 9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918					
02		16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	972 1	15803 2	Y	-0-			-0-
03		18600 X	17164	-0-	-1436	-0-	1069 1	16095 2	Y	-0-			-0-
04		18270 X	15884	-0-	-2386	-0-	837 1	15047 2	Y	-0-			-0-
05		18879 X	16351	-0-	-2528	-0-	852 1	15499 2	Y	-0-			-0-
06		18270 X	15882	-0-	-2388	-0-	882 1	15000 2	Y	-0-			-0-
*07		17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	1019 1	16913 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	904	1 1	14678	2	Y	1	1	0		-0-
03	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	956	1 1	14391	2	Y	-0-				-0-
04	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	790	1 1	14173	2	Y	-0-				-0-
05	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	771	1 1	14059	2	Y	1	1	0		-0-
06	12000 X	11273	-0-	-727	-0-	625	1 1	10648	2	Y	-0-				-0-
07	15934 X	2409	-0-	-13525	-0-	137	1 1	2272	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9461 - 14959					
02	19572 X	18572	-0-	-1000	-0-	1075	1 1	17496	2	Y	1	1	0		-0-
03	21483 X	20176	-0-	-1307	-0-	1256	1 1	18919	2	Y	1	1	0		-0-
04	20280 X	19018	-0-	-1262	-0-	1003	1 1	18014	2	Y	1	1	0		-0-
05	20956 X	19524	-0-	-1432	-0-	1013	1 1	18510	2	Y	1	1	0		-0-
06	20280 X	18782	-0-	-1498	-0-	1044	1 1	17737	2	Y	1	1	0		-0-
07	20460 X	19581	-0-	-879	-0-	1114	1 1	18467	2	Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7682 - 13841					
02	2156 X	353	-0-	-1803	-0-	13	1 1	154	2	Y	169	112	0	36 1	23
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	186	9			Y	-0-	23	1		-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-				-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
06	390 X	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7740 - 15617					
02	4704 X	2206	-0-	-2498	-0-	109	1 1	1788	2	Y	281	186	0	99 1	39
03	5208 X	290	-0-	-4918	-0-	309	9	201	2	Y	67	54	0	46 1	6
04	5040 X	19	-0-	-5021	-0-	15	1 1	8	9	Y	7	6	0	6 1	1
05	4340 X	49	-0-	-4291	-0-	74	9	45	9	Y	41	40	0		2
06	3660 X	13	-0-	-3647	-0-	11	2	12	9	Y	11	11	0	1 1	1
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	1	2			Y	2	2	0	1 1	-0-
BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7625 - 14685					
02	1932 X	900	-0-	-1032	-0-	33	1 1	541	2	Y	296	197	0	81 1	41
03	2139 X	155	-0-	-1984	-0-	326	9	93	2	Y	55	43	0	48 1	5
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	1	1 1			Y	-0-	5	1		-0-
05	1798 X	33	-0-	-1765	-0-	61	9			Y	-0-				-0-
06	1350 X	6	-0-	-1344	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
						7	2			Y	-0-				-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	197	1	3166	2	Y	217	145	0	57	1	30
							239	9									
03		4371 X	3785	-0-	-586	-0-	219	1	3288	2	Y	253	201	0	60	1	22
							278	9									
04		4320 X	2800	-0-	-1520	-0-	140	1	2493	2	Y	152	132	0	30	1	12
							167	9									
05		4464 X	2653	-0-	-1811	-0-	128	1	2327	2	Y	180	180	0	3	1	9
							198	9									
06		4320 X	4252	-0-	-68	-0-	217	1	3734	2	Y	274	261	0	6	1	16
							301	9									
07		3999 X	3620	-0-	-379	-0-	192	1	3177	2	Y	228	191	0	33	1	20
							251	9									
-----																	
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511																	
02		5656 X	4080	-0-	-1576	-0-	225	1	3621	2	Y	213	143	0	55	1	29
							234	9									
03		6262 X	4717	-0-	-1545	-0-	277	1	4154	2	Y	260	206	0	60	1	23
							286	9									
04		6060 X	2298	-0-	-3762	-0-	114	1	2041	2	Y	130	113	0	29	1	11
							143	9									
05		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	260	1	4730	2	Y	149	151	0	2	1	7
							164	9									
06		4560 X	4458	-0-	-102	-0-	234	1	3982	2	Y	220	209	0	5	1	13
							242	9									
07		4712 X	4544	-0-	-168	-0-	244	1	4087	2	Y	194	163	0	27	1	17
							213	9									
-----																	
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604																	
02		5040 X	4698	-0-	-342	-0-	256	1	4150	2	Y	265	177	0	70	1	37
							292	9									
03		5580 X	5430	-0-	-150	-0-	316	1	4765	2	Y	317	252	0	74	1	28
							349	9									
04		5190 X	3415	-0-	-1775	-0-	169	1	3028	2	Y	198	171	0	39	1	16
							218	9									
05		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	295	1	5389	2	Y	285	283	0	4	1	14
							314	9									
06		5250 X	4696	-0-	-554	-0-	245	1	4187	2	Y	240	231	0	9	1	14
							264	9									
07		5425 X	5275	-0-	-150	-0-	289	1	4763	2	Y	203	170	0	29	1	18
							223	9									
-----																	
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535				
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	
02	3640 X	3600	-0-	-40	-0-	197 1	3170 2	Y	212	142 0	57 1	29
						233 9						
03	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	221 1	3308 2	Y	252	200 0	59 1	22
						277 9						
04	4170 X	2039	-0-	-2131	-0-	101 1	1797 2	Y	128	111 0	29 1	10
						141 9						
05	4309 X	3070	-0-	-1239	-0-	148 1	2754 2	Y	153	153 0	2 1	8
						168 9						
06	4170 X	2230	-0-	-1940	-0-	113 1	1941 2	Y	160	154 0	5 1	9
						176 9						
07	3999 X	2598	-0-	-1401	-0-	134 1	2224 2	Y	218	183 0	25 1	19
						240 9						
-----												
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594				
02	5544 X	1493	-0-	-4051	-0-	79 1	1303 2	Y	101	67 0	27 1	14
						111 9						
03	4278 X	1795	-0-	-2483	-0-	101 1	1550 2	Y	131	105 0	29 1	11
						144 9						
04	2550 X	1520	-0-	-1030	-0-	74 1	1338 2	Y	98	85 0	16 1	8
						108 9						
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	257 1	4679 2	Y	213	208 0	2 1	11
						234 9						
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	202 1	3451 2	Y	198	190 0	7 1	12
						218 9						
*07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	130 1	2160 2	Y	126	106 0	21 1	11
						139 9						
-----												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526				
02	2408 X	40	-0-	-2368	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	32	-0-	-2634	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
04	2040 X	24	-0-	-2016	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
05	558 X	133	-0-	-425	-0-	4 1	129 2	Y	-0-			-0-
06	90 X	30	-0-	-60	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082				
02	18340 X	13046	-0-	-5294	-0-	755 1	12289 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
03	19778 X	18851	-0-	-927	-0-	1174 1	17676 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
04	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	1047 1	18823 2	Y	-0-			-0-
05	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	994 1	18144 2	Y	-0-			-0-
06	18240 X	16499	-0-	-1741	-0-	916 1	15583 2	Y	-0-			-0-
07	20522 X	4083	-0-	-16439	-0-	232 1	3851 2	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264				
02	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			Y	-0-			-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-			-0-



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH			WELL #:		A439H	RRCID ->		276701	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9808 - 17078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	15596 X	13559	-0-	-2037	-0-	781	1	12720	2	Y	53	36 0	13 1	7		
03	16492 X	12107	-0-	-4385	-0-	58	9	745	1	11212	2	Y	136	108 0	23 1	12
04	12750 X	11177	-0-	-1573	-0-	150	9	589	1	10532	2	Y	51	44 0	15 1	4
05	15004 X	11445	-0-	-3559	-0-	56	9	595	1	10830	2	Y	18	20 0	1 1	1
06	14520 X	10914	-0-	-3606	-0-	20	9	605	1	10300	2	Y	8	8 0	1 1	-0-
07	15004 X	11139	-0-	-3865	-0-	9	9	629	1	10490	2	Y	18	14 0	2 1	2
-----																
GALVAN RANCH			WELL #:		A437H	RRCID ->		276702	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	9803 - 17450		
02	T. A.	22924	-0-	22924	23681	1320	1	21466	2	Y	125	82 0	26 1	17		
03	T. A.	20583	-0-	20583	44264	138	9	1276	1	19184	2	Y	112	87 0	32 1	10
04	62399 X	18135	-0-	-44264	-0-	123	9	951	1	17087	2	Y	88	76 0	15 1	7
05	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	97	9	914	1	16674	2	Y	102	102 0	2 1	5
06	24570 X	16630	-0-	-7940	-0-	112	9	918	1	15607	2	Y	95	91 0	3 1	6
07	22041 X	16945	-0-	-5096	-0-	105	9	955	1	15856	2	Y	122	102 0	15 1	11
-----																
GALVAN RANCH LP GU3 STATE			WELL #:		19H	RRCID ->		276706	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8795 - 13674		
02	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	785	1	12788	2	Y	119	78 0	29 1	16		
03	14942 X	13856	-0-	-1086	-0-	131	9	857	1	12875	2	Y	113	88 0	31 1	10
04	13680 X	8018	-0-	-5662	-0-	124	9	420	1	7552	2	Y	42	37 0	12 1	3
05	15159 X	11912	-0-	-3247	-0-	46	9	616	1	11216	2	Y	73	71 0	1 1	4
06	14670 X	14567	-0-	-103	-0-	80	9	804	1	13651	2	Y	102	98 0	2 1	6
07	15159 X	4091	-0-	-11068	-0-	112	9	231	1	3832	2	Y	25	21 0	8 1	2
-----																
GALVAN STATE GU3			WELL #:		10H	RRCID ->		276709	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8416 - 15540		
02	12376 X	10772	-0-	-1604	-0-	615	1	9994	2	Y	148	97 0	42 1	20		
03	13702 X	12566	-0-	-1136	-0-	163	9	767	1	11594	2	Y	186	147 0	43 1	16
04	12900 X	8566	-0-	-4334	-0-	205	9	445	1	7994	2	Y	115	99 0	23 1	9
05	13020 X	10395	-0-	-2625	-0-	127	9	531	1	9736	2	Y	116	117 0	2 1	6
06	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	128	9	772	1	13059	2	Y	164	156 0	4 1	10
07	12555 X	11556	-0-	-999	-0-	180	9	649	1	10773	2	Y	122	102 0	19 1	11
-----																

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
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
02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	174	1	2832	2	Y	341	227 0	89 1 47
							375	9						
03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	211	1	3175	2	Y	428	339 0	99 1 37
							471	9						
04		3660 X	3041	-0-	-619	-0-	146	1	2591	2	Y	276	239 0	52 1 22
							304	9						
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	260	1	4746	2	Y	329	330 0	5 1 16
							362	9						
06		3720 X	2986	-0-	-734	-0-	149	1	2539	2	Y	271	261 0	10 1 16
							298	9						
07		3844 X	3441	-0-	-403	-0-	177	1	2931	2	Y	303	255 0	37 1 27
							333	9						
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
02		25984 X	25870	-0-	-114	-0-	1495	1	24369	2	Y	5	4 0	1
							6	9						
03		28768 X	27979	-0-	-789	-0-	1744	1	26231	2	Y	4	4 0	1 1 -0-
							4	9						
04		27990 X	26709	-0-	-1281	-0-	1407	1	25290	2	Y	11	10 0	1
							12	9						
05		28923 X	27528	-0-	-1395	-0-	1428	1	26098	2	Y	2	3 0	-0-
							2	9						
06		27990 X	26133	-0-	-1857	-0-	1451	1	24679	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
07		28427 X	26549	-0-	-1878	-0-	1509	1	25037	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
-----														
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
02		25704 X	25069	-0-	-635	-0-	1452	1	23602	2	Y	14	8 0	5 1 2
							15	9						
03		28458 X	27436	-0-	-1022	-0-	1708	1	25714	2	Y	13	11 0	3 1 1
							14	9						
04		27540 X	22186	-0-	-5354	-0-	1168	1	21003	2	Y	14	12 0	2 1 1
							15	9						
05		28334 X	26724	-0-	-1610	-0-	1386	1	25326	2	Y	11	11 0	1
							12	9						
06		27240 X	27206	-0-	-34	-0-	1508	1	25689	2	Y	8	8 0	1
							9	9						
07		27745 X	26726	-0-	-1019	-0-	1520	1	25196	2	Y	9	8 0	1 1 1
							10	9						
-----														
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
02		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	772	1	12586	2	Y	84	57 0	21 1 12
							92	9						
03		14725 X	14704	-0-	-21	-0-	912	1	13708	2	Y	76	60 0	21 1 7
							84	9						
04		14250 X	10947	-0-	-3303	-0-	573	1	10324	2	Y	45	38 0	10 1 4
							50	9						
05		14880 X	13308	-0-	-1572	-0-	688	1	12557	2	Y	57	57 0	1 1 3
							63	9						
06		16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	910	1	15462	2	Y	66	63 0	2 1 4
							73	9						
07		14880 X	14182	-0-	-698	-0-	802	1	13317	2	Y	57	48 0	8 1 5
							63	9						







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266				
M	O	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
02	1512 X	2	-0-	-1510	-0-	2	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	Y	-0-	135	2		-0-
04	870 X	326	-0-	-544	-0-	15	1	Y	47	259	2	3 1	4
						52	9						
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	16	837	2	1 1	1
						18	9						
06	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	80	1306	2	1 1	5
						88	9						
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	2	1272	2	5 1	-0-
						2	9						

  

GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020			TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945				
02	12964 X	12387	-0-	-577	-0-	713	1	Y	88	11577	2	21 1	12
						97	9						
03	14105 X	5581	-0-	-8524	-0-	345	1	Y	33	5200	2	16 1	3
						36	9						
04	12780 X	256	-0-	-12524	-0-	15	1	Y	-0-	241	2	3 1	-0-
05	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	1030	1	Y	105	18807	2	100 0	5
						116	9						
06	13260 X	12873	-0-	-387	-0-	712	1	Y	66	12088	2	3 1	4
						73	9						
07	13702 X	13642	-0-	-60	-0-	771	1	Y	65	12799	2	8 1	6
						72	9						

  

GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185				
02	30324 X	23104	-0-	-7220	-0-	1336	1	Y	-0-	21768	2		-0-
03	33201 X	21222	-0-	-11979	-0-	1322	1	Y	-0-	19900	2		-0-
04	34640 X	34640	-0-	-0-	-0-	1825	1	Y	-0-	32815	2		-0-
05	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	1728	1	Y	-0-	31498	2		-0-
06	31856 X	31856	-0-	-0-	-0-	1769	1	Y	-0-	30087	2		-0-
07	35805 X	31293	-0-	-4512	-0-	1781	1	Y	-0-	29512	2		-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162				
02	28168 X	21585	-0-	-6583	-0-	1249	1	Y	-0-	20336	2		-0-
03	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	1944	1	Y	-0-	29236	2		-0-
04	29610 X	29561	-0-	-49	-0-	1560	1	Y	-0-	28001	2		-0-
05	30597 X	30480	-0-	-117	-0-	1581	1	Y	-0-	28899	2		-0-
06	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	1688	1	Y	-0-	28729	2		-0-
07	31186 X	29280	-0-	-1906	-0-	1667	1	Y	-0-	27613	2		-0-

  

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762				
02	3640 X	2182	-0-	-1458	-0-	118	1	Y	166	1881	2	38 1	23
						183	9						
03	4030 X	2772	-0-	-1258	-0-	157	1	Y	215	2378	2	49 1	19
						237	9						
04	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	44	1	Y	78	803	2	24 1	6
						86	9						
05	3100 X	1306	-0-	-1794	-0-	63	1	Y	89	1145	2	2 1	4
						98	9						
06	2670 X	1404	-0-	-1266	-0-	72	1	Y	107	1214	2	3 1	6
						118	9						
07	2759 X	1208	-0-	-1551	-0-	62	1	Y	124	1010	2	16 1	11
						136	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA)			WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7924 - 14649			
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 * *			EOM BALANCE
02	5404 X	5239 -0-	-165	-0-	298 1	4851 2	Y	82	55 0	21 1	11			
03	5983 X	5835 -0-	-148	-0-	360 1	5388 2	Y	79	61 0	22 1	7			
04	5850 X	3656 -0-	-2194	-0-	193 1	3438 2	Y	23	19 0	9 1	2			
05	6045 X	4989 -0-	-1056	-0-	257 1	4687 2	Y	41	40 0	1 1	2			
06	6147 X	6147 -0-	-0-	-0-	338 1	5734 2	Y	68	65 0	1 1	4			
07	5828 X	5596 -0-	-232	-0-	317 1	5215 2	Y	58	49 0	8 1	5			
-----														
BRISCOE R (SA)			WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8052 - 14975			
02	5068 X	4766 -0-	-302	-0-	272 1	4413 2	Y	74	49 0	20 1	10			
03	7006 X	5917 -0-	-1089	-0-	363 1	5470 2	Y	76	60 0	19 1	7			
04	6780 X	2195 -0-	-4585	-0-	114 1	2052 2	Y	26	23 0	8 1	2			
05	7006 X	1214 -0-	-5792	-0-	63 1	1147 2	Y	4	5 0	1 1	-0-			
06	5845 X	5845 -0-	-0-	-0-	313 1	5337 2	Y	177	167 0		10			
07	5921 X	1770 -0-	-4151	-0-	100 1	1657 2	Y	12	10 0	11 1	1			
-----														
BRISCOE G GU9 STATE (SA)			WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7878 - 14572			
02	4900 X	3957 -0-	-943	-0-	214 1	3524 2	Y	199	131 0	54 1	28			
03	5425 X	4539 -0-	-886	-0-	264 1	4004 2	Y	246	196 0	57 1	21			
04	5250 X	2805 -0-	-2445	-0-	142 1	2517 2	Y	133	115 0	28 1	11			
05	5092 X	5092 -0-	-0-	-0-	257 1	4678 2	Y	143	144 0	3 1	7			
06	4710 X	3355 -0-	-1355	-0-	175 1	2983 2	Y	179	171 0	5 1	10			
07	4526 X	3477 -0-	-1049	-0-	191 1	3147 2	Y	126	105 0	20 1	11			
-----														
BRISCOE R			WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7987 - 13415			
02	9044 X	7379 -0-	-1665	-0-	421 1	6868 2	Y	82	56 0	21 1	11			
03	10013 X	8462 -0-	-1551	-0-	518 1	7838 2	Y	96	76 0	23 1	8			
04	9660 X	5082 -0-	-4578	-0-	265 1	4756 2	Y	55	47 0	12 1	4			
05	9884 X	9884 -0-	-0-	-0-	509 1	9276 2	Y	90	89 0	1 1	4			
06	8879 X	8879 -0-	-0-	-0-	489 1	8295 2	Y	86	82 0	3 1	5			
07	8463 X	8155 -0-	-308	-0-	457 1	7613 2	Y	77	64 0	11 1	7			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072		
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
02	11928 X	9071	-0-	-2857	-0-	526 1	8545 2	Y	-0-	-0-
03	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	900 1	13564 2	Y	-0-	-0-
04	12570 X	9673	-0-	-2897	-0-	511 1	9162 2	Y	-0-	-0-
05	12927 X	7169	-0-	-5758	-0-	373 1	6796 2	Y	-0-	-0-
06	13560 X	8290	-0-	-5270	-0-	461 1	7829 2	Y	-0-	-0-
07	14477 X	11997	-0-	-2480	-0-	683 1	11314 2	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067		
02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	114 1	1853 2	Y	135	91 0 38 1 19
03	2666 X	2176	-0-	-490	-0-	149 9	122 1	1838 2	Y	196 157 0 41 1 17
04	2970 X	995	-0-	-1975	-0-	216 9	49 1	851 2	Y	86 74 0 22 1 7
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	95 9	172 1	3162 2	Y	57 59 0 2 1 3
06	2970 X	1535	-0-	-1435	-0-	63 9	82 1	1398 2	Y	50 48 0 2 1 3
*07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	55 9	125 1	2092 2	Y	173 145 0 16 1 15
						190 9				
-----										
SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149		
02	8400 X	2368	-0-	-6032	-0-	122 1	1972 2	Y	249	166 0 73 1 34
03	9300 X	4365	-0-	-4935	-0-	274 9	234 1	3490 2	Y	583 462 0 104 1 51
04	5130 X	2433	-0-	-2697	-0-	641 9	105 1	1893 2	Y	395 342 0 72 1 32
05	5301 X	4492	-0-	-809	-0-	435 9	207 1	3744 2	Y	492 492 0 8 1 24
06	4230 X	3649	-0-	-581	-0-	541 9	169 1	2895 2	Y	532 510 0 15 1 31
07	4371 X	1895	-0-	-2476	-0-	585 9	94 1	1597 2	Y	185 155 0 45 1 16
						204 9				
-----										
GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496		
02	13832 X	12626	-0-	-1206	-0-	722 1	11762 2	Y	129	86 0 34 1 18
03	15314 X	14008	-0-	-1306	-0-	142 9	863 1	12994 2	Y	137 109 0 34 1 12
04	14820 X	9434	-0-	-5386	-0-	151 9	491 1	8851 2	Y	84 72 0 17 1 7
05	14694 X	14382	-0-	-312	-0-	92 9	743 1	13529 2	Y	100 100 0 2 1 5
06	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	110 9	842 1	14315 2	Y	108 104 0 3 1 6
07	14012 X	13011	-0-	-1001	-0-	119 9	735 1	12175 2	Y	92 77 0 13 1 8
						101 9				
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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. (I) GAS 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	4536 X	4404	-0-	-132	-0-	253 1	4103 2	Y	44	28 0	13 1	6	
03	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	305 1	4602 2	Y	44	35 0	11 1	4	
04	4890 X	3491	-0-	-1399	-0-	181 1	3278 2	Y	29	25 0	6 1	2	
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	264 1	4834 2	Y	5	6 0	1 1	-0-	
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	275 1	4718 2	Y	28	26 0		2	
07	4960 X	4862	-0-	-98	-0-	276 1	4558 2	Y	25	21 0	4 1	2	
-----													
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372				
02	12712 X	11807	-0-	-905	-0-	677 1	11010 2	Y	109	73 0	28 1	15	
03	14074 X	12899	-0-	-1175	-0-	797 1	11973 2	Y	117	92 0	30 1	10	
04	13620 X	8798	-0-	-4822	-0-	459 1	8258 2	Y	74	64 0	14 1	6	
05	13950 X	11661	-0-	-2289	-0-	602 1	10952 2	Y	97	96 0	2 1	5	
06	13200 X	12587	-0-	-613	-0-	690 1	11784 2	Y	103	99 0	3 1	6	
07	13082 X	11881	-0-	-1201	-0-	670 1	11110 2	Y	92	77 0	13 1	8	
-----													
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575				
02	17192 X	15400	-0-	-1792	-0-	878 1	14325 2	Y	179	118 0	47 1	25	
03	19034 X	15966	-0-	-3068	-0-	982 1	14771 2	Y	194	155 0	47 1	17	
04	18240 X	11756	-0-	-6484	-0-	612 1	10997 2	Y	134	116 0	24 1	11	
05	18538 X	16835	-0-	-1703	-0-	864 1	15769 2	Y	184	183 0	3 1	9	
06	17490 X	16381	-0-	-1109	-0-	899 1	15295 2	Y	170	163 0	6 1	10	
07	17050 X	15593	-0-	-1457	-0-	879 1	14541 2	Y	157	132 0	21 1	14	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

-----														
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 CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8372 X	7904	-0-	-468	-0-	449	1	7319	2	Y	124	81	0	34 1 17
03	9269 X	8610	-0-	-659	-0-	136	9	528	1	Y	126	100	0	32 1 11
04	8910 X	7655	-0-	-1255	-0-	139	9	398	1	Y	94	81	0	16 1 8
05	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	103	9	482	1	Y	107	108	0	2 1 5
06	8790 X	8691	-0-	-99	-0-	118	9	477	1	Y	100	96	0	3 1 6
07	8742 X	8701	-0-	-41	-0-	110	9	488	1	Y	99	83	0	13 1 9
						109	9							
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		B250H	RRCID ->	277834	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9191	- 14958	
02	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	1461	1	23818	2	Y	2	2	0	-0-
03	27915 X	27915	-0-	-0-	-0-	2	9	1739	1	Y	2	2	0	-0-
04	27270 X	26854	-0-	-416	-0-	2	9	1412	1	Y	21	17	0	2 1 2
05	28179 X	27744	-0-	-435	-0-	23	9	1441	1	Y	2	3	0	1 1 -0-
06	27270 X	24686	-0-	-2584	-0-	2	9	1370	1	Y	2	2	0	-0-
07	27993 X	24436	-0-	-3557	-0-	2	9	1390	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
-----														
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #:		53H	RRCID ->	278139	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7735	- 14460	
02	4340 X	3008	-0-	-1332	-0-	163	1	2637	2	Y	189	127	0	57 1 26
03	4185 X	4016	-0-	-169	-0-	208	9	233	1	Y	276	219	0	59 1 24
04	4500 X	2150	-0-	-2350	-0-	304	9	105	1	Y	134	116	0	31 1 11
05	4650 X	3620	-0-	-1030	-0-	147	9	182	1	Y	108	111	0	3 1 5
06	4500 X	4362	-0-	-138	-0-	119	9	230	1	Y	212	202	0	3 1 12
07	4030 X	3608	-0-	-422	-0-	233	9	194	1	Y	184	154	0	26 1 16
						202	9							
-----														
BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #:		11H	RRCID ->	278480	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	8381	- 17983	
02	18480 X	16956	-0-	-1524	-0-	972	1	15851	2	Y	121	79	0	36 1 17
03	20460 X	18744	-0-	-1716	-0-	133	9	1156	1	Y	166	133	0	36 1 14
04	18960 X	14291	-0-	-4669	-0-	183	9	745	1	Y	119	102	0	21 1 10
05	19592 X	9800	-0-	-9792	-0-	131	9	504	1	Y	58	63	0	2 1 3
06	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	64	9	1228	1	Y	89	85	0	2 1 5
07	18786 X	14211	-0-	-4575	-0-	98	9	802	1	Y	86	72	0	11 1 8
						95	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211			
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	
02	18508 X	17911	-0-	-597	-0-	1036 1	16850 2	Y	23	15 0	7 1	3
03	20398 X	19120	-0-	-1278	-0-	1190 1	17906 2	Y	22	16 0	7 1	2
04	20070 X	18787	-0-	-1283	-0-	988 1	17781 2	Y	16	13 0	4 1	1
05	20739 X	19495	-0-	-1244	-0-	1013 1	18467 2	Y	14	14 0		1
06	20070 X	18675	-0-	-1395	-0-	1037 1	17625 2	Y	12	12 0		1
07	19840 X	19153	-0-	-687	-0-	1088 1	18053 2	Y	11	10 0	1 1	1
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737			
02	38612 X	37636	-0-	-976	-0-	2175 1	35399 2	Y	56	38 0	14 1	8
03	42594 X	40823	-0-	-1771	-0-	2540 1	38217 2	Y	60	48 0	15 1	5
04	41220 X	37347	-0-	-3873	-0-	1963 1	35326 2	Y	53	45 0	9 1	4
05	42594 X	39899	-0-	-2695	-0-	2071 1	37774 2	Y	49	50 0	1 1	2
06	40320 X	37613	-0-	-2707	-0-	2084 1	35475 2	Y	49	46 0	2 1	3
07	41664 X	38739	-0-	-2925	-0-	2201 1	36490 2	Y	44	36 0	7 1	4
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642			
02	33320 X	31550	-0-	-1770	-0-	1823 1	29676 2	Y	46	30 0	12 1	6
03	36084 X	34259	-0-	-1825	-0-	2132 1	32075 2	Y	47	36 0	13 1	4
04	34590 X	32335	-0-	-2255	-0-	1705 1	30606 2	Y	22	18 0	6 1	2
05	35681 X	33367	-0-	-2314	-0-	1731 1	31588 2	Y	44	43 0	1 1	2
06	34080 X	31792	-0-	-2288	-0-	1764 1	29985 2	Y	39	38 0	1 1	2
07	34782 X	32451	-0-	-2331	-0-	1843 1	30567 2	Y	37	32 0	4 1	3
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556			
02	8372 X	6703	-0-	-1669	-0-	387 1	6294 2	Y	20	12 0	7 1	3
03	9207 X	8942	-0-	-265	-0-	557 1	8361 2	Y	22	17 0	6 1	2
04	8610 X	8208	-0-	-402	-0-	431 1	7759 2	Y	16	13 0	4 1	1
05	8742 X	8243	-0-	-499	-0-	429 1	7800 2	Y	13	13 0		1
06	8640 X	7376	-0-	-1264	-0-	411 1	6954 2	Y	10	10 0		1
07	8928 X	7687	-0-	-1241	-0-	436 1	7244 2	Y	6	5 0	1 1	1

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 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
02	30184 X	28621	-0-	-1563	-0-	1655 1	26933 2	Y	30 21 0	7 1 4
						33 9				
03	32705 X	31279	-0-	-1426	-0-	1946 1	29298 2	Y	32 25 0	8 1 3
						35 9				
04	31590 X	29874	-0-	-1716	-0-	1572 1	28276 2	Y	24 21 0	4 1 2
						26 9				
05	32488 X	30440	-0-	-2048	-0-	1579 1	28837 2	Y	22 22 0	1 1 1
						24 9				
06	31110 X	28967	-0-	-2143	-0-	1606 1	27339 2	Y	20 19 0	1 1 1
						22 9				
07	31527 X	29615	-0-	-1912	-0-	1685 1	27909 2	Y	19 15 0	3 1 2
						21 9				
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779		
02	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	19052 2		N	-0-	-0-
03	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	21937 2		N	-0-	-0-
04	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	17413 2		N	-0-	-0-
05	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	18377 2		N	-0-	-0-
06	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	18855 2		N	-0-	-0-
*07	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	16988 2		N	-0-	-0-
-----										
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108		
02	3612 X	3549	-0-	-63	-0-	182 1	2940 2	Y	388 257 0	95 1 54
						427 9				
03	4836 X	3743	-0-	-1093	-0-	202 1	3033 2	Y	462 367 0	109 1 40
						508 9				
04	4680 X	1494	-0-	-3186	-0-	76 1	1351 2	Y	61 52 0	44 1 5
						67 9				
05	4836 X	3415	-0-	-1421	-0-	165 1	3019 2	Y	210 204 0	1 1 10
						231 9				
06	3810 X	2787	-0-	-1023	-0-	139 1	2371 2	Y	252 240 0	7 1 15
						277 9				
07	3937 X	2633	-0-	-1304	-0-	133 1	2194 2	Y	278 234 0	34 1 25
						306 9				
-----										
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503		
02	4452 X	5	-0-	-4447	-0-	3 2	2 9	Y	2 2 0	2 1 -0-
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-	-0-
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498		
02	19096 X	18244	-0-	-852	-0-	1055 1	17139 2	Y	45 29 0	13 1 6
						50 9				
03	20925 X	19845	-0-	-1080	-0-	1232 1	18563 2	Y	45 35 0	12 1 4
						50 9				
04	20130 X	18985	-0-	-1145	-0-	998 1	17944 2	Y	39 34 0	6 1 3
						43 9				
05	20522 X	19351	-0-	-1171	-0-	1002 1	18326 2	Y	21 22 0	1 1 1
						23 9				
06	19860 X	18738	-0-	-1122	-0-	1039 1	17678 2	Y	19 18 0	1 1 1
						21 9				
07	19995 X	19108	-0-	-887	-0-	1082 1	17990 2	Y	33 28 0	3 1 3
						36 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017				TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12096 X	11598	-0-	-498	-0-	670	1	10898	2	Y	27	18 0	7 1	4
						30	9							
03	12710 X	12276	-0-	-434	-0-	763	1	11488	2	Y	23	18 0	7 1	2
						25	9							
04	12630 X	9890	-0-	-2740	-0-	522	1	9359	2	Y	8	7 0	2 1	1
						9	9							
05	13051 X	11238	-0-	-1813	-0-	583	1	10655	2	Y	-0-	1 0		-0-
06	12630 X	12146	-0-	-484	-0-	675	1	11469	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
07	12834 X	11739	-0-	-1095	-0-	666	1	11067	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213				
02	14700 X	13931	-0-	-769	-0-	805	1	13090	2	Y	33	23 0	7 1	5
						36	9							
03	16120 X	15668	-0-	-452	-0-	974	1	14659	2	Y	32	26 0	8 1	3
						35	9							
04	15360 X	15121	-0-	-239	-0-	794	1	14302	2	Y	23	20 0	4 1	2
						25	9							
05	15593 X	14127	-0-	-1466	-0-	734	1	13372	2	Y	19	19 0	1 1	1
						21	9							
06	15150 X	11600	-0-	-3550	-0-	642	1	10939	2	Y	17	16 0	1 1	1
						19	9							
07	15655 X	14981	-0-	-674	-0-	852	1	14128	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1	9							
GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072				
02	9744 X	6393	-0-	-3351	-0-	364	1	5940	2	Y	81	55 0	23 1	11
						89	9							
03	10788 X	9099	-0-	-1689	-0-	557	1	8413	2	Y	117	92 0	26 1	10
						129	9							
04	10170 X	6650	-0-	-3520	-0-	347	1	6213	2	Y	82	70 0	15 1	7
						90	9							
05	10385 X	8153	-0-	-2232	-0-	417	1	7648	2	Y	80	81 0	2 1	4
						88	9							
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	564	1	9591	2	Y	105	100 0	3 1	6
						116	9							
07	9114 X	7279	-0-	-1835	-0-	410	1	6794	2	Y	68	56 0	12 1	6
						75	9							
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 07/07/2016				TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016				TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389				
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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 C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299					
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939					
02	15988 X	13203	-0-	-2785	-0-	763 1	12438 2	Y	2	2 0			-0-
03	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	1287 1	19392 2	Y	5	5 0			-0-
04	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	916 1	16442 2	Y	-0-				-0-
05	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	832 1	15194 2	Y	20	19 0			1
06	17670 X	15024	-0-	-2646	-0-	832 1	14174 2	Y	16	15 0	1 1		1
07	20677 X	17777	-0-	-2900	-0-	1009 1	16754 2	Y	13	10 0	3 1		1

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076					
02	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	988 1	16075 2	Y	36	25 0	8 1		5
03	16647 X	15368	-0-	-1279	-0-	954 1	14377 2	Y	34	28 0	8 1		3
04	17520 X	12513	-0-	-5007	-0-	660 1	11828 2	Y	23	19 0	5 1		2
05	18104 X	13209	-0-	-4895	-0-	683 1	12502 2	Y	22	22 0	1 1		1
06	17520 X	13551	-0-	-3969	-0-	752 1	12777 2	Y	20	19 0	1 1		1
07	18259 X	13283	-0-	-4976	-0-	754 1	12509 2	Y	18	14 0	3 1		2

GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782					
02	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1191 1	19375 2	Y	42	26 0	13 1		6
03	22444 X	21477	-0-	-967	-0-	1335 1	20095 2	Y	43	35 0	10 1		4
04	21480 X	19971	-0-	-1509	-0-	1050 1	18886 2	Y	32	28 0	5 1		3
05	22816 X	20178	-0-	-2638	-0-	1048 1	19095 2	Y	32	32 0	1 1		2
06	22080 X	19226	-0-	-2854	-0-	1066 1	18129 2	Y	28	27 0	1 1		2
07	22010 X	19577	-0-	-2433	-0-	1110 1	18439 2	Y	25	21 0	4 1		2

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
SAN AMBROSIA D (SA)			WELL #: 7H		RRCID -> 279674			COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 7136 - 15135				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452 X	3098	-0-	-1354	-0-	162	1	2625	2	Y	283	187	0	86	1	39
						311	9									
03	4929 X	3468	-0-	-1461	-0-	196	1	2951	2	Y	292	232	0	74	1	25
						321	9									
04	4770 X	1763	-0-	-3007	-0-	86	1	1545	2	Y	120	103	0	32	1	10
						132	9									
05	4557 X	3538	-0-	-1019	-0-	172	1	3154	2	Y	193	191	0	2	1	10
						212	9									
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	217	1	3733	2	Y	432	411	0	6	1	25
						475	9									
07	3472 X	3267	-0-	-205	-0-	169	1	2795	2	Y	275	231	0	45	1	24
						303	9									
-----																
GALVAN RANCH			WELL #: B302H		RRCID -> 279675			COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8924		PERF. 9435 - 14998				
02	T. A.	12938	-0-	12938	31568	745	1	12159	2	Y	31	22	0	11	1	4
						34	9									
03	T. A.	755	-0-	755	32323	47	1	708	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	50383 X	18060	-0-	-32323	-0-	951	1	17085	2	Y	22	18	0	2	1	2
						24	9									
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	521	1	9541	2	Y	12	12	0	1	1	1
						13	9									
06	18030 X	98	-0-	-17932	-0-	98	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	18662 X	51	-0-	-18611	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH			WELL #: A469H		RRCID -> 279676			COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 9505 - 13821				
02	12012 X	11049	-0-	-963	-0-	640	1	10384	2	Y	23	14	0	7	1	3
						25	9									
03	13144 X	12051	-0-	-1093	-0-	746	1	11280	2	Y	23	17	0	7	1	2
						25	9									
04	12450 X	12178	-0-	-272	-0-	641	1	11518	2	Y	17	14	0	4	1	1
						19	9									
05	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	720	1	13154	2	Y	16	15	0	1	1	1
						18	9									
06	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	787	1	13410	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
*07	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	837	1	13853	2	Y	12	10	0	2	1	1
						13	9									
-----																
GALVAN RANCH			WELL #: A468H		RRCID -> 279677			COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9379 - 15155				
02	16072 X	15394	-0-	-678	-0-	889	1	14481	2	Y	22	14	0	7	1	3
						24	9									
03	17608 X	16434	-0-	-1174	-0-	1020	1	15395	2	Y	17	12	0	7	1	1
						19	9									
04	17850 X	7690	-0-	-10160	-0-	403	1	7281	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
						6	9									
05	18445 X	1652	-0-	-16793	-0-	86	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	17850 X	770	-0-	-17080	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	17050 X	817	-0-	-16233	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C206H		RRCID -> 279946	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 9400	- 17405			
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
02		35056 X	33498	-0-	-1558	-0-	1940	1	31558	2	Y	-0-		-0-
03		38812 X	28013	-0-	-10799	-0-	1746	1	26267	2	Y	-0-		-0-
04		37560 X	25460	-0-	-12100	-0-	1343	1	24117	2	Y	-0-		-0-
05		38254 X	32425	-0-	-5829	-0-	1684	1	30741	2	Y	-0-		-0-
06		36870 X	31769	-0-	-5101	-0-	1764	1	30003	2	Y	2	2 0	-0-
07		37076 X	23826	-0-	-13250	-0-	1354	1	22463	2	Y	8	7 0	1
							2	9						
							9	9						
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450					
02		31024 X	29567	-0-	-1457	-0-	1710	1	27857	2	Y	-0-		-0-
03		33759 X	16844	-0-	-16915	-0-	1049	1	15795	2	Y	-0-		-0-
04		32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-		-0-
05		33542 X	22060	-0-	-11482	-0-	1144	1	20877	2	Y	35	33 0	2
							39	9						
06		33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	1875	1	31900	2	Y	2	3 0	1 1
							2	9						
07		32736 X	20122	-0-	-12614	-0-	1144	1	18978	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217					
02		19264 X	15796	-0-	-3468	-0-	915	1	14881	2	Y	-0-		-0-
03		21204 X	13120	-0-	-8084	-0-	815	1	12305	2	Y	-0-		-0-
04		20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	1095	1	19610	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
05		24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	1297	1	23648	2	Y	32	30 0	2
							35	9						
06		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	1151	1	19578	2	Y	-0-	1 0	1 1
07		21390 X	20104	-0-	-1286	-0-	1142	1	18953	2	Y	8	7 0	-0- 1
							9	9						
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257					
02		3192 X	1609	-0-	-1583	-0-	390	1	993	2	Y	205	41 0	305 1
							226	9						154
03		3534 X	1881	-0-	-1653	-0-	445	1	1138	2	Y	271	94 0	166 1
							298	9						165
04		3720 X	409	-0-	-3311	-0-	55	1	286	2	Y	62	18 0	166 1
							68	9						43
05		3844 X	209	-0-	-3635	-0-	23	1	184	2	Y	2	43 0	
							2	9						2
06		3720 X	955	-0-	-2765	-0-	176	1	702	2	Y	70	15 0	
							77	9						57
07		1891 X	1339	-0-	-552	-0-	389	1	825	2	Y	114	33 0	59 1
							125	9						79
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118					
02		6440 X	5152	-0-	-1288	-0-	1271	1	3234	2	Y	588	111 0	363 1
							647	9						441
03		7130 X	7081	-0-	-49	-0-	1748	1	4476	2	Y	779	266 0	481 1
							857	9						473
04		6870 X	6588	-0-	-282	-0-	887	1	4608	2	Y	994	287 0	491 1
							1093	9						689
05		7099 X	4588	-0-	-2511	-0-	456	1	3548	2	Y	531	689 0	
							584	9						531
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	1201	1	4767	2	Y	834	683 0	
							917	9						682
07		7068 X	6788	-0-	-280	-0-	1897	1	4023	2	Y	789	222 0	701 1
							868	9						548



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007								
02	3080 X	2278	-0-	-802	-0-	583 1	1488 2	207 9	2	Y	188	37 0	135 1	1		141
03	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	763 1	1956 2	316 9	2	Y	287	98 0	156 1	1		174
04	3330 X	2487	-0-	-843	-0-	364 1	1881 2	242 9	2	Y	220	64 0	177 1	1		153
05	3441 X	1659	-0-	-1782	-0-	173 1	1341 2	145 9	2	Y	132	153 0				132
06	3330 X	3172	-0-	-158	-0-	592 1	2337 2	243 9	2	Y	221	172 0				181
*07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	963 1	2043 2	233 9	2	Y	212	59 0	187 1	1		147
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879								
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	17 1	69 2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264		
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
02	25732 X	24516	-0-	-1216	-0-	1407 1	22912 2	Y	179	119 0 47 1 25
03	28489 X	25757	-0-	-2732	-0-	1595 1	23971 2	Y	174	137 0 47 1 15
04	25680 X	25315	-0-	-365	-0-	1327 1	23821 2	Y	152	132 0 23 1 12
05	27156 X	25892	-0-	-1264	-0-	1338 1	24396 2	Y	144	146 0 3 1 7
06	26280 X	25205	-0-	-1075	-0-	1388 1	23651 2	Y	151	144 0 5 1 9
07	27156 X	26178	-0-	-978	-0-	1480 1	24548 2	Y	136	115 0 18 1 12
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143		
02	34110 X	34110	-0-	-0-	-0-	1973 1	32120 2	Y	15	8 0 6 1 2
03	37218 X	37218	-0-	-0-	-0-	2320 1	34877 2	Y	19	13 0 6 1 2
04	36450 X	35955	-0-	-495	-0-	1892 1	34046 2	Y	15	13 0 3 1 1
05	37665 X	37316	-0-	-349	-0-	1938 1	35369 2	Y	8	9 0 -0-
06	36450 X	34889	-0-	-1561	-0-	1936 1	32946 2	Y	6	6 0 -0-
07	37758 X	33926	-0-	-3832	-0-	1930 1	31982 2	Y	13	10 0 2 1 1
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868		
02	22428 X	15184	-0-	-7244	-0-	877 1	14277 2	Y	27	18 0 7 1 4
03	24831 X	13801	-0-	-11030	-0-	859 1	12918 2	Y	22	17 0 7 1 2
04	23370 X	10031	-0-	-13339	-0-	528 1	9489 2	Y	13	12 0 2 1 1
05	20956 X	15465	-0-	-5491	-0-	803 1	14644 2	Y	16	16 0 1
06	18300 X	11660	-0-	-6640	-0-	646 1	10994 2	Y	18	17 0 1 1 1
07	16802 X	6057	-0-	-10745	-0-	346 1	5709 2	Y	2	2 0 1 1 -0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921		
02	34216 X	29552	-0-	-4664	-0-	1710 1	27841 2	Y	1	1 0 -0-
03	37882 X	33168	-0-	-4714	-0-	2067 1	31100 2	Y	1	1 0 -0-
04	36660 X	29308	-0-	-7352	-0-	1545 1	27763 2	Y	-0-	-0-
05	35526 X	32701	-0-	-2825	-0-	1699 1	31002 2	Y	-0-	-0-
06	32760 X	28955	-0-	-3805	-0-	1607 1	27348 2	Y	-0-	-0-
07	33170 X	22299	-0-	-10871	-0-	1269 1	21030 2	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031		
02	21980 X	13560	-0-	-8420	-0-	784 1	12776 2	Y	-0-	-0-
03	24335 X	10980	-0-	-13355	-0-	685 1	10295 2	Y	-0-	-0-
04	23550 X	13653	-0-	-9897	-0-	719 1	12934 2	Y	-0-	-0-
05	18042 X	9952	-0-	-8090	-0-	517 1	9435 2	Y	-0-	-0-
06	14520 X	11846	-0-	-2674	-0-	659 1	11187 2	Y	-0-	-0-
07	15004 X	2035	-0-	-12969	-0-	118 1	1917 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113	
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
02	32844	X	26586	-0-	-6258	-0-	1539 1	25047 2	Y	-0-	-0-
03	36363	X	30099	-0-	-6264	-0-	1876 1	28223 2	Y	-0-	-0-
04	35190	X	28889	-0-	-6301	-0-	1522 1	27367 2	Y	-0-	-0-
05	33883	X	29486	-0-	-4397	-0-	1532 1	27954 2	Y	-0-	-0-
06	30360	X	27946	-0-	-2414	-0-	1551 1	26395 2	Y	-0-	-0-
07	30101	X	29406	-0-	-695	-0-	1673 1	27733 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986	
02	35364	X	17724	-0-	-17640	-0-	1028 1	16696 2	Y	-0-	-0-
03	39153	X	18432	-0-	-20721	-0-	1148 1	17284 2	Y	-0-	-0-
04	28050	X	19670	-0-	-8380	-0-	1038 1	18632 2	Y	-0-	-0-
05	21855	X	16792	-0-	-5063	-0-	873 1	15919 2	Y	-0-	-0-
06	19350	X	16143	-0-	-3207	-0-	898 1	15245 2	Y	-0-	-0-
*07	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1336 1	22155 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450	
02	11256	X	3786	-0-	-7470	-0-	218 1	3568 2	Y	-0-	-0-
03	12462	X	5873	-0-	-6589	-0-	365 1	5508 2	Y	-0-	-0-
04	6600	X	4272	-0-	-2328	-0-	223 1	4049 2	Y	-0-	-0-
05	6820	X	1835	-0-	-4985	-0-	95 1	1740 2	Y	-0-	-0-
06	6600	X	1321	-0-	-5279	-0-	72 1	1249 2	Y	-0-	-0-
07	5859	X	1195	-0-	-4664	-0-	67 1	1128 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956	
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	354 1	5738 2	Y	73 48 0	20 1 10
03	6882	X	6774	-0-	-108	-0-	419 1	6274 2	Y	74 60 0	18 1 6
04	7200	X	3956	-0-	-3244	-0-	206 1	3709 2	Y	37 32 0	8 1 3
05	7440	X	7375	-0-	-65	-0-	379 1	6927 2	Y	63 62 0	1 1 3
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	417 1	7103 2	Y	58 56 0	2 1 3
*07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	401 1	6636 2	Y	53 44 0	7 1 5

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129	
02	16408	X	14915	-0-	-1493	-0-	864 1	14040 2	Y	10 8 0	2 1 1
03	18166	X	16402	-0-	-1764	-0-	1020 1	15372 2	Y	9 8 0	1 1 1
04	17130	X	12576	-0-	-4554	-0-	661 1	11904 2	Y	10 9 0	1 1 1
05	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	931 1	17006 2	Y	5 6 0	-0-
06	16680	X	16046	-0-	-634	-0-	890 1	15150 2	Y	5 5 0	-0-
07	16523	X	15287	-0-	-1236	-0-	866 1	14414 2	Y	6 5 0	1











BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115			
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
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-		-0-
03	558 X	7	-0-	-551	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE C		WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	4396	-0-	4396	4396	231 1	4165 2	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	46356	-0-	46356	50752	2194 1	40058 2	Y	3731	3546 0	185	
						4104 9						
06	141551 X	90799	-0-	-50752	-0-	4692 1	79807 2	Y	5727	5459 0	117 1	336
						6300 9						
07	87234 X	50234	-0-	-37000	-0-	2676 1	44345 2	Y	2921	2452 0	546 1	259
						3213 9						

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	837	-0-	837	837	35 1	569 2	Y	212	178 0	15 1	19
						233 9						

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379				
02	5376 X	4594	-0-	-782	-0-	261 1	4265 2	Y	62	42 0	15 1	9
						68 9						
03	5952 X	5354	-0-	-598	-0-	327 1	4957 2	Y	64	51 0	16 1	6
						70 9						
04	5220 X	2908	-0-	-2312	-0-	150 1	2726 2	Y	29	26 0	7 1	2
						32 9						
05	5270 X	4565	-0-	-705	-0-	236 1	4293 2	Y	33	32 0	1 1	2
						36 9						
06	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	345 1	5880 2	Y	55	53 0	1 1	3
						61 9						
*07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	318 1	5224 2	Y	41	33 0	7 1	4
						45 9						

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7392 X	6585	-0-	-807	-0-	378 1 74 9	6133 2	Y	67	43 0	19 1	9
03	8246 X	6873	-0-	-1373	-0-	423 1 64 9	6386 2	Y	58	45 0	17 1	5
04	7980 X	5010	-0-	-2970	-0-	263 1 43 9	4704 2	Y	39	34 0	7 1	3
05	8246 X	6598	-0-	-1648	-0-	340 1 42 9	6216 2	Y	38	38 0	1 1	2
06	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	477 1 58 9	8073 2	Y	53	51 0	1 1	3
07	7285 X	7049	-0-	-236	-0-	398 1 42 9	6609 2	Y	38	32 0	6 1	3
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
02	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	1206	1	19649	2	Y	148	97	0	42	1	20
						163	9									
03	22506 X	19311	-0-	-3195	-0-	1196	1	17963	2	Y	138	109	0	37	1	12
						152	9									
04	24810 X	21419	-0-	-3391	-0-	1120	1	20152	2	Y	134	116	0	19	1	11
						147	9									
05	25637 X	20500	-0-	-5137	-0-	1059	1	19340	2	Y	92	95	0	3	1	5
						101	9									
06	24810 X	19648	-0-	-5162	-0-	1086	1	18449	2	Y	103	99	0	3	1	6
						113	9									
07	23281 X	20153	-0-	-3128	-0-	1140	1	18902	2	Y	101	84	0	14	1	9
						111	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
02	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	795	1	12920	2	Y	146	96	0	38	1	20
						161	9									
03	12679 X	7301	-0-	-5378	-0-	455	1	6846	2	Y	-0-	20	1			-0-
04	12270 X	9609	-0-	-2661	-0-	506	1	9103	2	Y	-0-					-0-
05	12679 X	11043	-0-	-1636	-0-	575	1	10468	2	Y	-0-					-0-
06	12270 X	5260	-0-	-7010	-0-	293	1	4967	2	Y	-0-					-0-
07	15376 X	1500	-0-	-13876	-0-	86	1	1414	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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 GUL (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	
02	7644 X	4804	-0-	-2840	-0-	266 1	4343 2	Y	177	117 0	49 1	25
						195 9						
03	8463 X	84	-0-	-8379	-0-	1 1	79 2	Y	4	4 0	25 1	-0-
						4 9						
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-			-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-			-0-
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GUL (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8020 - 14738		
02	5460 X	1499	-0-	-3961	-0-	85 1	1371 2	Y	39	25 0	28 1	5
						43 9						
03	6045 X	2	-0-	-6043	-0-	2 2		Y	-0-	5 1		-0-
04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0-			-0-
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-			-0-
06	8460 X	312	-0-	-8148	-0-	18 1	294 2	Y	-0-			-0-
*07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	61 1	1004 2	Y	14	11 0	2 1	1
						15 9						

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8340 - 16294		
02	14336 X	11886	-0-	-2450	-0-	685 1	11151 2	Y	45	29 0	13 1	6
						50 9						
03	15872 X	13390	-0-	-2482	-0-	832 1	12506 2	Y	47	36 0	13 1	4
						52 9						
04	15360 X	9281	-0-	-6079	-0-	487 1	8753 2	Y	37	32 0	6 1	3
						41 9						
05	14818 X	11924	-0-	-2894	-0-	619 1	11254 2	Y	46	46 0	1 1	2
						51 9						
06	13440 X	13030	-0-	-410	-0-	723 1	12275 2	Y	29	28 0	1 1	2
						32 9						
07	13392 X	12076	-0-	-1316	-0-	685 1	11367 2	Y	22	18 0	4 1	2
						24 9						

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8371 - 16283		
02	17696 X	15425	-0-	-2271	-0-	889 1	14485 2	Y	46	30 0	13 1	6
						51 9						
03	19034 X	17228	-0-	-1806	-0-	1069 1	16104 2	Y	50	38 0	14 1	4
						55 9						
04	18420 X	12643	-0-	-5777	-0-	665 1	11939 2	Y	35	30 0	6 1	3
						39 9						
05	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	1042 1	19019 2	Y	56	55 0	1 1	3
						62 9						
06	18120 X	16802	-0-	-1318	-0-	931 1	15837 2	Y	31	30 0	2 1	2
						34 9						
07	17236 X	15056	-0-	-2180	-0-	855 1	14170 2	Y	28	24 0	4 1	2
						31 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 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		
02	50904 X	29710	-0-	-21194	-0-	1712 1	27882 2	Y	105	70 0	28 1	14
03	29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	1812 1	27255 2	Y	152	120 0	33 1	13
04	33480 X	27502	-0-	-5978	-0-	1443 1	25934 2	Y	114	98 0	20 1	9
05	34596 X	24809	-0-	-9787	-0-	1281 1	23335 2	Y	175	173 0	2 1	9
06	33480 X	19489	-0-	-13991	-0-	1083 1	18406 2	Y	-0-	3 0	6 1	-0-
07	32891 X	22757	-0-	-10134	-0-	1294 1	21463 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID ->	281046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9402 - 15569	
02	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	1676 1	27281 2	Y	99	64 0	26 1	14
03	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	1744 1	26234 2	Y	109	86 0	27 1	10
04	26698 X	26698	-0-	-0-	-0-	1403 1	25178 2	Y	106	91 0	16 1	9
05	31837 X	26654	-0-	-5183	-0-	1379 1	25157 2	Y	107	109 0	2 1	5
06	30810 X	26114	-0-	-4696	-0-	1443 1	24551 2	Y	109	105 0	3 1	6
07	31899 X	23773	-0-	-8126	-0-	1347 1	22323 2	Y	94	78 0	14 1	8
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID ->	281047	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	9535 - 16167	
02	30643 X	30643	-0-	-0-	-0-	1766 1	28721 2	Y	142	94 0	48 1	20
03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	933 1	14042 2	Y	77	61 0	29 1	7
04	32820 X	18495	-0-	-14325	-0-	968 1	17417 2	Y	100	87 0	12 1	8
05	33914 X	21732	-0-	-12182	-0-	1124 1	20484 2	Y	113	113 0	2 1	6
06	32820 X	20936	-0-	-11884	-0-	1155 1	19656 2	Y	114	109 0	4 1	7
07	32116 X	23487	-0-	-8629	-0-	1331 1	22034 2	Y	111	94 0	14 1	10
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID ->	281053	COMPL. DATE	07/23/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7826 - 14630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID ->	281055	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		644 X	-0-	-0-	-644	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575				
02	2856 X	1783	-0-	-1073	-0-	100 1	1628 2	Y	50	33 0	14 1	7
03	2511 X	1625	-0-	-886	-0-	55 9	1465 2	Y	55	43 0	14 1	5
04	2760 X	349	-0-	-2411	-0-	99 1	320 2	Y	12	11 0	5 1	1
05	2852 X	1423	-0-	-1429	-0-	61 9	1315 2	Y	34	33 0		2
06	2760 X	459	-0-	-2301	-0-	16 1	415 2	Y	18	18 0	1 1	1
07	1984 X	962	-0-	-1022	-0-	13 9	874 2	Y	32	27 0	3 1	3

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678				
02	10192 X	8943	-0-	-1249	-0-	505 1	8219 2	Y	199	131 0	59 1	27
03	11284 X	9853	-0-	-1431	-0-	219 9	8930 2	Y	297	235 0	63 1	26
04	10470 X	7907	-0-	-2563	-0-	596 1	7257 2	Y	226	196 0	38 1	18
05	10602 X	10550	-0-	-52	-0-	327 9	9724 2	Y	268	268 0	5 1	13
06	10020 X	9663	-0-	-357	-0-	401 1	8855 2	Y	261	251 0	8 1	15
07	9889 X	9334	-0-	-555	-0-	249 9	8553 2	Y	242	203 0	33 1	21

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905				
02	4872 X	410	-0-	-4462	-0-	23 1	386 2	Y	1	1 0	12 1	-0-
03	12183 X	366	-0-	-11817	-0-	1 9	345 2	Y	1	1 0		-0-
04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-	20 1		Y	-0-			-0-
05	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
06	6840 X	1469	-0-	-5371	-0-	78 1	1334 2	Y	52	49 0		3
*07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	57 9	1549 2	Y	56	47 0	7 1	5

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 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
02		41328 X	27686 -0-	-13642	-0-	1588 1	25833 2	Y	241	161 0	63 1	33
03		45756 X	31924 -0-	-13832	-0-	265 9	1965 1	Y	333	263 0	74 1	29
04		43290 X	34417 -0-	-8873	-0-	366 9	1797 1	Y	304	263 0	45 1	25
05		36053 X	34349 -0-	-1704	-0-	334 9	1766 1	Y	293	297 0	6 1	15
06		33420 X	32701 -0-	-719	-0-	322 9	1799 1	Y	261	252 0	9 1	15
07		35557 X	32325 -0-	-3232	-0-	287 9	1821 1	Y	270	226 0	35 1	24
						297 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434				
02		T. A.	29668 -0-	29668	64621	1701 1	27691 2	Y	251	166 0	73 1	35
03		T. A.	30085 -0-	30085	94706	276 9	1857 1	Y	258	206 0	65 1	22
04		121364 X	26658 -0-	-94706	-0-	284 9	1392 1	Y	206	177 0	34 1	17
05		23627 X	23627 -0-	-0-	-0-	227 9	1217 1	Y	168	173 0	4 1	8
06		33840 X	20642 -0-	-13198	-0-	185 9	1138 1	Y	144	139 0	5 1	8
07		31000 X	20243 -0-	-10757	-0-	158 9	1136 1	Y	246	206 0	26 1	22
						271 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753				
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356				
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699				
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	1120 X	860	-0-	-260	-0-	51 1	809 2	Y	-0-		-0-
03	1240 X	622	-0-	-618	-0-	37 1	585 2	Y	-0-		-0-
04	750 X	251	-0-	-499	-0-	15 1	236 2	Y	-0-		-0-
05	961 X	445	-0-	-516	-0-	24 1	421 2	Y	-0-		-0-
06	930 X	285	-0-	-645	-0-	16 1	269 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	14 1	215 2	Y	-0-		-0-
-----											
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1597	-0-	1597	1597	63 1	1088 2	Y	405	340 0	29 1 36
						446 9					
-----											
BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8165 - 16130	
02	6972 X	5514	-0-	-1458	-0-	314 1	5089 2	Y	101	66 0	28 1 14
						111 9					
03	7719 X	6383	-0-	-1336	-0-	388 1	5863 2	Y	120	95 0	29 1 10
						132 9					
04	7470 X	5923	-0-	-1547	-0-	307 1	5508 2	Y	98	85 0	15 1 8
						108 9					
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	350 1	6389 2	Y	103	104 0	2 1 5
						113 9					
06	6210 X	6184	-0-	-26	-0-	338 1	5743 2	Y	94	90 0	3 1 6
						103 9					
07	6386 X	5843	-0-	-543	-0-	327 1	5437 2	Y	72	61 0	11 1 6
						79 9					
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9725 - 15673	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7919 - 14588	
02	5208 X	5005	-0-	-203	-0-	272 1	4446 2	Y	261	174 0	79 1 36
						287 9					
03	5766 X	5521	-0-	-245	-0-	325 1	4891 2	Y	277	220 0	69 1 24
						305 9					
04	6060 X	3833	-0-	-2227	-0-	193 1	3412 2	Y	207	178 0	36 1 17
						228 9					
05	6262 X	944	-0-	-5318	-0-	49 1	870 2	Y	23	35 0	4 1 1
						25 9					
06	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	324 1	5486 2	Y	419	394 0	1 1 25
						461 9					
*07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	317 1	5214 2	Y	307	258 0	47 1 27
						338 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9744 X	8728	-0-	-1016	-0-	477 1 463 9	7788 2	Y	421	281 0	111 1	58
03	10788 X	8941	-0-	-1847	-0-	557 1 36 9	8348 2	Y	33	26 0	62 1	3
04	10440 X	6382	-0-	-4058	-0-	337 1 19 9	6026 2	Y	17	15 0	4 1	1
05	10044 X	6576	-0-	-3468	-0-	333 1 204 9	6039 2	Y	185	176 0	1 1	9
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	541 1 475 9	9152 2	Y	432	410 0	6 1	25
07	9672 X	8619	-0-	-1053	-0-	470 1 352 9	7797 2	Y	320	269 0	48 1	28
-----												
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404				
02	4564 X	3831	-0-	-733	-0-	214 1 83 9	3534 2	Y	75	49 0	22 1	10
03	5053 X	4002	-0-	-1051	-0-	243 1 81 9	3678 2	Y	74	60 0	18 1	6
04	4890 X	2422	-0-	-2468	-0-	127 1 48 9	2247 2	Y	44	38 0	8 1	4
05	4712 X	4701	-0-	-11	-0-	242 1 63 9	4396 2	Y	57	57 0	1 1	3
06	4530 X	4457	-0-	-73	-0-	244 1 56 9	4157 2	Y	51	49 0	2 1	3
07	4247 X	3779	-0-	-468	-0-	211 1 51 9	3517 2	Y	46	38 0	7 1	4
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631				
02	36260 X	18807	-0-	-17453	-0-	1066 1 370 9	17371 2	Y	336	223 0	86 1	46
03	40145 X	12441	-0-	-27704	-0-	761 1 265 9	11415 2	Y	241	190 0	76 1	21
04	38850 X	7616	-0-	-31234	-0-	394 1 112 9	7110 2	Y	102	89 0	26 1	8
05	40145 X	3642	-0-	-36503	-0-	186 1 45 9	3411 2	Y	41	45 0	2 1	2
06	32460 X	1313	-0-	-31147	-0-	72 1 8 9	1233 2	Y	7	8 0	1 1	-0-
07	20832 X	5764	-0-	-15068	-0-	326 1 33 9	5405 2	Y	30	25 0	2 1	3
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627				
02	25452 X	19630	-0-	-5822	-0-	1128 1 136 9	18366 2	Y	124	82 0	28 1	17
03	28179 X	22111	-0-	-6068	-0-	1368 1 122 9	20621 2	Y	111	86 0	32 1	10
04	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	1178 1 109 9	21177 2	Y	99	86 0	15 1	8
05	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	1125 1 84 9	20552 2	Y	76	78 0	2 1	4
06	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	1241 1 101 9	21136 2	Y	92	89 0	2 1	5
07	23219 X	23102	-0-	-117	-0-	1308 1 98 9	21696 2	Y	89	75 0	11 1	8

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
03		5084 X	2	-0-	-5082	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04		4920 X	3	-0-	-4917	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
05		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-		-0-
06		1500 X	23	-0-	-1477	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
*07		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID ->	281097	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9753 - 16281	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	34	-0-	34	34	34 2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
*07		34 N	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID ->	281124	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID ->	281128	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9880 - 16516	
02		T. A.	19538	-0-	19538	50004	1128 1	18365 2	Y	41	25 0 15 1	6
03		T. A.	18150	-0-	18150	68154	1129 1	16986 2	Y	32	26 0 9 1	3
04		84508 X	16354	-0-	-68154	-0-	863 1	15468 2	Y	21	18 0 4 1	2
05		15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	801 1	14560 2	Y	15	15 0 1 1	1
06		29490 X	13841	-0-	-15649	-0-	772 1	13057 2	Y	11	11 0	1
07		19344 X	12261	-0-	-7083	-0-	695 1	11555 2	Y	10	9 0 1 1	1

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA)			WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7962 - 15434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7280 X	3511	-0-	-3769	-0-	199	1	3238	2	Y	67	43 0	22 1	9
						74	9							
03	8060 X	5248	-0-	-2812	-0-	322	1	4826	2	Y	91	72 0	20 1	8
						100	9							
04	7800 X	3556	-0-	-4244	-0-	179	1	3211	2	Y	151	131 0	16 1	12
						166	9							
05	7440 X	5500	-0-	-1940	-0-	277	1	5102	2	Y	110	114 0	3 1	5
						121	9							
06	6900 X	4056	-0-	-2844	-0-	218	1	3754	2	Y	76	73 0	4 1	4
						84	9							
07	5239 X	4907	-0-	-332	-0-	276	1	4555	2	Y	69	57 0	10 1	6
						76	9							
-----														
BRISCOE R GU6 STATE			WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7550 - 16377			
02	8848 X	8381	-0-	-467	-0-	473	1	7684	2	Y	204	135 0	56 1	28
						224	9							
03	9796 X	9695	-0-	-101	-0-	587	1	8837	2	Y	246	195 0	58 1	21
						271	9							
04	9720 X	6860	-0-	-2860	-0-	354	1	6321	2	Y	168	144 0	31 1	14
						185	9							
05	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	611	1	11146	2	Y	237	236 0	3 1	12
						261	9							
06	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	554	1	9426	2	Y	214	206 0	7 1	13
						235	9							
07	9703 X	9291	-0-	-412	-0-	515	1	8561	2	Y	195	165 0	26 1	17
						215	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9254 - 14779			
02	5740 X	3402	-0-	-2338	-0-	198	1	3183	2	Y	19	11 0	7 1	3
						21	9							
03	7440 X	3186	-0-	-4254	-0-	197	1	2966	2	Y	21	16 0	6 1	2
						23	9							
04	7200 X	711	-0-	-6489	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	2 1		-0-
05	7440 X	1765	-0-	-5675	-0-	92	1	1665	2	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
06	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	374	1	6345	2	Y	17	16 0		1
						19	9							
*07	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	829	1	13733	2	Y	6	5 0	1 1	1
						7	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9532 - 15210			
02	T. A.	18570	-0-	18570	32682	1070	1	17395	2	Y	95	61 0	23 1	13
						105	9							
03	T. A.	19068	-0-	19068	51750	1183	1	17784	2	Y	92	73 0	24 1	8
						101	9							
04	70808 X	19058	-0-	-51750	-0-	1000	1	17974	2	Y	76	65 0	13 1	6
						84	9							
05	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	1001	1	18287	2	Y	67	68 0	2 1	3
						74	9							
06	19890 X	18698	-0-	-1192	-0-	1033	1	17590	2	Y	68	65 0	2 1	4
						75	9							
07	20553 X	19479	-0-	-1074	-0-	1103	1	18293	2	Y	75	62 0	10 1	7
						83	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012 X	3791	-0-	-1221	-0-	214	1	3496	2	Y	74	49 0	23 1 10
03	6696 X	3381	-0-	-3315	-0-	81	9	3121	2	Y	47	36 0	17 1 4
04	6480 X	2976	-0-	-3504	-0-	52	9	2776	2	Y	41	36 0	6 1 3
05	6696 X	2753	-0-	-3943	-0-	155	1	2510	2	Y	96	93 0	1 1 5
06	4290 X	4097	-0-	-193	-0-	45	9	3730	2	Y	136	130 0	3 1 8
07	4185 X	2881	-0-	-1304	-0-	137	1	2655	2	Y	61	52 0	12 1 5
						106	9						
						217	1						
						150	9						
						159	1						
						67	9						

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

02	21140 X	18411	-0-	-2729	-0-	1064	1	17296	2	Y	46	30 0	13 1 6
03	23405 X	12730	-0-	-10675	-0-	51	9	11884	2	Y	50	38 0	14 1 4
04	22650 X	16319	-0-	-6331	-0-	791	1	15382	2	Y	73	63 0	8 1 6
05	21235 X	16015	-0-	-5220	-0-	55	9	15142	2	Y	38	41 0	1 1 2
06	20100 X	17709	-0-	-2391	-0-	857	1	16680	2	Y	44	42 0	1 1 3
07	20398 X	12700	-0-	-7698	-0-	80	9	11952	2	Y	26	23 0	4 1 2
						831	1						
						42	9						
						981	1						
						48	9						
						719	1						
						29	9						

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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

02	9492 X	8449	-0-	-1043	-0-	485	1	7894	2	Y	64	42 0	17 1 9
03	10509 X	9397	-0-	-1112	-0-	70	9	8740	2	Y	67	54 0	16 1 6
04	9900 X	6293	-0-	-3607	-0-	583	1	5920	2	Y	40	35 0	8 1 3
05	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	74	9	9386	2	Y	53	52 0	1 1 3
06	9360 X	9251	-0-	-109	-0-	329	1	8696	2	Y	41	40 0	2 1 2
07	9393 X	8824	-0-	-569	-0-	44	9	8283	2	Y	39	32 0	6 1 3
						515	1						
						58	9						
						510	1						
						45	9						
						498	1						
						43	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8596 X	1121	-0-	-7475	-0-	64	1	1051	2	Y	5	4	0	2	1	1
03	9517 X	34	-0-	-9483	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
05	7812 X	4595	-0-	-3217	-0-	231	1	4236	2	Y	116	110	0			6
06	2880 X	1372	-0-	-1508	-0-	128	9	1257	2	Y	37	37	0	4	1	2
07	1240 X	854	-0-	-386	-0-	74	1	805	2	Y	1	1	0	2	1	-0-
						41	9									
						48	1									
						1	9									
BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570							
02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	413	1	6719	2	Y	38	25	0	11	1	5
03	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	42	9	10154	2	Y	388	307	0	52	1	34
04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	679	1	7758	2	Y	219	190	0	45	1	18
05	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	427	9	14632	2	Y	325	323	0	4	1	16
06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	431	1	10122	2	Y	221	214	0	10	1	13
07	11253 X	9816	-0-	-1437	-0-	241	9	9013	2	Y	237	199	0	30	1	21
						803	1									
						358	9									
						595	1									
						243	9									
						542	1									
						261	9									
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359							
02	3752 X	2018	-0-	-1734	-0-	109	1	1795	2	Y	104	69	0	32	1	14
03	4154 X	2009	-0-	-2145	-0-	114	9	1737	2	Y	143	112	0	33	1	12
04	3150 X	108	-0-	-3042	-0-	115	1			Y	-0-	12	1			-0-
05	3255 X	98	-0-	-3157	-0-	157	9			Y	-0-					-0-
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	108	2	3070	2	Y	105	99	0			6
07	2232 X	191	-0-	-2041	-0-	98	2	178	2	Y	-0-	6	1			-0-
						182	1									
						116	9									
						13	1									
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016			TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016			TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328							
02	T. A.	49	-0-	49	10336	49	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10336					Y	-0-					-0-
04	10336 X	-0-	-0-	-10336	-0-					Y	-0-					-0-
05	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761								
02	5964 X	3128	-0-	-2836	-0-	162	1	2629	2	Y	306	203	0	92	1	42
						337	9									
03	6603 X	2942	-0-	-3661	-0-	162	1	2427	2	Y	321	255	0	80	1	28
						353	9									
04	5520 X	2328	-0-	-3192	-0-	109	1	1975	2	Y	222	192	0	40	1	18
						244	9									
05	5301 X	3447	-0-	-1854	-0-	172	1	3153	2	Y	111	119	0	4	1	6
						122	9									
06	5130 X	4633	-0-	-497	-0-	233	1	3951	2	Y	408	386	0	4	1	24
						449	9									
07	3472 X	3306	-0-	-166	-0-	168	1	2785	2	Y	321	270	0	47	1	28
						353	9									
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
02	28224 X	27009	-0-	-1215	-0-	1566	1	25443	2	Y	-0-					-0-
03	31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	1940	1	29201	2	Y	-0-					-0-
04	30015 X	30015	-0-	-0-	-0-	1583	1	28432	2	Y	-0-					-0-
05	30659 X	29436	-0-	-1223	-0-	1528	1	27908	2	Y	-0-					-0-
06	30150 X	27195	-0-	-2955	-0-	1508	1	25687	2	Y	-0-					-0-
07	31155 X	27650	-0-	-3505	-0-	1573	1	26077	2	Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477								
02	20216 X	14877	-0-	-5339	-0-	862	1	14015	2	Y	-0-					-0-
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
04	21060 X	16622	-0-	-4438	-0-	876	1	15746	2	Y	-0-					-0-
05	21514 X	16199	-0-	-5315	-0-	841	1	15358	2	Y	-0-					-0-
06	20580 X	9367	-0-	-11213	-0-	520	1	8847	2	Y	-0-					-0-
07	17174 X	3196	-0-	-13978	-0-	179	1	3017	2	Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733								
02	31444 X	22768	-0-	-8676	-0-	1319	1	21449	2	Y	-0-					-0-
03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-
04	36000 X	18669	-0-	-17331	-0-	986	1	17683	2	Y	-0-					-0-
05	37200 X	27185	-0-	-10015	-0-	1410	1	25775	2	Y	-0-					-0-
06	34800 X	25299	-0-	-9501	-0-	1405	1	23894	2	Y	-0-					-0-
*07	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	1487	1	24652	2	Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		WELL #: B858H		RRCID -> 281471	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 9296	- 17613						
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
02		17276 X	16522	-0-	-754	-0-	956 1	15566 2	Y		-0-					-0-
03		30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	1882 1	28313 2	Y		-0-					-0-
04		28588 X	28588	-0-	-0-	-0-	1507 1	27081 2	Y		-0-					-0-
05		22356 X	22356	-0-	-0-	-0-	1161 1	21195 2	Y		-0-					-0-
06		19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	1099 1	18697 2	Y		-0-					-0-
07		30194 X	20403	-0-	-9791	-0-	1161 1	19242 2	Y		-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473		- 17794				
02		23716 X	17641	-0-	-6075	-0-	1020 1	16621 2	Y		-0-					-0-
03		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	1726 1	25943 2	Y		-0-					-0-
04		32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	1725 1	30995 2	Y		-0-					-0-
05		31864 X	31864	-0-	-0-	-0-	1655 1	30209 2	Y		-0-					-0-
06		29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	1643 1	27951 2	Y		-0-					-0-
07		33821 X	29174	-0-	-4647	-0-	1660 1	27514 2	Y		-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9252		- 17378				
02		18872 X	17412	-0-	-1460	-0-	1008 1	16404 2	Y		-0-					-0-
03		20708 X	2	-0-	-20706	-0-	2 2		Y		-0-					-0-
04		23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	1246 1	22411 2	Y		-0-					-0-
05		25605 X	25605	-0-	-0-	-0-	1331 1	24274 2	Y		-0-					-0-
06		24064 X	24064	-0-	-0-	-0-	1337 1	22727 2	Y		-0-					-0-
07		24459 X	24312	-0-	-147	-0-	1383 1	22929 2	Y		-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345		- 15190				
02		15120 X	14537	-0-	-583	-0-	840 1	13657 2	Y		36	25 0	11 1			5
03		18259 X	15364	-0-	-2895	-0-	954 1	14358 2	Y		47	36 0	12 1			4
04		17670 X	15519	-0-	-2151	-0-	813 1	14630 2	Y		69	60 0	7 1			6
05		18259 X	14480	-0-	-3779	-0-	749 1	13674 2	Y		52	54 0	1 1			3
06		17670 X	16466	-0-	-1204	-0-	911 1	15492 2	Y		57	55 0	2 1			3
*07		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	996 1	16520 2	Y		53	44 0	7 1			5
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391		- 15495				
02		12292 X	10603	-0-	-1689	-0-	611 1	9930 2	Y		56	37 0	14 1			8
03		15128 X	7070	-0-	-8058	-0-	439 1	6599 2	Y		29	23 0	11 1			3
04		14640 X	12556	-0-	-2084	-0-	661 1	11895 2	Y		-0-	3 1				-0-
05		15128 X	13372	-0-	-1756	-0-	696 1	12675 2	Y		1	1 0				-0-
06		14250 X	12047	-0-	-2203	-0-	669 1	11378 2	Y		-0-					-0-
*07		13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	765 1	12695 2	Y		27	23 0	2 1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A364H		RRCID -> 281892	COMPL. DATE 11/06/2017	TOTAL DEPTH 9168	PERF. 9608	- 15481			
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		
02	13356 X	12270	-0-	-1086	-0-	709 1	11555 2	Y	5	4 0	1		
03	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	755 1	11355 2	Y	3	3 0	1 1	-0-	
04	10860 X	8531	-0-	-2329	-0-	448 1	8082 2	Y	1	1 0	-0-		
05	13578 X	6953	-0-	-6625	-0-	360 1	6592 2	Y	1	1 0	-0-		
06	13140 X	4658	-0-	-8482	-0-	261 1	4397 2	Y	-0-	-0-			
07	13578 X	2831	-0-	-10747	-0-	159 1	2657 2	Y	14	11 0	2 1	1	

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017				TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976			
02	7084 X	6454	-0-	-630	-0-	339 1	5536 2	Y	526	350 0	144 1	73	
03	7843 X	7010	-0-	-833	-0-	393 1	5898 2	Y	654	519 0	151 1	57	
04	7590 X	6383	-0-	-1207	-0-	311 1	5566 2	Y	460	398 0	82 1	37	
05	7502 X	6286	-0-	-1216	-0-	296 1	5401 2	Y	535	536 0	9 1	27	
06	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	356 1	6053 2	Y	409	395 0	17 1	24	
*07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	391 1	6506 2	Y	714	599 0	76 1	63	

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817			
02	42448 X	25235	-0-	-17213	-0-	1457 1	23686 2	Y	84	57 0	32 1	12	
03	46996 X	28320	-0-	-18676	-0-	1758 1	26488 2	Y	67	54 0	19 1	6	
04	42300 X	29464	-0-	-12836	-0-	1547 1	27800 2	Y	106	91 0	12 1	9	
05	42904 X	20925	-0-	-21979	-0-	1081 1	19731 2	Y	103	105 0	2 1	5	
06	27420 X	22778	-0-	-4642	-0-	1260 1	21455 2	Y	57	56 0	3 1	3	
07	30442 X	23583	-0-	-6859	-0-	1339 1	22208 2	Y	33	28 0	5 1	3	

GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797			
02	T. A.	7872	-0-	7872	18070	453 1	7378 2	Y	37	25 0	9 1	5	
03	T. A.	5245	-0-	5245	23315	324 1	4881 2	Y	36	29 0	9 1	3	
04	28442 X	5127	-0-	-23315	-0-	268 1	4844 2	Y	14	12 0	4 1	1	
05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	251 1	4586 2	Y	-0-	1 0	-0-		
06	9870 X	4764	-0-	-5106	-0-	264 1	4500 2	Y	-0-	-0-			
07	8711 X	6894	-0-	-1817	-0-	377 1	6266 2	Y	228	191 0	17 1	20	



-----															
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 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				
02	29008 X	25242	-0-	-3766	-0-	1444 1	23534 2	Y	240	160 0	60 1	33			
03	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	1719 1	25858 2	Y	237	187 0	62 1	21			
04	30090 X	19373	-0-	-10717	-0-	1013 1	18192 2	Y	153	133 0	29 1	12			
05	31093 X	30757	-0-	-336	-0-	1589 1	28981 2	Y	170	171 0	3 1	8			
06	30090 X	29168	-0-	-922	-0-	1608 1	27385 2	Y	159	153 0	5 1	9			
07	27962 X	27399	-0-	-563	-0-	1550 1	25691 2	Y	144	121 0	19 1	13			
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870				
02	T. A.	1694	-0-	1694	4497	93 1	1538 2	Y	57	38 0	15 1	8			
03	T. A.	2216	-0-	2216	6713	137 1	2068 2	Y	10	9 0	8 1	1			
04	11633 X	4920	-0-	-6713	-0-	249 1	4527 2	Y	131	113 0	8 1	11			
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	106 1	1941 2	Y	26	34 0	2 1	1			
06	2700 X	1589	-0-	-1111	-0-	87 1	1472 2	Y	27	25 0	1 1	2			
*07	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	379 1	6297 2	Y	104	88 0	9 1	9			
-----															
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)			WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142				
02	15176 X	9171	-0-	-6005	-0-	498 1	8121 2	Y	502	334 0	126 1	69			
03	16802 X	9466	-0-	-7336	-0-	552 1	8347 2	Y	511	405 0	131 1	44			
04	16260 X	6208	-0-	-10052	-0-	562 1	5588 2	Y	279	241 0	59 1	23			
05	11780 X	10235	-0-	-1545	-0-	313 1	9312 2	Y	374	373 0	5 1	19			
06	9840 X	9594	-0-	-246	-0-	307 1	512 1	Y	367	352 0	12 1	22			
07	10168 X	9720	-0-	-448	-0-	510 1	8680 2	Y	391	328 0	50 1	35			
-----															
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)			WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397				
02	11704 X	10412	-0-	-1292	-0-	569 1	9232 2	Y	555	369 0	162 1	77			
03	17732 X	12899	-0-	-4833	-0-	611 1	11283 2	Y	791	628 0	171 1	69			
04	17160 X	7519	-0-	-9641	-0-	746 1	6614 2	Y	491	425 0	95 1	40			
05	17732 X	14973	-0-	-2759	-0-	870 1	13366 2	Y	794	785 0	10 1	39			
06	15630 X	12346	-0-	-3284	-0-	365 1	10971 2	Y	665	640 0	25 1	39			
*07	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	540 1	11484 2	Y	741	621 0	93 1	66			
-----															

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
02	6272 X	890	-0-	-5382	-0-	51	1	798	2	Y	37	25	0	27	1	5		
03	6944 X	6609	-0-	-335	-0-	41	9	386	1	5794	2	Y	390	309	0	52	1	34
04	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	429	9	366	1	6618	2	Y	606	524	0	67	1	49
05	4929 X	4170	-0-	-759	-0-	667	9	199	1	3631	2	Y	309	331	0	12	1	15
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	340	9	385	1	6544	2	Y	512	487	0	10	1	30
*07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	563	9	409	1	6786	2	Y	769	645	0	86	1	68
						846	9											

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259										
02	7868 X	7123	-0-	-745	-0-	359	1	902	9	5862	2	Y	820	546	0	193	1	113
03	8711 X	7054	-0-	-1657	-0-	380	1	970	9	5704	2	Y	882	699	0	219	1	77
04	8430 X	4898	-0-	-3532	-0-	221	1	644	9	4033	2	Y	585	507	0	108	1	47
05	7874 X	3552	-0-	-4322	-0-	159	1	516	9	2877	2	Y	469	481	0	12	1	23
06	7620 X	4701	-0-	-2919	-0-	230	1	578	9	3893	2	Y	525	502	0	15	1	31
07	7874 X	4792	-0-	-3082	-0-	237	1	659	9	3896	2	Y	599	503	0	74	1	53

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844										
02	19376 X	17192	-0-	-2184	-0-	990	1	81	9	16121	2	Y	74	49	0	20	1	10
03	21452 X	17145	-0-	-4307	-0-	1063	1	91	9	15991	2	Y	83	65	0	21	1	7
04	20340 X	14060	-0-	-6280	-0-	739	1	78	9	13243	2	Y	71	61	0	11	1	6
05	20491 X	18620	-0-	-1871	-0-	960	1	94	9	17566	2	Y	85	86	0	1	1	4
06	19410 X	18497	-0-	-913	-0-	1022	1	78	9	17397	2	Y	71	68	0	3	1	4
07	19034 X	15480	-0-	-3554	-0-	880	1	50	9	14550	2	Y	45	37	0	8	1	4

BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948										
02	38920 X	35260	-0-	-3660	-0-	2042	1	2	9	33216	2	Y	2	2	0			-0-
03	42501 X	39010	-0-	-3491	-0-	2431	1	2	9	36577	2	Y	2	2	0			-0-
04	40680 X	33691	-0-	-6989	-0-	1777	1	3	9	31911	2	Y	3	3	0			-0-
05	41230 X	38963	-0-	-2267	-0-	2025	1	2	9	36936	2	Y	2	2	0			-0-
06	39540 X	36376	-0-	-3164	-0-	2019	1	1	9	34356	2	Y	1	1	0			-0-
07	39029 X	36178	-0-	-2851	-0-	2058	1	1	9	34119	2	Y	1	1	0			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	40880 X	37305	-0-	-3575	-0-	2161	1	35140	2	Y	4	3 0	1
							4						
03	45260 X	41959	-0-	-3301	-0-	2615	1	39342	2	Y	2	2 0 1 1	-0-
							2						
04	43440 X	36076	-0-	-7364	-0-	1901	1	34169	2	Y	5	5 0	-0-
							6						
05	44051 X	41517	-0-	-2534	-0-	2157	1	39357	2	Y	3	3 0	-0-
							3						
06	42300 X	39144	-0-	-3156	-0-	2173	1	36969	2	Y	2	2 0	-0-
							2						
07	41974 X	38918	-0-	-3056	-0-	2213	1	36704	2	Y	1	1 0	-0-
							1						

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	36708 X	32736	-0-	-3972	-0-	1893	1	30818	2	Y	23	15 0 7 1 3	
03	38626 X	35440	-0-	-3186	-0-	2203	1	33211	2	Y	24	18 0 7 1 2	
04	37380 X	33372	-0-	-4008	-0-	1756	1	31593	2	Y	21	17 0 4 1 2	
05	37355 X	33602	-0-	-3753	-0-	1746	1	31838	2	Y	16	16 0 1 1 1	
06	35910 X	31984	-0-	-3926	-0-	1774	1	30195	2	Y	14	13 0 1 1 1	
07	36022 X	32290	-0-	-3732	-0-	1836	1	30441	2	Y	12	10 0 2 1 1	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481			
02	33880 X	30865	-0-	-3015	-0-	1778	1	28921	2	Y	151	99 0 41 1 21	
03	36797 X	33197	-0-	-3600	-0-	2056	1	30959	2	Y	165	132 0 40 1 14	
04	35100 X	31453	-0-	-3647	-0-	1648	1	29640	2	Y	150	130 0 22 1 12	
05	34999 X	31010	-0-	-3989	-0-	1602	1	29273	2	Y	123	126 0 3 1 6	
06	33870 X	29625	-0-	-4245	-0-	1636	1	27843	2	Y	133	127 0 4 1 8	
07	33604 X	30894	-0-	-2710	-0-	1750	1	29006	2	Y	125	105 0 17 1 11	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 01/12/2020				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585			
02	51968 X	45879	-0-	-6089	-0-	2655	1	43205	2	Y	17	10 0 6 1 2	
03	55645 X	47988	-0-	-7657	-0-	2988	1	44978	2	Y	20	14 0 6 1 2	
04	53850 X	46609	-0-	-7241	-0-	2455	1	44137	2	Y	15	13 0 3 1 1	
05	52948 X	47356	-0-	-5592	-0-	2460	1	44883	2	Y	12	12 0 1 1 1	
06	50910 X	44437	-0-	-6473	-0-	2468	1	41957	2	Y	11	11 0 1 1 1	
07	50809 X	44639	-0-	-6170	-0-	2536	1	42085	2	Y	16	13 0 3 1 1	
-----													
BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418			
02	17780 X	15873	-0-	-1907	-0-	918	1	14940	2	Y	14	8 0 5 1 2	
03	19685 X	16029	-0-	-3656	-0-	999	1	15000	2	Y	27	21 0 6 1 2	
04	18720 X	13621	-0-	-5099	-0-	718	1	12875	2	Y	25	21 0 4 1 2	
05	18693 X	18577	-0-	-116	-0-	963	1	17578	2	Y	33	32 0 1 1 2	
06	18030 X	16878	-0-	-1152	-0-	937	1	15909	2	Y	29	28 0 1 1 2	
07	17577 X	16110	-0-	-1467	-0-	916	1	15166	2	Y	25	21 0 4 1 2	

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 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		
02		7280 X	6783	-0-	-497	-0-	367 1	5999 2	Y	379	252 0	98 1	52
							417 9						
03		8122 X	7643	-0-	-479	-0-	449 1	6718 2	Y	433	343 0	104 1	38
							476 9						
04		7860 X	5205	-0-	-2655	-0-	257 1	4619 2	Y	299	259 0	54 1	24
							329 9						
05		8122 X	7855	-0-	-267	-0-	385 1	7051 2	Y	381	380 0	6 1	19
							419 9						
06		7620 X	7130	-0-	-490	-0-	374 1	6346 2	Y	373	358 0	12 1	22
							410 9						
07		7657 X	7098	-0-	-559	-0-	382 1	6320 2	Y	360	302 0	48 1	32
							396 9						

BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898					
02		50904 X	45842	-0-	-5062	-0-	2654 1	43188 2	Y	-0-			-0-
03		56358 X	52616	-0-	-3742	-0-	3279 1	49336 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
04		54540 X	47420	-0-	-7120	-0-	2500 1	44920 2	Y	-0-			-0-
05		55986 X	51112	-0-	-4874	-0-	2653 1	48459 2	Y	-0-			-0-
06		53040 X	48625	-0-	-4415	-0-	2701 1	45924 2	Y	-0-			-0-
07		52607 X	48891	-0-	-3716	-0-	2781 1	46110 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956					
02		29512 X	27217	-0-	-2295	-0-	1568 1	25538 2	Y	101	67 0	27 1	14
							111 9						
03		32054 X	28542	-0-	-3512	-0-	1771 1	26650 2	Y	110	86 0	28 1	10
							121 9						
04		30270 X	24131	-0-	-6139	-0-	1265 1	22769 2	Y	88	77 0	14 1	7
							97 9						
05		30535 X	26091	-0-	-4444	-0-	1349 1	24641 2	Y	92	92 0	2 1	5
							101 9						
06		29160 X	28245	-0-	-915	-0-	1562 1	26569 2	Y	104	100 0	3 1	6
							114 9						
07		30132 X	29856	-0-	-276	-0-	1691 1	28049 2	Y	105	88 0	14 1	9
							116 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255					
02		56952 X	50837	-0-	-6115	-0-	2940 1	47888 2	Y	8	7 0	1 1	1
							9 9						
03		62155 X	55827	-0-	-6328	-0-	3480 1	52339 2	Y	7	6 0	1 1	1
							8 9						
04		59400 X	40372	-0-	-19028	-0-	2127 1	38241 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
							4 9						
05		60295 X	48056	-0-	-12239	-0-	2498 1	45545 2	Y	12	11 0		1
							13 9						
06		57450 X	52712	-0-	-4738	-0-	2926 1	49782 2	Y	4	5 0		-0-
							4 9						
07		56296 X	53378	-0-	-2918	-0-	3035 1	50337 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996									
M O	ALLOW 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	28392 X	23136	-0-	-5256	-0-	1330	1	21675	2	Y	119	78	0	34 1 17			
						131	9										
03	30473 X	28186	-0-	-2287	-0-	1747	1	26285	2	Y	140	111	0	34 1 12			
						154	9										
04	29490 X	27140	-0-	-2350	-0-	1421	1	25581	2	Y	125	108	0	19 1 10			
						138	9										
05	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	29631	2	Y	107	110	0	2 1 5			
						118	9										
06	28260 X	26176	-0-	-2084	-0-	1446	1	24611	2	Y	108	104	0	3 1 6			
						119	9										
07	28179 X	26758	-0-	-1421	-0-	1516	1	25130	2	Y	102	85	0	14 1 9			
						112	9										
BRISCOE R (SA4)										WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949	
02	8624 X	6204	-0-	-2420	-0-	331	1	5382	2	Y	446	297	0	123 1 62			
						491	9										
03	9548 X	5806	-0-	-3742	-0-	336	1	5038	2	Y	393	312	0	109 1 34			
						432	9										
04	9240 X	4899	-0-	-4341	-0-	234	1	4240	2	Y	386	334	0	55 1 31			
						425	9										
05	8990 X	3582	-0-	-5408	-0-	171	1	3107	2	Y	276	285	0	8 1 14			
						304	9										
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-	5	0	9 1 -0-			
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			9 1 -0-			
BRISCOE B										WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143	
02	9408 X	7873	-0-	-1535	-0-	442	1	7216	2	Y	195	129	0	53 1 27			
						215	9										
03	10416 X	9802	-0-	-614	-0-	596	1	8949	2	Y	234	186	0	55 1 20			
						257	9										
04	10080 X	4920	-0-	-5160	-0-	249	1	4538	2	Y	121	104	0	27 1 10			
						133	9										
05	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	648	1	11827	2	Y	246	242	0	2 1 12			
						271	9										
06	9510 X	7698	-0-	-1812	-0-	418	1	7120	2	Y	145	141	0	8 1 8			
						160	9										
*07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	644	1	10618	2	Y	205	171	0	24 1 18			
						226	9										
BRISCOE B										WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867	
02	7084 X	6325	-0-	-759	-0-	334	1	5442	2	Y	499	332	0	132 1 69			
						549	9										
03	7843 X	6802	-0-	-1041	-0-	386	1	5831	2	Y	532	423	0	132 1 46			
						585	9										
04	7590 X	3371	-0-	-4219	-0-	160	1	2875	2	Y	305	263	0	63 1 25			
						336	9										
05	7409 X	5138	-0-	-2271	-0-	257	1	4676	2	Y	186	196	0	6 1 9			
						205	9										
06	7020 X	6630	-0-	-390	-0-	341	1	5828	2	Y	419	397	0	6 1 25			
						461	9										
07	7006 X	6136	-0-	-870	-0-	326	1	5410	2	Y	364	306	0	51 1 32			
						400	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7473 - 17093				
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
02	10612 X	8493	-0-	-2119	-0-	473	1	7670	2	Y	318	212	0	75 1 44
03	11749 X	10534	-0-	-1215	-0-	350	9	9622	2	Y	248	197	0	73 1 22
04	10980 X	8514	-0-	-2466	-0-	639	1	7837	2	Y	217	188	0	33 1 18
05	11346 X	6423	-0-	-4923	-0-	273	9	5913	2	Y	169	175	0	4 1 8
06	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-	438	1							
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	239	9			Y	-0-	3	0	5 1 -0-
						186	9			Y	-0-			-0-
BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7247 - 16195				
02	9604 X	4281	-0-	-5323	-0-	241	1	3922	2	Y	107	71	0	27 1 15
03	10633 X	4838	-0-	-5795	-0-	118	9	4430	2	Y	103	83	0	26 1 9
04	6330 X	2977	-0-	-3353	-0-	295	1	2754	2	Y	64	56	0	12 1 5
05	5332 X	5205	-0-	-127	-0-	113	9	4820	2	Y	110	109	0	1 1 5
06	5160 X	4703	-0-	-457	-0-	153	1	4352	2	Y	83	79	0	4 1 5
07	4836 X	3513	-0-	-1323	-0-	70	9	3261	2	Y	51	42	0	9 1 5
						264	1							
						121	9							
						91	9							
						196	1							
						56	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 9164 - 21316				
02	58296 X	53102	-0-	-5194	-0-	3073	1	50012	2	Y	15	8	0	6 1 2
03	62806 X	57326	-0-	-5480	-0-	17	9	53740	2	Y	14	11	0	4 1 1
04	60330 X	53996	-0-	-6334	-0-	3571	1	51133	2	Y	17	14	0	3 1 1
05	61163 X	55621	-0-	-5542	-0-	15	9	52718	2	Y	12	11	0	1 1 1
06	58110 X	51968	-0-	-6142	-0-	2844	1	49074	2	Y	10	10	0	1 1
07	58466 X	52817	-0-	-5649	-0-	19	9	49802	2	Y	10	9	0	1 1 1
						2890	1							
						13	9							
						2883	1							
						11	9							
						3004	1							
						11	9							
BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7587 - 17306				
02	6916 X	6793	-0-	-123	-0-	377	1	6085	2	Y	301	200	0	78 1 42
03	7657 X	7345	-0-	-312	-0-	331	9	6609	2	Y	269	213	0	75 1 23
04	7410 X	4548	-0-	-2862	-0-	440	1	4119	2	Y	180	155	0	33 1 15
05	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	296	9	7610	2	Y	268	266	0	4 1 13
06	7350 X	7193	-0-	-157	-0-	231	1	6497	2	Y	286	274	0	8 1 17
07	7533 X	7414	-0-	-119	-0-	198	9	6700	2	Y	281	235	0	38 1 25
						416	1							
						295	9							
						381	1							
						315	9							
						405	1							
						309	9							

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	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
02		6636 X	5357	-0-	-1279	-0-	302 1	4943 2	Y	102	67 0	26 1	14
							112 9						
03		7347 X	5094	-0-	-2253	-0-	310 1	4678 2	Y	96	77 0	25 1	8
							106 9						
04		5490 X	3239	-0-	-2251	-0-	168 1	3010 2	Y	55	47 0	12 1	4
							61 9						
05		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	315 1	5745 2	Y	110	108 0	1 1	5
							121 9						
06		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	385 1	6568 2	Y	99	94 0	4 1	6
							109 9						
*07		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	469 1	7719 2	Y	131	110 0	15 1	12
							144 9						

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7280 - 15583			
02		5852 X	5393	-0-	-459	-0-	301 1	4890 2	Y	184	123 0	48 1	25
							202 9						
03		6479 X	3320	-0-	-3159	-0-	197 1	2970 2	Y	139	110 0	42 1	12
							153 9						
04		6000 X	2019	-0-	-3981	-0-	97 1	1766 2	Y	142	122 0	20 1	12
							156 9						
05		6200 X	2204	-0-	-3996	-0-	110 1	2014 2	Y	73	78 0	3 1	4
							80 9						
06		5940 X	5294	-0-	-646	-0-	267 1	4562 2	Y	423	400 0	2 1	25
							465 9						
07		5983 X	2809	-0-	-3174	-0-	153 1	2534 2	Y	111	93 0	33 1	10
							122 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8750 - 16405			
02		35616 X	33146	-0-	-2470	-0-	1918 1	31227 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
03		38595 X	36303	-0-	-2292	-0-	2263 1	34040 2	Y	-0-			-0-
							1816 1	32656 2	Y	-0-			-0-
04		37350 X	34472	-0-	-2878	-0-	1883 1	34389 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
05		37820 X	36280	-0-	-1540	-0-	1872 1	31877 2	Y	-0-			-0-
							1933 1	32091 2	Y	-0-			-0-
06		36480 X	33749	-0-	-2731	-0-							
07		36704 X	34024	-0-	-2680	-0-							

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8707 - 16356			
02		19544 X	18187	-0-	-1357	-0-	1054 1	17133 2	Y	-0-			-0-
							1224 1	18442 2	Y	-0-			-0-
03		21638 X	19666	-0-	-1972	-0-	864 1	15556 2	Y	-0-			-0-
							962 1	17574 2	Y	-0-			-0-
04		20550 X	16420	-0-	-4130	-0-	1037 1	17625 2	Y	-0-			-0-
							1098 1	18225 2	Y	2	2 0		-0-
05		20584 X	18536	-0-	-2048	-0-							
							2 9						
06		19500 X	18662	-0-	-838	-0-							
07		20150 X	19325	-0-	-825	-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C444H		RRCID ->	285282	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8850	- 16698	
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		48300 X	45267	-0-	-3033	-0-	2622	1	42645	2	Y	-0-		-0-	
03		52762 X	49157	-0-	-3605	-0-	3065	1	46092	2	Y	-0-		-0-	
04		50460 X	46199	-0-	-4261	-0-	2434	1	43765	2	Y	-0-		-0-	
05		51491 X	35006	-0-	-16485	-0-	1821	1	33184	2	Y	1	1 0	-0-	
							1	9							
06		49260 X	42127	-0-	-7133	-0-	2340	1	39787	2	Y	-0-		-0-	
07		50127 X	42856	-0-	-7271	-0-	2436	1	40420	2	Y	-0-		-0-	
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID ->		285332	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8613	- 18059		
02		19936 X	16739	-0-	-3197	-0-	971	1	15768	2	Y	-0-		-0-	
03		21483 X	19086	-0-	-2397	-0-	1190	1	17896	2	Y	-0-		-0-	
04		20100 X	15913	-0-	-4187	-0-	839	1	15074	2	Y	-0-		-0-	
05		20274 X	16282	-0-	-3992	-0-	845	1	15437	2	Y	-0-		-0-	
06		19410 X	15571	-0-	-3839	-0-	863	1	14705	2	Y	3	3 0	-0-	
							3	9							
07		19096 X	12888	-0-	-6208	-0-	734	1	12154	2	Y	-0-		-0-	
-----															
BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID ->		285402	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7898	- 23273		
02		44296 X	41088	-0-	-3208	-0-	2334	1	37983	2	Y	701	467 0	181 1	97
							771	9							
03		49042 X	44450	-0-	-4592	-0-	2715	1	40847	2	Y	807	641 0	193 1	70
							888	9							
04		47220 X	36214	-0-	-11006	-0-	1864	1	33540	2	Y	736	636 0	110 1	60
							810	9							
05		48794 X	38042	-0-	-10752	-0-	1928	1	35186	2	Y	844	847 0	15 1	42
							928	9							
06		45960 X	35678	-0-	-10282	-0-	1930	1	32912	2	Y	760	731 0	26 1	45
							836	9							
07		44795 X	36681	-0-	-8114	-0-	2040	1	33791	2	Y	773	649 0	100 1	69
							850	9							
-----															
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID ->		285403	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7631	- 22969		
02		40152 X	36473	-0-	-3679	-0-	2065	1	33570	2	Y	762	507 0	198 1	105
							838	9							
03		44454 X	39567	-0-	-4887	-0-	2405	1	36185	2	Y	888	705 0	211 1	77
							977	9							
04		42270 X	31891	-0-	-10379	-0-	1635	1	29402	2	Y	776	671 0	119 1	63
							854	9							
05		43679 X	33196	-0-	-10483	-0-	1678	1	30599	2	Y	835	842 0	15 1	41
							919	9							
06		40830 X	20655	-0-	-20175	-0-	1119	1	19048	2	Y	444	433 0	26 1	26
							488	9							
07		39773 X	22334	-0-	-17439	-0-	1240	1	20547	2	Y	497	417 0	62 1	44
							547	9							
-----															
BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID ->		285685	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7792	- 16029		
02		18116 X	15391	-0-	-2725	-0-	865	1	14066	2	Y	418	278 0	108 1	58
							460	9							
03		19902 X	15631	-0-	-4271	-0-	950	1	14295	2	Y	351	279 0	99 1	31
							386	9							
04		18810 X	7296	-0-	-11514	-0-	374	1	6703	2	Y	199	172 0	42 1	16
							219	9							
05		18848 X	8253	-0-	-10595	-0-	416	1	7606	2	Y	210	212 0	4 1	10
							231	9							
06		17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	1	4 0	7 1	-0-
07		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-			-0-

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 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7738		- 15904		
M O	ALLOW 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	
02	15904 X	13350	-0-	-2554	-0-	744	1	12122	2	Y	440	292 0	115 1	61
						484	9							
03	17112 X	14446	-0-	-2666	-0-	874	1	13155	2	Y	379	302 0	105 1	33
						417	9							
04	15960 X	7956	-0-	-8004	-0-	401	1	7248	2	Y	279	241 0	48 1	23
						307	9							
05	16058 X	10717	-0-	-5341	-0-	541	1	9859	2	Y	288	292 0	5 1	14
						317	9							
06	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-	5 0	9 1	-0-
07	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 7831		- 16897		
02	22484 X	19020	-0-	-3464	-0-	1066	1	17358	2	Y	542	361 0	143 1	75
						596	9							
03	24025 X	18522	-0-	-5503	-0-	1119	1	16844	2	Y	508	403 0	136 1	44
						559	9							
04	22620 X	13831	-0-	-8789	-0-	702	1	12654	2	Y	432	374 0	67 1	35
						475	9							
05	22847 X	769	-0-	-22078	-0-	38	1	703	2	Y	25	50 0	9 1	1
						28	9							
06	20880 X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
07	21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7755		- 16867		
02	18844 X	15857	-0-	-2987	-0-	888	1	14427	2	Y	493	328 0	128 1	68
						542	9							
03	20181 X	16158	-0-	-4023	-0-	979	1	14693	2	Y	442	352 0	120 1	38
						486	9							
04	19110 X	10648	-0-	-8462	-0-	545	1	9786	2	Y	288	249 0	54 1	23
						317	9							
05	19220 X	4892	-0-	-14328	-0-	249	1	4549	2	Y	85	98 0	6 1	4
						94	9							
06	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	-0-	1 0	3 1	-0-
07	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 8134		- 18832		
02	15288 X	12955	-0-	-2333	-0-	737	1	11973	2	Y	223	148 0	57 1	31
						245	9							
03	16523 X	15716	-0-	-807	-0-	961	1	14461	2	Y	267	212 0	63 1	23
						294	9							
04	15150 X	14178	-0-	-972	-0-	735	1	13178	2	Y	241	208 0	36 1	20
						265	9							
05	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	1082	1	19741	2	Y	324	323 0	5 1	16
						356	9							
06	15210 X	359	-0-	-14851	-0-	20	1	336	2	Y	3	9 0	10 1	-0-
						3	9							
07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-			-0-

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		
02	18732 X	17201	-0-	-1531	-0-	977 1 310 9	15914 2	Y	282	186 0	74 1	39
03	20739 X	18916	-0-	-1823	-0-	1156 1 355 9	17405 2	Y	323	256 0	78 1	28
04	20010 X	14412	-0-	-5598	-0-	744 1 278 9	13390 2	Y	253	219 0	41 1	21
05	20243 X	19123	-0-	-1120	-0-	974 1 376 9	17773 2	Y	342	341 0	5 1	17
06	19110 X	16308	-0-	-2802	-0-	890 1 260 9	15158 2	Y	236	228 0	11 1	14
07	19034 X	11229	-0-	-7805	-0-	628 1 146 9	10455 2	Y	133	112 0	23 1	12

BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718				
02	10892 X	8529	-0-	-2363	-0-	463 1 515 9	7551 2	Y	468	311 0	116 1	65
03	12059 X	8318	-0-	-3741	-0-	487 1 491 9	7340 2	Y	446	354 0	118 1	39
04	11130 X	4727	-0-	-6403	-0-	232 1 304 9	4191 2	Y	276	239 0	54 1	22
05	11036 X	9959	-0-	-1077	-0-	488 1 545 9	8926 2	Y	495	487 0	5 1	25
06	9150 X	8192	-0-	-958	-0-	431 1 425 9	7336 2	Y	386	372 0	16 1	23
07	9455 X	8912	-0-	-543	-0-	479 1 521 9	7912 2	Y	474	398 0	57 1	42

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900				
02	17276 X	14723	-0-	-2553	-0-	833 1 286 9	13604 2	Y	260	172 0	70 1	36
03	19127 X	14347	-0-	-4780	-0-	871 1 350 9	13126 2	Y	318	253 0	73 1	28
04	18510 X	1914	-0-	-16596	-0-	97 1 51 9	1766 2	Y	46	39 0	31 1	4
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			Y	-0-	3 0	1 1	-0-
06	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-			Y	-0-			-0-
07	16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557				
02	16884 X	14151	-0-	-2733	-0-	771 1 873 9	12507 2	Y	794	528 0	213 1	110
03	18693 X	15371	-0-	-3322	-0-	885 1 1164 9	13322 2	Y	1058	840 0	236 1	92
04	18090 X	9387	-0-	-8703	-0-	454 1 700 9	8233 2	Y	636	549 0	127 1	52
05	17298 X	10950	-0-	-6348	-0-	529 1 755 9	9666 2	Y	686	691 0	13 1	34
06	16320 X	15104	-0-	-1216	-0-	784 1 994 9	13326 2	Y	904	863 0	22 1	53
07	15655 X	15164	-0-	-491	-0-	804 1 1009 9	13351 2	Y	917	770 0	119 1	81



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE R (SA10)			WELL #:		282H	RRCID ->	286214	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7680	- 17735
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	3724 X	3017	-0-	-707	-0-	164	1	2684	2	Y	154	102	0	44 1 21
						169	9							
03	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	177	1	2668	2	Y	146	114	0	40 1 13
						161	9							
04	3480 X	1791	-0-	-1689	-0-	91	1	1639	2	Y	55	48	0	16 1 4
						61	9							
05	3596 X	511	-0-	-3085	-0-	26	1	485	2	Y	-0-	3	0	1 1 -0-
06	3480 X	1655	-0-	-1825	-0-	92	1	1549	2	Y	13	12	0	1 -0-
						14	9							
07	3348 X	1524	-0-	-1824	-0-	80	1	1344	2	Y	91	77	0	7 1 8
						100	9							
-----														
BRISCOE R (SA8)			WELL #:		293H	RRCID ->	286383	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7818	- 17636
02	20496 X	18299	-0-	-2197	-0-	1029	1	16771	2	Y	454	302	0	118 1 63
						499	9							
03	22537 X	20553	-0-	-1984	-0-	1240	1	18679	2	Y	576	457	0	132 1 50
						634	9							
04	21810 X	15517	-0-	-6293	-0-	794	1	14286	2	Y	397	343	0	72 1 32
						437	9							
05	24476 X	24476	-0-	-0-	-0-	1241	1	22637	2	Y	544	541	0	8 1 27
						598	9							
06	20430 X	15964	-0-	-4466	-0-	861	1	14655	2	Y	407	393	0	17 1 24
						448	9							
07	20553 X	16488	-0-	-4065	-0-	918	1	15186	2	Y	349	293	0	49 1 31
						384	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		C430H	RRCID ->	286397	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8984	- 19476
02	85512 X	74176	-0-	-11336	-0-	4293	1	69875	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
03	91140 X	78743	-0-	-12397	-0-	4906	1	73828	2	Y	8	7	0	1 1 1
						9	9							
04	86130 X	57836	-0-	-28294	-0-	3046	1	54784	2	Y	5	5	0	1 1 -0-
						6	9							
05	86924 X	-0-	-0-	-86924	-0-					Y	-0-			-0-
06	81870 X	-0-	-0-	-81870	-0-					Y	-0-			-0-
07	82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		C903H	RRCID ->	286398	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8801	- 19259
02	37436 X	33189	-0-	-4247	-0-	1914	1	31158	2	Y	106	71	0	27 1 15
						117	9							
03	40300 X	35216	-0-	-5084	-0-	2185	1	32899	2	Y	120	95	0	30 1 10
						132	9							
04	38190 X	25558	-0-	-12632	-0-	1343	1	24119	2	Y	87	75	0	15 1 7
						96	9							
05	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-					Y	-0-	5	0	2 1 -0-
06	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-					Y	-0-			-0-
07	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658				
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		
02	63812 X	49731	-0-	-14081	-0-	2843 1	46269 2	Y	563	375 0	156 1	78	
03	68324 X	55434	-0-	-12890	-0-	619 9	3406 1	51246 2	Y	711	564 0	163 1	62
04	64680 X	52693	-0-	-11987	-0-	782 9	2736 1	49251 2	Y	642	556 0	96 1	52
05	65038 X	53303	-0-	-11735	-0-	706 9	2734 1	49891 2	Y	616	624 0	13 1	31
06	60600 X	49724	-0-	-10876	-0-	678 9	2728 1	46363 2	Y	575	553 0	19 1	34
07	55428 X	49387	-0-	-6041	-0-	633 9	2770 1	45955 2	Y	602	505 0	78 1	53
						662 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020			TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997				
02	63588 X	50972	-0-	-12616	-0-	2900 1	47233 2	Y	763	507 0	204 1	105	
03	70401 X	57368	-0-	-13033	-0-	839 9	3513 1	52845 2	Y	918	728 0	215 1	80
04	61380 X	53160	-0-	-8220	-0-	1010 9	2755 1	49552 2	Y	775	670 0	122 1	63
05	61597 X	52599	-0-	-8998	-0-	853 9	2688 1	49085 2	Y	751	762 0	15 1	37
06	57720 X	50471	-0-	-7249	-0-	826 9	2757 1	46907 2	Y	734	705 0	23 1	43
07	57381 X	49339	-0-	-8042	-0-	807 9	2767 1	45861 2	Y	646	543 0	89 1	57
						711 9							
SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195				
02	9604 X	8705	-0-	-899	-0-	413 1	6721 2	Y	1428	951 0	386 1	197	
03	11780 X	5988	-0-	-5792	-0-	1571 9	296 1	4435 2	Y	1143	908 0	333 1	99
04	11400 X	8875	-0-	-2525	-0-	1257 9	400 1	7231 2	Y	1131	978 0	160 1	92
05	11780 X	8577	-0-	-3203	-0-	1244 9	357 1	6516 2	Y	1549	1542 0	22 1	77
06	10500 X	9384	-0-	-1116	-0-	1704 9	419 1	7141 2	Y	1658	1589 0	49 1	97
07	9641 X	8846	-0-	-795	-0-	1824 9	414 1	6852 2	Y	1436	1205 0	201 1	127
						1580 9							
SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022			TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617				
02	5124 X	4149	-0-	-975	-0-	205 1	3339 2	Y	550	366 0	166 1	76	
03	5890 X	3015	-0-	-2875	-0-	605 9	150 1	2242 2	Y	566	450 0	143 1	49
04	5700 X	260	-0-	-5440	-0-	623 9	13 1	200 2	Y	43	38 0	51 1	3
05	5890 X	19	-0-	-5871	-0-	47 9	1 2	18 9	Y	16	17 0	1 1	1
06	5610 X	42	-0-	-5568	-0-	27 2	27 2	15 9	Y	14	14 0	1 1	1
07	4526 X	3370	-0-	-1156	-0-	161 1	530 9	2679 2	Y	482	405 0	35 1	43







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 03/21/2022				TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190						
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	34895	-0-	34895	34895	2173	1	32722	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	295172	-0-	295172	330067	15550	1	279613	2	Y	8	7	0			1
05	669668 X	339601	-0-	-330067	-0-	17642	1	321959	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	342054 X	342054	-0-	-0-	-0-	18987	1	323067	2	Y	-0-					-0-
*07	350042 X	350042	-0-	-0-	-0-	19910	1	330132	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397						
02	275884 X	272354	-0-	-3530	-0-	15628	1	254328	2	Y	2180	1451	0	613	1	301
03	305443 X	284810	-0-	-20633	-0-	17618	1	265093	2	Y	1908	1515	0	528	1	166
04	295590 X	242383	-0-	-53207	-0-	12692	1	228218	2	Y	1339	1158	0	238	1	109
05	305443 X	236135	-0-	-69308	-0-	12218	1	222986	2	Y	846	886	0	27	1	42
06	295590 X	221299	-0-	-74291	-0-	12244	1	208301	2	Y	685	661	0	26	1	40
07	301537 X	208942	-0-	-92595	-0-	11860	1	196618	2	Y	422	354	0	71	1	37
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847						
02	310506 X	310506	-0-	-0-	-0-	17764	1	289086	2	Y	3324	2213	0	896	1	459
03	312447 X	312447	-0-	-0-	-0-	19266	1	289814	2	Y	3061	2430	0	824	1	266
04	300840 X	267746	-0-	-33094	-0-	13977	1	251301	2	Y	2244	1940	0	388	1	182
05	310868 X	253411	-0-	-57457	-0-	13065	1	238465	2	Y	1710	1762	0	45	1	85
06	300840 X	243821	-0-	-57019	-0-	13466	1	229078	2	Y	1161	1124	0	54	1	68
07	331483 X	240137	-0-	-91346	-0-	13619	1	225836	2	Y	620	521	0	112	1	55
GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 02/19/2022				TOTAL DEPTH 8743 PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	148649	-0-	148649	148649	8352	1	138530	2	Y	1606	1349	0	115	1	142
SN EF MAVERICK, LLC		797102														
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009				TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	5	5 0	-0-
							6 9					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094				
02	1288 X	220	-0-	-1068	-0-	-0-	14 1	197 3	Y	8	8 0	-0-
							9 9					
03	1426 X	166	-0-	-1260	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	99	96 0	3
							109 9					
04	1380 X	538	-0-	-842	-0-	-0-	19 1	301 3	Y	198	191 0	10
							218 9					
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	680 3	Y	112	117 0	5
							2 4	123 9				
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	699 3	Y	119	118 0	6
							131 9					
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

FOGMT		WELL #: 1SP		RRCID -> 253236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512		
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-			Y	-0-	23 0	-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	1205 3	Y	160	152 0	8
							176 9					
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	857 3	Y	131	131 0	8
							144 9					
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	979 3	Y	113	112 0	9
							124 9					
06	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	-0-	4 1	1136 3	Y	139	139 0	9
							153 9					
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

FOGMT		WELL #: 3SH		RRCID -> 253301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747		
02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2640 3	24 9	N	22		79
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2872 3	12 9	N	11		90
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2510 3	14 9	N	13		103
05	2945 N	1201	-0-	-1744	-0-	-0-	1199 3	2 9	N	2		105
06	2790 N	734	-0-	-2056	-0-	-0-	734 3		N	-0-		105
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-			N	NO RPT		105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 254467		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110			
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	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	226 3	Y	98	98 0	5
						108 9					
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	147	146 0	6
						162 9					
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	16 1	252 3	Y	221	215 0	12
						243 9					
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	98 1	1114 3	Y	266	265 0	13
						4 4	293 9				
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87 1	1063 3	Y	226	226 0	13
						249 9					
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
CAGE		WELL #: 1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795			
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321 3	28 9	N	25		318
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	242 3	33 9	N	30		348
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		348
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		348
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	483 3	N	11		359
						12 9					
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		359
-----											
LA BANDERA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254472		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364			
02	896 N	2	-0-	-894	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	180 1	636 3	Y	242	178 1	64
						266 9					
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	16 1	824 3	Y	266	266 1	64
						293 9					
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	16 1	685 3	Y	231	211 1	84
						254 9					
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	84 1	-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254475		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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			
02	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	339 1	7506 3	Y	574	511 1	194
						631 9					
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	326 1	6676 3	Y	361	375 1	180
						397 9					
04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	310 1	6266 3	Y	310	285 1	205
						341 9					
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	320 1	6356 3	Y	289	229 1	265
						318 9					
06	6570 X	6494	-0-	-76	-0-	307 1	5934 3	Y	230	266 1	229
						253 9					
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT		229

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 4H		RRCID -> 255483		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	Y	642	617	0		25
							706	9								
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	316	327	0		14
							348	9								
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	36	49	0		1
							40	9								
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BEINHORN RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 255507		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328						
-----																
02		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	125	1	4114	3	Y	352	346	0		23
							387	9								
03		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	101	1	3067	3	Y	283	285	0		21
							10	4								
04		2670 X	1941	-0-	-729	-0-	65	1	1671	3	Y	186	184	0		23
							205	9								
05		5115 X	1801	-0-	-3314	-0-	46	1	1567	3	Y	171	175	0		19
							188	9								
06		4950 X	1711	-0-	-3239	-0-	58	1	1444	3	Y	190	193	0		16
							209	9								
07		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				16
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 255511		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854						
-----																
02		1204 X	956	-0-	-248	-0-	45	1	652	3	Y	235	235	0		14
							259	9								
03		1240 X	624	-0-	-616	-0-	8	1	147	3	Y	426	421	0		19
							469	9								
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	226	232	0		13
							1	4								
05		1054 N	614	-0-	-440	-0-	33	1	381	3	Y	180	184	0		9
							2	4								
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	1100	1053	0		56
							1210	9								
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				56
-----																
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 5H		RRCID -> 256010		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904						
-----																
02		784 N	691	-0-	-93	-0-	7	1	483	3	Y	183	184	0		14
							201	9								
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	783	3	Y	220	223	0		11
							1	4								
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	Y	221	220	0		12
							243	9								
05		3100 N	3457	-0-	357	357	86	1	2756	3	Y	559	550	0		21
							615	9								
06		1438 N	1081	-0-	-357	-0-	35	1	842	3	Y	185	196	0		10
							204	9								
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-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 #: 7H		RRCID -> 256197		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956		
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	
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	16 1	1088 3	Y	86	94 0	4
						95 9					
03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	25 1	1271 3	Y	195	193 0	6
						2 4	215 9				
04	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	39 1	1255 3	Y	230	228 0	8
						253 9					
05	1271 X	109	-0-	-1162	-0-	3 1	86 3	Y	18	26 0	-0-
						20 9					
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	59 1	1435 3	Y	277	266 0	11
						305 9					
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 6H		RRCID -> 256391		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404		
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	10 1	690 3	Y	102	100 0	8
						112 9					
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	15 1	782 3	Y	105	107 0	6
						1 4	116 9				
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	22 1	721 3	Y	92	92 0	6
						101 9					
05	3100 N	4393	-0-	1293	1293	118 1	3767 3	Y	462	451 0	17
						508 9					
06	2319 N	1026	-0-	-1293	-0-	37 1	909 3	Y	73	85 0	5
						80 9					
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 256492		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000		
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	92 1	674 3	Y	341	340 0	25
						375 9					
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	84 1	642 3	Y	327	329 0	23
						360 9					
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	80 1	571 3	Y	190	191 0	22
						209 9					
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	118 1	897 3	Y	293	289 0	26
						322 9					
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94 1	706 3	Y	260	170 0	37
						6 4	286 9			79 1	
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		37
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 256717		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103		
02	1792 N	1628	-0-	-164	-0-	44 1	1431 3	Y	139	139 0	14
						153 9					
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	46 1	1380 3	Y	203	202 0	15
						4 4	223 9				
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	49 1	1267 3	Y	135	134 0	16
						149 9					
05	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	43 1	1458 3	Y	143	146 0	13
						157 9					
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	58 1	1425 3	Y	130	133 0	10
						143 9					
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
FOGMT		WELL #: 4SP		RRCID -> 256723		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	194	1	4457	3	Y	160	160	1	36
						176	9							
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	225	1	4790	3	Y	170	160	1	46
						187	9							
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	227	1	4674	3	Y	162	173	1	35
						178	9							
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	245	1	4938	3	Y	167	121	1	81
						184	9							
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	227	1	4442	3	Y	145	180	1	46
						160	9							
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			46
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
02	1288 X	1093	-0-	-195	-0-	42	1	610	3	Y	401	407	0	22
						441	9							
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	Y	1930	1873	0	79
						1	4	2123	9					
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	3	Y	596	639	0	36
						1	4	656	9					
05	3100 N	4539	-0-	1439	1439	326	1	3716	3	Y	439	453	0	22
						14	4	483	9					
06	3000 N	4942	-0-	1942	3381	334	1	4092	3	Y	469	464	0	27
						516	9							
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	1428					Y	NO RPT			27
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
02	2240 X	1872	-0-	-368	-0-	1150	1	621	3	Y	91	93	0	17
						1	4	100	9					
03	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1218	1	547	3	Y	204	202	0	19
						224	9							
04	2400 X	2205	-0-	-195	-0-	722	1	1113	3	Y	332	331	0	20
						5	4	365	9					
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1991	1	136	3	Y	422	419	0	23
						1	4	464	9					
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2768	1	452	9	Y	411	412	0	22
										Y	NO RPT			22
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
02	DLQ G-10	2242	-0-	2242	4357	8	1	1860	3	Y	340	344	0	12
						374	9							
03	800 N	2418	-0-	1618	5975	10	1	2081	3	Y	297	292	0	17
						327	9							
04	3000 N	2287	-0-	-713	5262	9	1	2001	3	Y	252	251	0	18
						277	9							
05	3100 N	18284	-0-	15184	20446	140	1	15787	3	Y	2142	2111	0	49
						1	4	2356	9					
06	3000 N	1925	-0-	-1075	19371	20	1	1640	3	Y	240	256	0	33
						1	4	264	9					
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	17511					Y	NO RPT			33

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767															
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			
-----															
02	DLQ	G-10	4374	-0-	4374	8941	15	1	3379	3	Y	891	899	0	43
							980	9							
03		14676 X	5735	-0-	-8941	-0-	22	1	4596	3	Y	1015	994	0	64
							1117	9							
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	18	1	3853	3	Y	854	854	0	64
							939	9							
05		4743 X	4109	-0-	-634	-0-	30	1	3387	3	Y	629	634	0	59
							692	9							
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	51	1	4169	3	Y	784	744	0	99
							1	4	862	9					
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			99
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843															
02		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	361	1	8331	3	Y	537	506	1	67
							1	4	591	9					
03		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	270	1	5742	3	Y	392	429	1	30
							7	4	431	9					
04		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	263	1	5465	3	Y	293	289	1	34
							3	4	322	9					
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	276	1	5560	3	Y	278	279	1	33
							2	4	306	9					
06		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	261	1	5276	3	Y	222	237	1	18
							1	4	244	9					
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633															
02		6216 X	5903	-0-	-313	-0-	97	1	5225	3	Y	527	532	0	45
							1	4	580	9					
03		6820 X	6525	-0-	-295	-0-	154	1	5748	3	Y	565	567	0	43
							1	4	622	9					
04		6600 X	6377	-0-	-223	-0-	160	1	5590	3	Y	570	567	0	46
							627	9							
05		7037 X	6479	-0-	-558	-0-	162	1	5707	3	Y	554	556	0	44
							1	4	609	9					
06		6810 X	6326	-0-	-484	-0-	159	1	5580	3	Y	533	528	0	49
							1	4	586	9					
07		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			49
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693															
02		7784 X	7164	-0-	-620	-0-	295	1	6718	3	Y	137	141	1	22
							151	9							
03		7905 X	7858	-0-	-47	-0-	346	1	7340	3	Y	148	151	1	19
							9	4	163	9					
04		8430 X	7428	-0-	-1002	-0-	341	1	6946	3	Y	128	122	1	25
							141	9							
05		8711 X	8107	-0-	-604	-0-	376	1	7552	3	Y	146	136	1	35
							18	4	161	9					
06		7680 X	6455	-0-	-1225	-0-	311	1	6025	3	Y	108	118	1	25
							119	9							
07		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			25

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
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
-----														
02		2968 X	2733	-0-	-235	-0-	78 1	2585 3	Y	63	50	0		35
							1 4	69 9						
03		3286 X	3183	-0-	-103	-0-	104 1	2965 3	Y	103	113	0		25
							1 4	113 9						
04		3000 X	2928	-0-	-72	-0-	82 1	2745 3	Y	91	96	0		20
							1 4	100 9						
05		3100 X	3017	-0-	-83	-0-	93 1	2837 3	Y	78	58	0		40
							1 4	86 9						
06		3090 X	2494	-0-	-596	-0-	28 1	2368 3	Y	88	102	0		26
							1 4	97 9						
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT				26
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
-----														
02		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	43 1	622 3	Y	363	373	0		17
							399 9							
03		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	17 1	294 3	Y	670	662	0		25
							737 9							
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	43 1	714 3	Y	412	418	0		19
							1 4	453 9						
05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	211 1	2389 3	Y	339	346	0		12
							8 4	373 9						
06		2880 X	2800	-0-	-80	-0-	187 1	2293 3	Y	291	291	0		12
							320 9							
07		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				12
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
-----														
02		6244 X	1632	-0-	-4612	-0-	45 1	1482 3	Y	95	95	0		23
							105 9							
03		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	230 1	7002 3	Y	472	464	0		31
							22 4	519 9						
04		5730 X	5545	-0-	-185	-0-	191 1	4946 3	Y	371	366	0		36
							408 9							
05		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	151 1	5129 3	Y	384	391	0		29
							422 9							
06		6780 X	5138	-0-	-1642	-0-	185 1	4556 3	Y	361	367	0		23
							397 9							
07		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT				23
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
-----														
02		2912 X	2027	-0-	-885	-0-	51 1	1775 3	Y	182	186	0		17
							1 4	200 9						
03		3224 X	3077	-0-	-147	-0-	83 1	2617 3	Y	343	343	0		17
							377 9							
04		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	129 1	4404 3	Y	102	108	0		11
							9 4	112 9						
05		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	166 1	5781 3	Y	167	162	0		16
							7 4	184 9						
06		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	191 1	7174 3	Y	306	302	0		20
							9 4	337 9						
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT				20

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260094			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108		
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	
02	2380 X	2358	-0-	-22	-0-	61 1	2110 3	Y	169	173 0		16	
						1 4	186 9						
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	96 1	3018 3	Y	358	357 0		17	
						394 9							
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	160 1	5445 3	Y	314	314 0		17	
						11 4	345 9						
05	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	134 1	4655 3	Y	293	288 0		22	
						5 4	322 9						
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	115 1	4348 3	Y	262	264 0		20	
						6 4	288 9						
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			20	
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260101			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103		
02	6160 X	4594	-0-	-1566	-0-	116 1	4010 3	Y	424	428 0		28	
						2 4	466 9						
03	6820 X	4386	-0-	-2434	-0-	113 1	3587 3	Y	623	622 0		29	
						1 4	685 9						
04	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	177 1	6031 3	Y	531	532 0		28	
						12 4	584 9						
05	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	174 1	6063 3	Y	591	578 0		41	
						7 4	650 9						
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	157 1	5938 3	Y	480	485 0		36	
						8 4	528 9						
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			36	
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260121			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503		
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	85 1	1244 3	Y	678	673 0		35	
						1 4	746 9						
03	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	22 1	380 3	Y	898	895 0		38	
						988 9							
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	80 1	1318 3	Y	706	705 0		39	
						1 4	777 9						
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	346 1	3926 3	Y	537	550 0		26	
						14 4	591 9						
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	294 1	3611 3	Y	441	443 0		24	
						485 9							
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			24	
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 260122			COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813		
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	135 1	1971 3	Y	644	638 0		33	
						1 4	708 9						
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	28 1	494 3	Y	673	678 0		28	
						740 9							
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	115 1	1905 3	Y	523	523 0		28	
						2 4	575 9						
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	595 1	6752 3	Y	447	454 0		21	
						24 4	492 9						
06	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	569 1	6982 3	Y	412	411 0		22	
						453 9							
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-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 #: 8H		RRCID -> 260123		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	57 9		Y	52	51 0			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	21 9		Y	19	17 0			2
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	274 3	14 9		Y	13	13 0			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133					
-----															
02	3108 X	2699	-0-	-409	-0-	103 1	2420 3	176 9		Y	160	166 0			24
03	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	138 1	3056 3	180 9		Y	164	158 0			30
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	141 1	3084 3	85 9		Y	77	83 0			24
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	155 1	3112 3	186 9		Y	169	165 0			28
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	149 1	3011 3	149 9		Y	135	132 0			31
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				31
-----															
STUMBERG RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093					
-----															
02	3752 X	3734	-0-	-18	-0-	178 1	2600 3	1 4	955 9	Y	868	866 0			70
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	387 1	2994 3	4 4	966 9	Y	878	846 0			102
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	414 1	3436 3	6 4	934 9	Y	849	877 0			74
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	372 1	2973 3	1 4	880 9	Y	800	812 0			62
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	387 1	3009 3	4 4	912 9	Y	829	750 0	57 1		84
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				84
-----															
STUMBERG RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208					
-----															
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	178 1	2600 3	1 4	982 9	Y	893	892 0			56
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	307 1	2378 3	3 4	1096 9	Y	996	958 0			94
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	286 1	2374 3	4 4	1162 9	Y	1056	1080 0			70
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	272 1	2173 3	1 4	763 9	Y	694	712 0			52
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	280 1	2179 3	3 4	607 9	Y	552	504 0	42 1		58
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				58

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328															
M	O	ALLOW 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
-----															
02		2716 X	2319	-0-	-397	-0-	112	1	1637	3	Y	518	516	0	40
							570	9							
03		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	261	1	2026	3	Y	709	680	0	69
							3	4	780	9					
04		2910 X	2870	-0-	-40	-0-	245	1	2036	3	Y	532	556	0	45
							4	4	585	9					
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	309	1	2474	3	Y	605	610	0	40
							1	4	666	9					
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	300	1	2327	3	Y	579	525	0	54
							3	4	637	9			40	1	
07		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			54
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400															
02		14868 X	9695	-0-	-5173	-0-	402	1	9292	3	Y	-0-	8	1	-0-
							1	4							
03		15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	676	1	14412	3	Y	694	642	1	52
							18	4	763	9					
04		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	604	1	12540	3	Y	491	480	1	63
							6	4	540	9					
05		17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	785	1	15792	3	Y	589	573	1	79
							5	4	648	9					
06		15360 X	10930	-0-	-4430	-0-	496	1	10029	3	Y	367	406	1	40
							1	4	404	9					
07		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			40
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
02		5152 X	4594	-0-	-558	-0-	57	1	3826	3	Y	646	637	0	39
							711	9							
03		5704 X	5023	-0-	-681	-0-	83	1	4223	3	Y	646	661	0	24
							6	4	711	9					
04		5730 X	5354	-0-	-376	-0-	137	1	4495	3	Y	655	653	0	26
							1	4	721	9					
05		5921 X	5326	-0-	-595	-0-	140	1	4463	3	Y	657	663	0	20
							723	9							
06		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	205	1	4999	3	Y	624	620	0	24
							1	4	686	9					
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															
02		4312 X	4057	-0-	-255	-0-	108	1	3555	3	Y	358	358	0	34
							394	9							
03		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	138	1	4177	3	Y	453	453	0	34
							13	4	498	9					
04		4620 X	3842	-0-	-778	-0-	126	1	3269	3	Y	406	399	0	41
							447	9							
05		4774 X	4321	-0-	-453	-0-	110	1	3762	3	Y	408	418	0	31
							449	9							
06		4620 X	4044	-0-	-576	-0-	141	1	3470	3	Y	394	402	0	23
							433	9							
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			23

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
WORTHY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987	
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	
-----													
02		8260 X	8154	-0-	-106	-0-	333 1	7647 3	Y	158	157 1	30	
							174 9						
03		9145 X	8845	-0-	-300	-0-	389 1	8273 3	Y	166	156 1	40	
							183 9						
04		9330 X	8617	-0-	-713	-0-	391 1	8059 3	Y	152	164 1	28	
							167 9						
05		9641 X	9001	-0-	-640	-0-	418 1	8422 3	Y	146	107 1	67	
							161 9						
06		8850 X	8474	-0-	-376	-0-	406 1	7938 3	Y	118	151 1	34	
							130 9						
07		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		34	
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9230 - 14847	
-----													
02		15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	620 1	14253 3	Y	227	221 1	42	
							250 9						
03		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	712 1	15154 3	Y	246	230 1	58	
							271 9						
04		17100 X	15089	-0-	-2011	-0-	688 1	14155 3	Y	224	242 1	40	
							246 9						
05		17670 X	14911	-0-	-2759	-0-	694 1	13988 3	Y	208	153 1	95	
							229 9						
06		16200 X	13753	-0-	-2447	-0-	659 1	12914 3	Y	163	212 1	46	
							1 4	179 9					
07		14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-			Y	NO RPT		46	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8710 - 13088	
-----													
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	90 1	821 3	Y	300	309 0	15	
							330 9						
03		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	204 1	2106 3	Y	278	278 0	15	
							3 4	306 9					
04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	231 1	2018 3	Y	302	300 0	17	
							332 9						
05		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	255 1	2103 3	Y	325	324 0	18	
							358 9						
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	247 1	2048 3	Y	315	311 0	22	
							347 9						
07		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		22	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848	
-----													
02		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	395 1	3610 3	Y	458	459 0	19	
							1 4	504 9					
03		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	499 1	5170 3	Y	619	611 0	27	
							8 4	681 9					
04		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	631 1	5520 3	Y	750	743 0	34	
							825 9						
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	672 1	5544 3	Y	133	160 0	7	
							146 9						
06		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	666 1	5534 3	Y	8	15 0	-0-	
							1 4	9 9					
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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
-----													
02		5628 X	4961	-0-	-667	-0-	460 1	4194 3	Y	278	287 0		11
							1 4	306 9					
03		6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	307 1	3176 3	Y	200	202 0		9
							5 4	220 9					
04		6030 X	3581	-0-	-2449	-0-	343 1	3003 3	Y	214	213 0		10
							235 9						
05		6231 X	4161	-0-	-2070	-0-	420 1	3460 3	Y	255	253 0		12
							281 9						
06		6030 X	4091	-0-	-1939	-0-	411 1	3405 3	Y	250	247 0		15
							275 9						
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													
02		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	525 1	11986 3	Y	251	246 1		42
							276 9						
03		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	664 1	14062 3	Y	198	210 1		30
							17 4	218 9					
04		11850 X	10606	-0-	-1244	-0-	491 1	9997 3	Y	107	109 1		28
							118 9						
05		12245 X	10596	-0-	-1649	-0-	495 1	9949 3	Y	116	110 1		34
							24 4	128 9					
06		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	597 1	11604 3	Y	122	125 1		31
							1 4	134 9					
07		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													
02		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	473 1	10798 3	Y	172	169 1		42
							189 9						
03		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	557 1	11788 3	Y	175	180 1		37
							14 4	193 9					
04		12060 X	11940	-0-	-120	-0-	552 1	11236 3	Y	138	132 1		43
							152 9						
05		14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	654 1	13145 3	Y	157	146 1		54
							32 4	173 9					
06		13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	647 1	12562 3	Y	147	153 1		48
							1 4	162 9					
07		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT			48
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
02		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	28 1	4228 3	Y	282	280 0		15
							1 4	310 9					
03		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	29 1	4763 3	Y	351	345 0		21
							386 9						
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	26 1	4739 3	Y	342	345 0		18
							376 9						
05		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	33 1	4813 3	Y	250	252 0		16
							275 9						
06		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	26 1	4294 3	Y	240	237 0		19
							1 4	264 9					
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			19

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													
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
-----													
02		10248 X	9733	-0-	-515	-0-	59 1	8896 3	Y	705	701 0		34
							2 4	776 9					
03		10664 X	10606	-0-	-58	-0-	60 1	9677 3	Y	790	777 0		47
							869 9						
04		10770 X	10099	-0-	-671	-0-	49 1	9260 3	Y	717	725 0		39
							1 4	789 9					
05		11129 X	10561	-0-	-568	-0-	67 1	9657 3	Y	761	762 0		38
							837 9						
06		10440 X	9881	-0-	-559	-0-	57 1	9111 3	Y	647	640 0		45
							1 4	712 9					
07		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													
02		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	34 1	5080 3	Y	437	434 0		26
							1 4	481 9					
03		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	34 1	5442 3	Y	484	475 0		35
							532 9						
04		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	29 1	5237 3	Y	405	411 0		29
							446 9						
05		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	38 1	5471 3	Y	462	462 0		29
							508 9						
06		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	32 1	5124 3	Y	401	397 0		33
							1 4	441 9					
07		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	33 1	1130 3	Y	124	126 0		9
							136 9						
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	39 1	1223 3	Y	186	186 0		9
							205 9						
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	68 1	2306 3	Y	79	81 0		7
							4 4	87 9					
05		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	68 1	2367 3	Y	145	141 0		11
							3 4	160 9					
06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	63 1	2381 3	Y	143	144 0		10
							3 4	157 9					
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
02		2800 N	3720	-0-	920	1361	97 1	3172 3	Y	410	407 0		16
							451 9						
03		2812 N	1451	-0-	-1361	-0-	38 1	1174 3	Y	214	219 0		11
							4 4	235 9					
04		3000 N	9622	-0-	6622	6622	339 1	8763 3	Y	473	458 0		26
							520 9						
05		12740 X	6118	-0-	-6622	-0-	168 1	5727 3	Y	203	214 0		15
							223 9						
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	198 1	4897 3	Y	167	171 0		11
							184 9						
07		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			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 #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353			
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	
02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	334 1 12 4	7222 3 569 9	Y	517	512 0	6
03	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	397 1 8 4	7518 3 674 9	Y	613	612 0	7
04	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	377 1 12 4	7082 3 493 9	Y	448	452 0	3
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	353 1 3 4	7164 3 287 9	Y	261	263 0	1
06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	354 1 5 4	6637 3 252 9	Y	229	228 0	2
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		2
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309			
02	4480 X	2760	-0-	-1720	-0-	111 1 4 4	2401 3 244 9	Y	222	223 0	3
03	4960 X	4904	-0-	-56	-0-	226 1 4 4	4277 3 397 9	Y	361	360 0	4
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	231 1 7 4	4326 3 378 9	Y	344	345 0	3
05	4960 X	4935	-0-	-25	-0-	211 1 2 4	4290 3 432 9	Y	393	392 0	4
06	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	221 1 3 4	4152 3 296 9	Y	269	270 0	3
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		3
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040			
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	192 1 7 4	4146 3 634 9	Y	576	573 0	14
03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	241 1 5 4	4580 3 598 9	Y	544	545 0	13
04	5220 X	5132	-0-	-88	-0-	234 1 7 4	4389 3 502 9	Y	456	459 0	10
05	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	223 1 2 4	4536 3 514 9	Y	467	467 0	10
06	5220 X	4683	-0-	-537	-0-	214 1 3 4	4023 3 443 9	Y	403	402 0	11
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238			
02	2492 X	2358	-0-	-134	-0-	119 1 505 9	1734 3 634 9	Y	459	460 0	20
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	212 1 699 9	2865 3 410 9	Y	635	630 0	25
04	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	159 1 2 4	2231 3 410 9	Y	373	375 0	23
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	187 1 471 9	2695 3 410 9	Y	428	430 0	21
06	3450 X	3233	-0-	-217	-0-	180 1 488 9	2565 3 410 9	Y	444	442 0	23
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		23

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168		
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	
-----														
02		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	86	1	1251	3	Y	295	296 0	14
							325	9						
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	104	1	1411	3	Y	352	349 0	17
							387	9						
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	3	Y	397	397 0	17
							1	4						
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	3	Y	337	339 0	15
							371	9						
06		1830 N	1781	-0-	-49	-0-	91	1	1293	3	Y	361	360 0	16
							397	9						
07		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT		16
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329		
02		2576 X	2536	-0-	-40	-0-	135	1	1969	3	Y	393	394 0	19
							432	9						
03		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	200	1	2708	3	Y	556	551 0	24
							612	9						
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	180	1	2543	3	Y	487	487 0	24
							3	4						
05		3100 N	3521	-0-	421	421	198	1	2864	3	Y	417	419 0	22
							459	9						
06		3701 X	3280	-0-	-421	-0-	190	1	2699	3	Y	355	354 0	23
							391	9						
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		23
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502		
02	DLQ	G-10	2513	-0-	2513	5609	119	1	1727	3	Y	606	609 0	30
							667	9						
03		9170 X	3561	-0-	-5609	-0-	188	1	2539	3	Y	758	753 0	35
							834	9						
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	174	1	2439	3	Y	632	633 0	34
							2	4						
05		3627 X	3379	-0-	-248	-0-	173	1	2491	3	Y	650	654 0	30
							715	9						
06		3450 X	3048	-0-	-402	-0-	159	1	2261	3	Y	571	569 0	32
							628	9						
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		32
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 - 13479		
02		4032 X	3731	-0-	-301	-0-	203	1	2975	3	Y	502	504 0	24
							1	4						
03		4464 X	4328	-0-	-136	-0-	257	1	3497	3	Y	521	517 0	28
							1	4						
04		4650 X	4613	-0-	-37	-0-	268	1	3784	3	Y	506	508 0	26
							4	4						
05		4805 X	4784	-0-	-21	-0-	274	1	3951	3	Y	508	511 0	23
							559	9						
06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	271	1	3865	3	Y	486	484 0	25
							1	4						
07		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT		25

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 3H		RRCID -> 260374			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341	
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		
-----												
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	6119	142 1 601 9	2066 3	Y	546	549 0	21	
03	8855 X	2736	-0-	-6119	-0-	152 1 528 9	2056 3	Y	480	476 0	25	
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	178 1 3 4	2515 3	Y	512	514 0	23	
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	193 1 658 9	2781 3	Y	598	601 0	20	
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	212 1 558 9	3011 3	Y	507	506 0	21	
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		21	
-----												
STANLEY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260404			COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492	
-----												
02	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	739 1 441 9	16859 3	Y	401	382 1	82	
03	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	850 1 21 4	17993 3	Y	260	284 1	58	
04	18360 X	15547	-0-	-2813	-0-	719 1 200 9	14628 3	Y	182	179 1	61	
05	19964 X	8352	-0-	-11612	-0-	390 1 19 4	7825 3	Y	107	113 1	55	
06	19320 X	9064	-0-	-10256	-0-	438 1 121 9	8505 3	Y	110	116 1	49	
07	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			Y	NO RPT		49	
-----												
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260405			COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719	
-----												
02	2800 N	3213	-0-	413	413	953 1 28 4	1306 3	Y	842	839 0	60	
03	3034 N	2621	-0-	-413	-0-	824 1 1 4	1162 3	Y	576	578 0	58	
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	760 1 653 9	1092 3	Y	594	594 0	58	
05	2511 X	2333	-0-	-178	-0-	673 1 638 9	1022 3	Y	580	578 0	60	
06	2430 X	2082	-0-	-348	-0-	587 1 574 9	921 3	Y	522	530 0	52	
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		52	
-----												
WORTHY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260406			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612	
-----												
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	313 1 1 4	7245 3	Y	407	399 1	57	
03	8525 X	8038	-0-	-487	-0-	344 1 9 4	7321 3	Y	331	358 1	30	
04	8250 X	6712	-0-	-1538	-0-	300 1 3 4	6235 3	Y	158	165 1	23	
05	8525 X	6704	-0-	-1821	-0-	309 1 2 4	6229 3	Y	149	150 1	22	
06	8250 X	6827	-0-	-1423	-0-	314 1 1 4	6348 3	Y	149	154 1	17	
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		17	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260408			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560		
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
-----													
02		11312 X	11150	-0-	-162	-0-	456 1	10553 3	Y	126	123 1		22
							2 4	139 9					
03		12462 X	11929	-0-	-533	-0-	528 1	11248 3	Y	126	133 1		15
							14 4	139 9					
04		12840 X	11538	-0-	-1302	-0-	512 1	10629 3	Y	356	324 1		47
							5 4	392 9					
05		13268 X	11886	-0-	-1382	-0-	545 1	10955 3	Y	348	344 1		51
							3 4	383 9					
06		11940 X	11362	-0-	-578	-0-	519 1	10482 3	Y	327	340 1		38
							1 4	360 9					
07		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT			38
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 15H		RRCID -> 260409			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459		
02		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	298 1	6428 3	Y	507	506 0		11
							10 4	558 9					
03		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	385 1	7294 3	Y	593	592 0		12
							8 4	652 9					
04		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	367 1	6890 3	Y	584	586 0		10
							12 4	642 9					
05		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	422 1	8588 3	Y	667	666 0		11
							4 4	734 9					
06		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	345 1	6472 3	Y	585	583 0		13
							5 4	644 9					
07		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 16H		RRCID -> 260410			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158		
02		5292 X	2261	-0-	-3031	-0-	84 1	1804 3	Y	336	335 0		5
							3 4	370 9					
03		5859 X	2690	-0-	-3169	-0-	113 1	2129 3	Y	405	404 0		6
							2 4	446 9					
04		5670 X	3186	-0-	-2484	-0-	139 1	2601 3	Y	402	403 0		5
							4 4	442 9					
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	122 1	2468 3	Y	407	407 0		5
							1 4	448 9					
06		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	127 1	2396 3	Y	341	340 0		6
							2 4	375 9					
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 17H		RRCID -> 260411			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298		
02		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	247 1	5337 3	Y	592	590 0		2
							9 4	651 9					
03		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	401 1	7602 3	Y	561	562 0		1
							8 4	617 9					
04		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	404 1	7586 3	Y	615	616 0		-0-
							13 4	677 9					
05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	370 1	7544 3	Y	574	574 0		-0-
							4 4	631 9					
06		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	360 1	6749 3	Y	485	484 0		1
							5 4	534 9					
07		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532			
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	
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	4130 3 433 9	Y	394	389 0	24
03	5022 X	4977	-0-	-45	-0-	27 1 548 9	4402 3	Y	498	489 0	33
04	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	26 1 530 9	4757 3	Y	482	484 0	31
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	33 1 496 9	4726 3	Y	451	453 0	29
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	4553 3 497 9	Y	452	446 0	35
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		35
SOUTH SPUR RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260432		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643			
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	55 1 521 9	1992 3	Y	474	450 0	24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24 0	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260446		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518			
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	519 1 15 4	712 3 667 9	Y	606	606 0	42
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	455 1 505 9	641 3	Y	459	458 0	43
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	579 1 513 9	832 3	Y	466	466 0	43
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	620 1 543 9	940 3	Y	494	491 0	46
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	530 1 499 9	832 3	Y	454	460 0	40
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		40
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260476		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028			
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	221 1 322 9	5181 3	Y	293	302 0	36
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	269 1 383 9	5937 3	Y	348	334 0	50
04	6480 X	6023	-0-	-457	-0-	250 1 314 9	5459 3	Y	285	294 0	41
05	6696 X	3205	-0-	-3491	-0-	146 1 143 9	2916 3	Y	130	134 0	37
06	6390 X	2504	-0-	-3886	-0-	114 1 89 9	2301 3	Y	81	80 0	38
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		38

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
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
-----														
02		8120 X	7776	-0-	-344	-0-	304 1	7133 3	Y	308	321 0			41
							339 9							
03		8990 X	8128	-0-	-862	-0-	337 1	7459 3	Y	302	291 0			52
							332 9							
04		8370 X	8086	-0-	-284	-0-	339 1	7405 3	Y	311	321 0			42
							342 9							
05		8649 X	7883	-0-	-766	-0-	357 1	7142 3	Y	349	346 0			45
							384 9							
06		8340 X	7847	-0-	-493	-0-	354 1	7155 3	Y	307	299 0			53
							338 9							
07		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT				53
-----														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	653 3	275 9	N	250	353 1			115
							819 3	455 9	N	414	361 1			168
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	768 3	407 9	N	370	176 1			362
							705 3	418 9	N	380	360 1			382
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	783 3	388 9	N	353	550 1			185
									N	NO RPT				185
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-								
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-								
07		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-								
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	99 1	5345 3	Y	535	540 0			34
							1 4	589 9						
03		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	150 1	5582 3	Y	598	598 0			34
							1 4	658 9						
04		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	170 1	5975 3	Y	647	643 0			38
							1 4	712 9						
05		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	165 1	5821 3	Y	616	618 0			36
							1 4	678 9						
06		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	158 1	5488 3	Y	579	574 0			41
							637 9							
07		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT				41
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
02		6524 X	6096	-0-	-428	-0-	99 1	5330 3	Y	605	609 0			47
							1 4	666 9						
03		7223 X	6734	-0-	-489	-0-	157 1	5849 3	Y	661	662 0			46
							1 4	727 9						
04		6660 X	6592	-0-	-68	-0-	162 1	5704 3	Y	659	656 0			49
							1 4	725 9						
05		6882 X	6778	-0-	-104	-0-	168 1	5907 3	Y	638	640 0			47
							1 4	702 9						
06		6540 X	6285	-0-	-255	-0-	157 1	5465 3	Y	603	597 0			53
							663 9							
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT				53



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
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	
02		2629 N	2629	-0-	-0-	288	1	1823	3	Y	471	469	0	71
						518	9							
03		504 N	504	-0-	-0-	59	1	379	3	Y	60	101	0	30
						66	9							
04		930 N	930	-0-	-0-	131	1	642	3	Y	143	136	0	37
						157	9							
05		1581 N	1053	-0-	-528	198	1	673	3	Y	165	189	0	13
						182	9							
06		1196 N	1196	-0-	-0-	235	1	786	3	Y	159	160	0	12
						175	9							
07		961 N	NO RPT	-0-	-961					Y	NO RPT			12
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
02		15428 X	15244	-0-	-184	625	1	14364	3	Y	232	229	1	35
						255	9							
03		16461 X	16188	-0-	-273	715	1	15207	3	Y	242	227	1	50
						266	9							
04		18660 X	15224	-0-	-3436	695	1	14300	3	Y	208	228	1	30
						229	9							
05		19282 X	14934	-0-	-4348	696	1	14031	3	Y	188	140	1	78
						207	9							
06		16830 X	14177	-0-	-2653	679	1	13308	3	Y	172	212	1	38
						1	4	189	9					
07		14787 X	NO RPT	-0-	-14787					Y	NO RPT			38
-----														
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
02		1226 N	1226	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	164	1	171
											18			189
03		1765 N	1765	-0-	-0-	1745	3	20	9	N				
								128	9	N	116			305
04		1663 N	1663	-0-	-0-	1535	3			N				
								65	9	N	59	182	1	182
05		2922 N	2922	-0-	-0-	2857	3							
								230	1	N	238	183	1	237
06		2922 N	2922	-0-	-0-	262	9							
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767					N	NO RPT			237
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
02		2968 X	2827	-0-	-141	76	1	2494	3	Y	234	234	0	23
						257	9							
03		3337 X	3337	-0-	-0-	97	1	2944	3	Y	261	261	0	23
						9	4	287	9					
04		3180 X	3058	-0-	-122	103	1	2657	3	Y	271	266	0	28
						298	9							
05		3286 X	3069	-0-	-217	79	1	2680	3	Y	282	288	0	22
						310	9							
06		3180 X	3096	-0-	-84	109	1	2690	3	Y	270	275	0	17
						297	9							
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069					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 #: 4H		RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8603 - 13180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	69	1	3693	3	Y	498	500	0	30
						548	9							
03	4433 X	4092	-0-	-341	-0-	95	1	3506	3	Y	446	448	0	28
						491	9							
04	4380 X	4317	-0-	-63	-0-	105	1	3667	3	Y	495	492	0	31
						545	9							
05	4526 X	4309	-0-	-217	-0-	106	1	3698	3	Y	459	460	0	30
						505	9							
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	111	1	3877	3	Y	485	480	0	35
						534	9							
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			35
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7815 - 12097			
-----														
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	356	1	3727	3	Y	644	646	0	19
						708	9							
03	3906 X	3327	-0-	-579	-0-	251	1	2474	3	Y	546	549	0	16
						1	4	601	9					
04	3780 X	3278	-0-	-502	-0-	253	1	2429	3	Y	540	542	0	14
						2	4	594	9					
05	4433 X	3846	-0-	-587	-0-	293	1	2859	3	Y	631	631	0	14
						694	9							
06	4290 X	3493	-0-	-797	-0-	288	1	2637	3	Y	515	513	0	16
						1	4	567	9					
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 260870		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8540 - 13408			
-----														
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	102	1	3552	3	Y	237	240	0	19
						2	4	261	9					
03	4247 X	3899	-0-	-348	-0-	109	1	3456	3	Y	303	303	0	19
						1	4	333	9					
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	177	1	6017	3	Y	282	282	0	19
						12	4	310	9					
05	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	188	1	6512	3	Y	278	273	0	24
						7	4	306	9					
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	154	1	5771	3	Y	240	242	0	22
						7	4	264	9					
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 9H		RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7996 - 13008			
-----														
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	14	3	10	9	Y	9	8	0	1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	117	113	0	5
						129	9							
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	171	169	0	7
						188	9							
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	153	155	0	5
						168	9							
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	33	1	808	3	Y	182	180	0	7
						200	9							
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			7
-----														

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 7H		RRCID -> 260879		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7719		PERF. 8555 - 13473	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	33 1	1782 3	Y	313	314 0	9	
						344 9						
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	51 1	1874 3	Y	304	305 0	8	
						334 9						
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	54 1	1901 3	Y	305	303 0	10	
						336 9						
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	57 1	2004 3	Y	281	282 0	9	
						309 9						
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	58 1	2031 3	Y	281	279 0	11	
						309 9						
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		11	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 8H		RRCID -> 260880		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8090 - 13258	
02	5404 X	4989	-0-	-415	-0-	80 1	4294 3	Y	559	561 0	25	
						615 9						
03	5983 X	5568	-0-	-415	-0-	129 1	4798 3	Y	583	584 0	24	
						641 9						
04	5790 X	5619	-0-	-171	-0-	138 1	4830 3	Y	592	589 0	27	
						651 9						
05	5828 X	5746	-0-	-82	-0-	140 1	4927 3	Y	616	617 0	26	
						1 4	678 9					
06	5400 X	5373	-0-	-27	-0-	134 1	4680 3	Y	508	503 0	31	
						559 9						
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		31	
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260881		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 8470 - 13285	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	71 1	645 3	Y	102	101 0	4	
						112 9						
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	190 3	Y	40	42 0	2	
						44 9						
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	113 3	Y	14	15 0	1	
						15 9						
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	173 3	Y	19	19 0	1	
						21 9						
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	Y	16	16 0	1	
						18 9						
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		1	
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260882		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 8194 - 13367	
02	924 N	625	-0-	-299	-0-	53 1	482 3	Y	82	81 0	6	
						90 9						
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	234 3	Y	50	51 0	5	
						55 9						
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25 1	219 3	Y	27	28 0	4	
						30 9						
05	682 N	313	-0-	-369	-0-	30 1	248 3	Y	32	32 0	4	
						35 9						
06	300 N	148	-0-	-152	-0-	15 1	127 3	Y	5	6 0	3	
						6 9						
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		3	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 260883		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8625 - 13536	
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	
02	7812 X	3811	-0-	-4001	-0-	363 1	3317 3	Y	118	121 0	3	
						1 4	130 9					
03	8432 X	3732	-0-	-4700	-0-	309 1	3198 3	Y	200	196 0	7	
						5 4	220 9					
04	7380 X	3496	-0-	-3884	-0-	335 1	2932 3	Y	208	207 0	8	
						229 9						
05	7161 X	3480	-0-	-3681	-0-	351 1	2896 3	Y	212	212 0	8	
						233 9						
06	4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	280 1	2318 3	Y	178	177 0	9	
						196 9						
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		9	
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 260884		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8678 - 13817	
02	4732 X	44	-0-	-4688	-0-	1 1	39 3	Y	4	7 0	26	
						4 9						
03	5239 X	51	-0-	-5188	-0-	2 1	45 3	Y	4	4 0	26	
						4 9						
04	5070 X	110	-0-	-4960	-0-	4 1	95 3	Y	10	10 0	26	
						11 9						
05	5239 X	1859	-0-	-3380	-0-	50 1	1700 3	Y	99	104 0	21	
						109 9						
06	3090 X	1803	-0-	-1287	-0-	67 1	1649 3	Y	79	84 0	16	
						87 9						
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		16	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260886		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8624 - 13383	
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	131 1	962 3	Y	612	616 0	63	
						673 9						
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	188 1	1438 3	Y	677	680 0	60	
						745 9						
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	186 1	1333 3	Y	751	748 0	63	
						826 9						
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	149 1	1136 3	Y	694	689 0	68	
						763 9						
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	191 1	1435 3	Y	826	534 0	121	
						13 4	909 9			239 1	121	
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		121	
-----												
SOUTH SPUR RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 261053		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7305 - 11440	
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	44 1	1304 3	Y	412	398 0	21	
						453 9						
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	21 1	805 3	Y	275	282 0	14	
						303 9						
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	26 1	667 3	Y	144	148 0	10	
						2 4	158 9					
05	1147 N	543	-0-	-604	-0-	14 1	515 3	Y	13	23 0	-0-	
						14 9						
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	30 1	853 3	Y	137	131 0	6	
						151 9						
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 261330		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 8868 - 12723	
02	280 N	113	-0-	-167	-0-	1 3	112 9	N	102	550 1	39	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	3 3	359 9	N	326	183 1	182	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	185 1	146	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		146	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	260	176 1	230	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
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
-----													
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	93 1	678 3	Y	480	480 0		36
							528 9						
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	144 1	1097 3	Y	509	511 0		34
							560 9						
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	178 1	1277 3	Y	448	448 0		34
							493 9						
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	177 1	1349 3	Y	560	554 0		40
							616 9						
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	173 1	1299 3	Y	485	316 0	143 1	66
							11 4	534 9					
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			66
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282													
02		2968 X	2754	-0-	-214	-0-	149 1	2350 3	Y	228	239 0		70
							4 4	251 9					
03		3100 X	2926	-0-	-174	-0-	120 1	2578 3	Y	207	177 0		100
							228 9						
04		3120 X	3117	-0-	-3	-0-	25 1	2783 3	Y	281	290 0		91
							309 9						
05		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	30 1	2720 3	Y	283	296 0		78
							2 4	311 9					
06		2940 X	2881	-0-	-59	-0-	29 1	2545 3	Y	272	278 0		72
							8 4	299 9					
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			72
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													
02		840 N	562	-0-	-278	-0-	98 1	202 3	Y	238	240 0		16
							262 9						
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	67 1	112 3	Y	62	62 0		16
							68 9						
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	120 1	213 3	Y	334	335 0		15
							367 9						
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	201 1	375 3	Y	393	390 0		18
							432 9						
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408													
02		2800 N	2855	-0-	55	55	262 1	1915 3	Y	616	612 0		47
							678 9						
03		2677 N	2622	-0-	-55	-0-	232 1	1783 3	Y	551	556 0		42
							1 4	606 9					
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	239 1	1715 3	Y	543	543 0		42
							597 9						
05		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	254 1	1935 3	Y	479	476 0		45
							527 9						
06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	250 1	1882 3	Y	455	296 0	135 1	69
							17 4	501 9					
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-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 #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	624 1	1280 3	Y		438	438	0		21
							482 9								
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	548 1	913 3	Y		451	422	0		50
							2 4	496 9							
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	653 1	1155 3	Y		614	625	0		39
							675 9								
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	589 1	1102 3	Y		610	607	0		42
							671 9								
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	570 1	1031 3	Y		545	548	0		39
							600 9								
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT				39
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960															
02		4844 X	3971	-0-	-873	-0-	289 1	3023 3	Y		599	605	0		102
							659 9								
03		5363 X	4285	-0-	-1078	-0-	328 1	3237 3	Y		654	672	0		84
							1 4	719 9							
04		5190 X	4177	-0-	-1013	-0-	327 1	3143 3	Y		640	646	0		78
							3 4	704 9							
05		5363 X	5062	-0-	-301	-0-	401 1	3905 3	Y		687	701	0		64
							756 9								
06		4650 X	3819	-0-	-831	-0-	315 1	2876 3	Y		570	568	0		66
							1 4	627 9							
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT				66
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303															
02		18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	843 1	17205 3	Y		276	260	1		114
							304 9								
03		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	341 1	6491 3	Y		220	215	1		119
							5 4	242 9							
04		6930 X	6474	-0-	-456	-0-	319 1	5949 3	Y		187	202	1		104
							206 9								
05		7347 X	6288	-0-	-1059	-0-	325 1	5809 3	Y		140	123	1		121
							154 9								
06		7110 X	5414	-0-	-1696	-0-	284 1	4941 3	Y		171	192	1		100
							1 4	188 9							
07		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT				100
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653															
02		4144 X	3656	-0-	-488	-0-	96 1	3314 3	Y		223	226	0		13
							1 4	245 9							
03		4588 X	3797	-0-	-791	-0-	108 1	3411 3	Y		252	253	0		12
							1 4	277 9							
04		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	171 1	5815 3	Y		174	176	0		10
							11 4	191 9							
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	165 1	5768 3	Y		216	211	0		15
							7 4	238 9							
06		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	137 1	5124 3	Y		226	227	0		14
							6 4	249 9							
07		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT				14

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262985			COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	274	1	2868	3	Y	632	635 0	102
							695	9						
03		3999 X	3815	-0-	-184	-0-	294	1	2902	3	Y	562	579 0	85
							1	4	618	9				
04		3510 X	3360	-0-	-150	-0-	266	1	2557	3	Y	485	492 0	78
							3	4	534	9				
05		3999 X	3199	-0-	-800	-0-	248	1	2417	3	Y	485	498 0	65
							534	9						
06		3870 X	2092	-0-	-1778	-0-	170	1	1558	3	Y	330	329 0	66
							1	4	363	9				
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		66
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 263241			COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055			
-----														
02		924 N	461	-0-	-463	-0-	11	1	424	3	Y	24	24 1	7
							26	9						
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	32	1	1083	3	Y	41	41 1	7
							45	9						
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	65	63 1	9
							72	9						
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	3	Y	107	105 1	11
							1	4	118	9				
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	Y	270	259 1	22
							297	9						
07		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		22
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 263284			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141			
-----														
02		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	161	163 1	11
							177	9						
03		2170 X	1762	-0-	-408	-0-	46	1	1561	3	Y	141	143 1	9
							155	9						
04		2100 X	1272	-0-	-828	-0-	37	1	1123	3	Y	102	104 1	7
							112	9						
05		2387 N	334	-0-	-2053	-0-	9	1	292	3	Y	30	36 1	1
							33	9						
06		1710 N	347	-0-	-1363	-0-	10	1	292	3	Y	41	41 1	1
							45	9						
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 10H		RRCID -> 263315			COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244			
-----														
02		5236 X	4749	-0-	-487	-0-	168	1	3958	3	Y	566	567 0	53
							623	9						
03		5797 X	5257	-0-	-540	-0-	228	1	4344	3	Y	623	625 0	51
							685	9						
04		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	274	1	4581	3	Y	704	697 0	58
							774	9						
05		5828 X	5625	-0-	-203	-0-	278	1	4635	3	Y	647	642 0	63
							712	9						
06		5640 X	5589	-0-	-51	-0-	265	1	4588	3	Y	669	657 0	75
							736	9						
07		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT		75
-----														

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
02		5908 X	5643	-0-	-265	-0-	204	1	4808	3	Y	574	575 0	52
							631	9						
03		6138 X	5834	-0-	-304	-0-	261	1	4961	3	Y	556	559 0	49
							612	9						
04		5790 X	5346	-0-	-444	-0-	271	1	4523	3	Y	502	498 0	53
							552	9						
05		6262 X	6051	-0-	-211	-0-	309	1	5149	3	Y	539	534 0	58
							593	9						
06		6060 X	5426	-0-	-634	-0-	265	1	4589	3	Y	520	511 0	67
							572	9						
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT		67
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
02		1708 N	1138	-0-	-570	-0-	594	1	320	3	Y	204	205 0	5
							224	9						
03		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	1095	1	492	3	Y	620	615 0	10
							682	9						
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	425	1	655	3	Y	426	429 0	7
							3	4	469	9				
05		1271 N	1178	-0-	-93	-0-	723	1	49	3	Y	368	367 0	8
							1	4	405	9				
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1533	1	409	9	Y	372	372 0	8
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		8
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
02		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	554	1	12736	3	Y	238	233 1	45
							262	9						
03		14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	638	1	13561	3	Y	254	239 1	60
							279	9						
04		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	555	1	11422	3	Y	172	199 1	33
							189	9						
05		14384 X	13651	-0-	-733	-0-	636	1	12804	3	Y	192	140 1	85
							211	9						
06		13920 X	13003	-0-	-917	-0-	624	1	12199	3	Y	164	205 1	44
							180	9						
07		13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT		44
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
02		15232 X	13867	-0-	-1365	-0-	566	1	13024	3	Y	252	241 1	47
							277	9						
03		16864 X	15810	-0-	-1054	-0-	699	1	14859	3	Y	229	219 1	57
							252	9						
04		15840 X	12835	-0-	-3005	-0-	586	1	12055	3	Y	176	199 1	34
							194	9						
05		16368 X	11653	-0-	-4715	-0-	543	1	10944	3	Y	151	113 1	72
							166	9						
06		15300 X	7992	-0-	-7308	-0-	384	1	7518	3	Y	82	125 1	29
							90	9						
07		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT		29
-----														



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242		
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
02	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	755 1	17457 3	Y	550	508 1	69
						3 4	605 9				
03	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	672 1	14296 3	Y	457	489 1	37
						17 4	503 9				
04	16530 X	13564	-0-	-2966	-0-	601 1	12487 3	Y	427	412 1	52
						6 4	470 9				
05	17081 X	16438	-0-	-643	-0-	754 1	15180 3	Y	454	447 1	59
						5 4	499 9				
06	16530 X	14346	-0-	-2184	-0-	656 1	13262 3	Y	387	408 1	38
						2 4	426 9				
07	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			Y	NO RPT		38
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272		
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	235 1	3643 3	Y	118	117 0	1
						2 4	130 9				
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	376 1	5776 3	Y	146	144 0	3
						1 4	161 9				
05	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	338 1	5262 3	Y	167	168 0	2
						13 4	184 9				
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	310 1	5062 3	Y	179	154 0	27
						1 4	197 9				
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		27
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037		
02	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	439 1	7369 3	Y	427	432 0	19
						2 4	470 9				
03	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	557 1	8645 3	Y	224	228 0	15
						5 4	246 9				
04	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	613 1	9411 3	Y	225	223 0	17
						1 4	248 9				
05	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	470 1	7303 3	Y	198	203 0	12
						18 4	218 9				
06	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	529 1	8610 3	Y	266	229 0	49
						1 4	293 9				
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		49
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263439		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485		
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	307 1	5158 3	Y	185	188 0	13
						1 4	204 9				
03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	172 1	2668 3	Y	238	238 0	13
						2 4	262 9				
04	3090 X	2855	-0-	-235	-0-	160 1	2447 3	Y	225	222 0	16
						248 9					
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	268 1	4171 3	Y	153	156 0	13
						10 4	168 9				
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	295 1	4806 3	Y	172	149 0	36
						1 4	189 9				
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		36

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 263444		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 7300 - 12468			
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		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	223 1	2693 3	Y	749	689	1		130
							21 4	824 9						
03		3813 X	2992	-0-	-821	-0-	292 1	2007 3	Y	630	680	1		80
							693 9							
04		3690 X	2179	-0-	-1511	-0-	214 1	1490 3	Y	432	441	1		71
							475 9							
05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	456 1	3459 3	Y	801	792	1		80
							1 4	881 9						
06		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	468 1	4163 3	Y	523	549	1		54
							575 9							
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT				54
-----														
WORTHY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 263476		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9086		PERF.10046 - 14562			
-----														
02		14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	602 1	13851 3	Y	237	230	1		47
							261 9							
03		15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	668 1	14215 3	Y	235	223	1		59
							259 9							
04		17190 X	13757	-0-	-3433	-0-	627 1	12909 3	Y	201	221	1		39
							221 9							
05		17763 X	10380	-0-	-7383	-0-	484 1	9757 3	Y	126	101	1		64
							139 9							
06		15780 X	13758	-0-	-2022	-0-	660 1	12922 3	Y	159	181	1		42
							1 4	175 9						
07		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-			Y	NO RPT				42
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263539		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 7231		PERF. 8440 - 13036			
-----														
02		4032 X	3146	-0-	-886	-0-	1779 1	959 3	Y	370	372	0		11
							1 4	407 9						
03		4464 X	3861	-0-	-603	-0-	2163 1	972 3	Y	659	655	0		15
							1 4	725 9						
04		4320 X	3241	-0-	-1079	-0-	1093 1	1686 3	Y	414	417	0		12
							7 4	455 9						
05		4464 X	3688	-0-	-776	-0-	2936 1	200 3	Y	501	498	0		15
							1 4	551 9						
06		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	3814 1	656 9	Y	596	597	0		14
									Y	NO RPT				14
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				NO RPT				
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 16H		RRCID -> 263540		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8600 - 13101			
-----														
02		4200 X	3182	-0-	-1018	-0-	111 1	2656 3	Y	376	380	0		32
							1 4	414 9						
03		4650 X	3503	-0-	-1147	-0-	119 1	3003 3	Y	346	351	0		27
							381 9							
04		4440 X	3376	-0-	-1064	-0-	107 1	2820 3	Y	408	410	0		25
							449 9							
05		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	317 1	8578 3	Y	530	525	0		30
							583 9							
06		4080 X	3949	-0-	-131	-0-	128 1	3330 3	Y	446	443	0		33
							491 9							
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-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 #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	305	1	6222	3	Y	221	213	1			224
						243	9									
03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	510	1	9702	3	Y	311	287	1			248
						7	4	342	9							
04	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	584	1	10904	3	Y	299	313	1			234
						1	4	329	9							
05	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	701	1	12544	3	Y	281	237	1			278
						1	4	309	9							
06	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	564	1	9774	3	Y	189	243	1			224
						1	4	208	9							
07	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					224

RANCHO ENCANTADO																
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496																
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	191	1	3010	3	Y	257	265	0			67
						5	4	283	9							
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	3	Y	289	244	0			112
						318	9									
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	31	1	3421	3	Y	231	252	0			91
						254	9									
05	3565 X	3323	-0-	-242	-0-	33	1	3099	3	Y	171	197	0			65
						3	4	188	9							
06	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	32	1	2709	3	Y	146	154	0			57
						8	4	161	9							
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE COCHINA EAST RANCH																
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788																
02	DLQ G-10	1971	-0-	1971	3753	248	1	1554	3	Y	150	152	0			31
						4	4	165	9							
03	800 N	1786	-0-	986	4739	284	1	1338	3	Y	149	157	0			23
						164	9									
04	3000 N	1392	-0-	-1608	3131	195	1	1120	3	Y	68	83	0			8
						2	4	75	9							
05	3100 N	1303	-0-	-1797	1334	146	1	1078	3	Y	65	65	0			8
						7	4	72	9							
06	2741 N	1407	-0-	-1334	-0-	152	1	1109	3	Y	106	100	0			14
						29	4	117	9							
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					14

ROGERS DENTONIO RANCH																
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558																
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	171	1	235	3	Y	238	238	0			31
						5	4	262	9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	Y	209	207	0			33
						230	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			19
05	589 N	74	-0-	-515	-0-	21	1	33	3	Y	18	17	0			20
						20	9									
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	112	1	177	3	Y	104	100	0			24
						114	9									
07	0 N	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									
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 8041 - 12663	
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
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	554 1	759 3	Y	486	482 0	24
						16 4	535 9				
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	523 1	738 3	Y	373	371 0	26
						1 4	410 9				
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	651 1	936 3	Y	298	302 0	22
						328 9					
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	447 1	678 3	Y	359	354 0	27
						395 9					
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	420 1	660 3	Y	329	333 0	23
						362 9					
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8809 - 13682	
02	7364 X	7234	-0-	-130	-0-	43 1	6479 3	Y	646	641 0	39
						1 4	711 9				
03	8153 X	5737	-0-	-2416	-0-	32 1	5114 3	Y	537	529 0	47
						591 9					
04	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	49 1	9154 3	Y	1057	1053 0	51
						1 4	1163 9				
05	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	65 1	9391 3	Y	909	913 0	47
						1000 9					
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	53 1	8434 3	Y	728	721 0	54
						1 4	801 9				
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		54
-----											
WORTHY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8928 - 14657	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 263657		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 8063 - 12686	
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-			Y	-0-	15 0	14
03	2511 X	1246	-0-	-1265	-0-	357 1	502 3	Y	352	332 0	34
						387 9					
04	2130 X	2117	-0-	-13	-0-	596 1	857 3	Y	604	589 0	49
						664 9					
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	818 1	1240 3	Y	594	591 0	52
						653 9					
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	764 1	1200 3	Y	543	551 0	44
						597 9					
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		44
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 263722		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 9138 - 14091	
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	249 1	5083 3	Y	212	205 1	87
						233 9					
03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	318 1	6048 3	Y	249	233 1	103
						4 4	274 9				
04	6360 X	6132	-0-	-228	-0-	301 1	5614 3	Y	197	213 1	87
						217 9					
05	6572 X	6461	-0-	-111	-0-	331 1	5939 3	Y	173	148 1	112
						1 4	190 9				
06	6360 X	6128	-0-	-232	-0-	325 1	5637 3	Y	150	180 1	82
						1 4	165 9				
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT		82

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935													
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
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	245 1	2565 3	Y	525	527 0		16
							578 9						
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	267 1	2630 3	Y	522	524 0		14
							1 4	574 9					
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	266 1	2558 3	Y	595	596 0		13
							3 4	655 9					
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	277 1	2703 3	Y	627	626 0		14
							690 9						
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	286 1	2616 3	Y	576	572 0		18
							1 4	634 9					
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685													
02		5096 X	4204	-0-	-892	-0-	320 1	3343 3	Y	492	493 0		14
							541 9						
03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	494 1	4871 3	Y	683	683 0		14
							2 4	751 9					
04		5460 X	5330	-0-	-130	-0-	438 1	4210 3	Y	616	618 0		12
							4 4	678 9					
05		5146 X	4935	-0-	-211	-0-	403 1	3926 3	Y	551	551 0		12
							606 9						
06		5910 X	4461	-0-	-1449	-0-	388 1	3546 3	Y	478	475 0		15
							1 4	526 9					
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987													
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	201 1	2102 3	Y	403	404 0		12
							443 9						
03		3038 X	2928	-0-	-110	-0-	228 1	2252 3	Y	406	407 0		11
							1 4	447 9					
04		2940 X	2936	-0-	-4	-0-	234 1	2252 3	Y	407	409 0		9
							2 4	448 9					
05		3069 X	2776	-0-	-293	-0-	219 1	2135 3	Y	384	384 0		9
							422 9						
06		2970 X	2335	-0-	-635	-0-	195 1	1788 3	Y	319	317 0		11
							1 4	351 9					
07		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116													
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	177 1	2584 3	Y	475	477 0		16
							523 9						
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	231 1	3143 3	Y	467	462 0		21
							1 4	514 9					
04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	247 1	3489 3	Y	465	465 0		21
							4 4	512 9					
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	235 1	3399 3	Y	420	422 0		19
							462 9						
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	216 1	3065 3	Y	343	341 0		21
							377 9						
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			21

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
M O	ALLOW 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
-----														
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	301	1	1887	3	Y	24	25	0	7
						5	4	26	9					
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	376	1	1775	3	Y	21	22	0	6
						23	9							
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	447	1	2562	3	Y	62	59	0	9
						4	4	68	9					
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	386	1	2851	3	Y	185	169	0	25
						18	4	204	9					
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	360	1	2630	3	Y	138	141	0	22
						68	4	152	9					
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
02	3332 X	2933	-0-	-399	-0-	219	1	2286	3	Y	389	394	0	89
						428	9							
03	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	258	1	2540	3	Y	516	530	0	75
						1	4	568	9					
04	3570 X	3265	-0-	-305	-0-	260	1	2506	3	Y	451	456	0	70
						3	4	496	9					
05	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	258	1	2517	3	Y	502	513	0	59
						552	9							
06	3390 X	2696	-0-	-694	-0-	217	1	1982	3	Y	451	449	0	61
						1	4	496	9					
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			61
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	18	0	36
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	441	1	620	3	Y	409	386	0	59
						450	9							
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	696	1	1000	3	Y	454	450	0	63
						499	9							
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	791	1	1199	3	Y	494	489	0	68
						543	9							
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	689	1	1083	3	Y	444	451	0	61
						488	9							
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			61
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	168	1	3965	3	Y	616	617	0	46
						678	9							
03	5301 X	4626	-0-	-675	-0-	198	1	3775	3	Y	594	596	0	44
						653	9							
04	5130 X	4700	-0-	-430	-0-	228	1	3801	3	Y	610	604	0	50
						671	9							
05	5332 X	3567	-0-	-1765	-0-	174	1	2901	3	Y	447	444	0	53
						492	9							
06	5160 X	4892	-0-	-268	-0-	230	1	3993	3	Y	608	596	0	65
						669	9							
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263869		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 8115		- 12686	
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		
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	1453	1 783	3	Y	279	281	0	7
						1	4 307	9					
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	1472	1 662	3	Y	498	495	0	10
						1	4 548	9					
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	864	1 1331	3	Y	321	324	0	7
						5	4 353	9					
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	2720	1 185	3	Y	389	387	0	9
						1	4 428	9					
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3370	1 441	9	Y	401	403	0	7
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT			7
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 8209		- 13074	
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	451	1 4716	3	Y	559	559	0	14
						615	9						
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	468	1 4610	3	Y	449	451	0	12
						1	4 494	9					
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	437	1 4194	3	Y	492	493	0	11
						4	4 541	9					
05	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	452	1 4415	3	Y	433	433	0	11
						1	4 476	9					
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	461	1 4214	3	Y	439	435	0	15
						2	4 483	9					
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				Y	NO RPT			15
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7938		- 12761	
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	245	1 2566	3	Y	381	382	0	12
						419	9						
03	3193 X	2297	-0-	-896	-0-	179	1 1773	3	Y	313	315	0	10
						1	4 344	9					
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	263	1 2530	3	Y	400	400	0	10
						3	4 440	9					
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	299	1 2914	3	Y	400	400	0	10
						440	9						
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	305	1 2785	3	Y	408	404	0	14
						1	4 449	9					
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 263872		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 8476		- 13147	
02	5264 X	3634	-0-	-1630	-0-	273	1 2855	3	Y	460	462	0	14
						506	9						
03	5828 X	4802	-0-	-1026	-0-	384	1 3787	3	Y	573	573	0	14
						1	4 630	9					
04	5400 X	4616	-0-	-784	-0-	384	1 3689	3	Y	490	492	0	12
						4	4 539	9					
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	423	1 4131	3	Y	541	541	0	12
						1	4 595	9					
06	4650 X	3864	-0-	-786	-0-	342	1 3123	3	Y	362	362	0	12
						1	4 398	9					
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT			12

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508				
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	
-----														
02		4369 X	4369	-0-	-0-	219	1	3602	3	Y	498	536	0	43
						548	9							
03		4712 X	4612	-0-	-100	221	1	3827	3	Y	513	511	0	45
						564	9							
04		4530 X	4520	-0-	-10	211	1	3866	3	Y	402	407	0	40
						1	4	442	9					
05		4836 X	4552	-0-	-284	199	1	3903	3	Y	409	415	0	34
						450	9							
06		4680 X	4502	-0-	-178	203	1	3840	3	Y	416	416	0	34
						1	4	458	9					
07		4836 X	NO RPT	-0-	-4836					Y	NO RPT			34
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824				
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	
02		4424 X	3961	-0-	-463	205	1	3370	3	Y	351	372	0	28
						386	9							
03		4619 X	4329	-0-	-290	215	1	3716	3	Y	362	360	0	30
						398	9							
04		4320 X	4302	-0-	-18	205	1	3734	3	Y	330	332	0	28
						363	9							
05		4456 X	4456	-0-	-0-	199	1	3908	3	Y	317	321	0	24
						349	9							
06		4230 X	4203	-0-	-27	195	1	3689	3	Y	289	290	0	23
						1	4	318	9					
07		4433 X	NO RPT	-0-	-4433					Y	NO RPT			23
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728				
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	
02		7000 X	6058	-0-	-942	327	1	5378	3	Y	321	343	0	26
						353	9							
03		7595 X	6814	-0-	-781	355	1	6136	3	Y	294	294	0	26
						323	9							
04		7320 X	5590	-0-	-1730	271	1	4949	3	Y	335	335	0	26
						1	4	369	9					
05		7068 X	5741	-0-	-1327	261	1	5120	3	Y	327	331	0	22
						360	9							
06		6840 X	5433	-0-	-1407	257	1	4847	3	Y	298	298	0	22
						1	4	328	9					
07		6820 X	NO RPT	-0-	-6820					Y	NO RPT			22
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934				
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	
02		784 N	572	-0-	-212	29	1	424	3	Y	108	108	0	4
						119	9							
03		979 N	979	-0-	-0-	55	1	740	3	Y	167	165	0	6
						184	9							
04		776 N	776	-0-	-0-	38	1	538	3	Y	181	181	0	6
						1	4	199	9					
05		985 N	985	-0-	-0-	52	1	757	3	Y	160	160	0	6
						176	9							
06		960 N	894	-0-	-66	49	1	701	3	Y	131	131	0	6
						144	9							
07		806 N	NO RPT	-0-	-806					Y	NO RPT			6



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	1148 N	991	-0-	-157	-0-	56 1	818 3	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	85 1	1156 3	Y	105	104 0	1
						116 9					
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	76 1	1067 3	Y	119	118 0	2
						1 4	131 9				
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	133 1	1915 3	Y	140	142 0	-0-
						154 9					
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	90 1	1286 3	Y	111	111 0	-0-
						122 9					
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263904		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065			
02	336 N	4	-0-	-332	-0-	1 3	3 9	N	3		95
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1131 3	348 9	N	316	184 1	227
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	459 3	108 9	N	98	183 1	142
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	797 3	158 9	N	144		286
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	114 1	1208 3	N	181	183 1	284
						199 9					
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		284
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 13H		RRCID -> 264008		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443			
02	4368 X	4357	-0-	-11	-0-	150 1	3613 3	Y	538	539 0	51
						2 4	592 9				
03	4836 X	4370	-0-	-466	-0-	144 1	3634 3	Y	538	544 0	45
						592 9					
04	4620 X	4269	-0-	-351	-0-	137 1	3627 3	Y	459	466 0	38
						505 9					
05	4836 X	4367	-0-	-469	-0-	134 1	3618 3	Y	559	555 0	42
						615 9					
06	4680 X	4144	-0-	-536	-0-	131 1	3429 3	Y	531	526 0	47
						584 9					
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		47
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900			
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	128 1	3062 3	Y	531	528 0	39
						1 4	584 9				
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	118 1	2982 3	Y	519	525 0	33
						571 9					
04	3090 X	2818	-0-	-272	-0-	86 1	2258 3	Y	431	437 0	27
						474 9					
05	3782 X	2456	-0-	-1326	-0-	73 1	1957 3	Y	387	386 0	28
						426 9					
06	3660 X	2507	-0-	-1153	-0-	78 1	2022 3	Y	370	367 0	31
						407 9					
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898		
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
02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	168 1 2 4	4060 3	Y	602 604 0	45
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	176 1 696 9	4448 3	Y	633 639 0	39
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	161 1 696 9	4258 3	Y	633 638 0	34
05	4991 X	4767	-0-	-224	-0-	147 1 661 9	3959 3	Y	601 599 0	36
06	4830 X	4726	-0-	-104	-0-	150 1 673 9	3903 3	Y	612 605 0	43
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT	43
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689		
02	DLQ G-10	5200	-0-	5200	10343	188 1 2 4	4523 3	Y	443 444 0	28
03	15146 X	4803	-0-	-10343	-0-	165 1 479 9	4159 3	Y	435 440 0	23
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	140 1 492 9	3707 3	Y	447 450 0	20
05	5177 X	4210	-0-	-967	-0-	134 1 455 9	3621 3	Y	414 413 0	21
06	5010 X	4797	-0-	-213	-0-	163 1 382 9	4252 3	Y	347 345 0	23
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT	23
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909		
02	DLQ G-10	4615	-0-	4615	10087	166 1 2 4	3995 3	Y	411 414 0	30
03	15295 X	5208	-0-	-10087	-0-	179 1 514 9	4515 3	Y	467 470 0	27
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	174 1 480 9	4579 3	Y	436 440 0	23
05	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	150 1 487 9	4064 3	Y	443 441 0	25
06	4980 X	4352	-0-	-628	-0-	145 1 432 9	3775 3	Y	393 389 0	29
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT	29
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728		
02	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	888 1 4 4	14930 3	Y	559 561 0	24
03	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	987 1 10 4	15344 3	Y	247 255 0	16
04	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	817 1 2 4	12547 3	Y	188 186 0	18
05	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	940 1 37 4	14644 3	Y	191 196 0	13
06	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	880 1 2 4	14335 3	Y	230 198 0	45
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-		253 9	Y	NO RPT	45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102							
BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5376 X	5359	-0-	-17	-0-	278 1	450	484 0	39
						495 9			
03	5859 X	5709	-0-	-150	-0-	286 1	438	438 0	39
						482 9			
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	272 1	420	423 0	36
						1 4			
05	5921 X	5895	-0-	-26	-0-	264 1	408	415 0	29
						449 9			
06	5730 X	5408	-0-	-322	-0-	251 1	378	379 0	28
						1 4			
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		NO RPT		28
-----									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202	
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	4	4 1	-0-
						4 9			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	392 3	318	185 1	264
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	517 3	396	352 1	308
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	4 1	332	368 1	272
						365 9			
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	435 3	363	344 1	291
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	3 1	348	365 1	274
						383 9			
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		Y	NO RPT	274
-----									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625	
02	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	51 1	682	677 0	42
						1 4			
03	9114 X	8694	-0-	-420	-0-	48 1	732	720 0	54
						805 9			
04	8820 X	8212	-0-	-608	-0-	41 1	627	635 0	46
						690 9			
05	9114 X	8678	-0-	-436	-0-	55 1	691	691 0	46
						760 9			
06	8820 X	8296	-0-	-524	-0-	47 1	624	616 0	54
						1 4			
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-		Y	NO RPT	54
-----									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518	
02	6664 X	6285	-0-	-379	-0-	104 1	523	527 0	35
						1 4			
03	7254 X	6729	-0-	-525	-0-	160 1	543	543 0	35
						1 4			
04	6930 X	6589	-0-	-341	-0-	165 1	566	563 0	38
						1 4			
05	6944 X	6584	-0-	-360	-0-	165 1	541	543 0	36
						1 4			
06	6720 X	6117	-0-	-603	-0-	155 1	501	497 0	40
						551 9			
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-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 #: 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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
02	DLQ G-10	351	-0-	351	3859	8	1	300	3	Y	39	64	1			5
						43	9									
03	4476 X	617	-0-	-3859	-0-	16	1	521	3	Y	73	72	1			6
						80	9									
04	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	251	237	1			20
						276	9									
05	2914 X	2193	-0-	-721	-0-	53	1	1832	3	Y	279	279	1			20
						1	4	307	9							
06	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	70	1	2034	3	Y	249	251	1			18
						274	9									
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					18
-----																
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057																
02	3808 X	2998	-0-	-810	-0-	588	1	2054	3	Y	324	318	1			101
						356	9									
03	4216 X	3497	-0-	-719	-0-	704	1	2346	3	Y	406	396	1			111
						447	9									
04	4080 X	2979	-0-	-1101	-0-	644	1	1996	3	Y	308	306	1			113
						339	9									
05	4216 X	2706	-0-	-1510	-0-	704	1	1852	3	Y	136	177	1			72
						150	9									
06	3690 X	2971	-0-	-719	-0-	703	1	2092	3	Y	160	176	1			56
						176	9									
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					56
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077																
02	2716 X	1348	-0-	-1368	-0-	173	1	1067	3	Y	95	87	1			33
						3	4	105	9							
03	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	291	1	1529	3	Y	168	158	1			43
						185	9									
04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	382	1	1552	3	Y	190	147	1			86
						1	4	209	9							
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	362	1	1876	3	Y	265	168	1			183
						3	4	292	9							
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	365	1	1869	3	Y	182	263	1			102
						21	4	200	9							
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					102
-----																
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335																
02	924 N	887	-0-	-37	-0-	830	3	57	9	N	52	180	1			170
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	469	3	13	9	N	12					182
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					182
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					190
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	95	1	1006	3	N	56					246
						62	9									
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					246
-----																
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684																
02	7868 X	4535	-0-	-3333	-0-	4426	3	109	9	N	99					266
03	8711 X	6679	-0-	-2032	-0-	6580	3	99	9	N	90	186	1			170
04	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6450	3	84	9	N	76					246
05	6107 X	512	-0-	-5595	-0-	449	3	63	9	N	57					303
06	6450 X	96	-0-	-6354	-0-	4	3	92	9	N	84					387
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					387

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3371	-0-	571	955	429	1	2693	3	Y	220	218	0			47
						7	4	242	9							
03	3100 N	3571	-0-	471	1426	588	1	2773	3	Y	191	205	0			33
						210	9									
04	5370 X	3944	-0-	-1426	-0-	551	1	3154	3	Y	213	220	0			26
						5	4	234	9							
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	376	1	2778	3	Y	188	186	0			28
						18	4	207	9							
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	366	1	2665	3	Y	152	155	0			25
						68	4	167	9							
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

02	1232 N	943	-0-	-289	-0-	343	1	453	3	Y	134	132	1			5
						147	9									
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	472	1	997	3	Y	220	214	1			11
						1	4	242	9							
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	411	1	775	3	Y	280	277	1			14
						308	9									
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	520	1	790	3	Y	225	230	1			9
						248	9									
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	265	1	715	3	Y	164	163	1			10
						180	9									
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	113	1	238	3	Y	106	101	1			5
						117	9									
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	360	1	678	3	Y	234	227	1			12
						257	9									
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	407	1	618	3	Y	244	244	1			12
						268	9									
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	222	1	599	3	Y	173	174	1			11
						190	9									
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	256	1	339	3	Y	675	669	1			33
						743	9									
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	222	3	Y	181	202	1			12
						199	9									
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	141	1	266	3	Y	230	228	1			14
						253	9									
05	1488 N	586	-0-	-902	-0-	140	1	213	3	Y	212	214	1			12
						233	9									
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	116	1	314	3	Y	273	266	1			19
						300	9									
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

-----													
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
02	3920 X	3199	-0-	-721	-0-	416	1	2615	3	Y	146	149 0	31
						7	4	161	9				
03	4340 X	3716	-0-	-624	-0-	619	1	2919	3	Y	162	167 0	26
						178	9						
04	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	508	1	2904	3	Y	127	138 0	15
						4	4	140	9				
05	3937 X	3262	-0-	-675	-0-	370	1	2735	3	Y	126	124 0	17
						18	4	139	9				
06	3810 X	2999	-0-	-811	-0-	328	1	2398	3	Y	192	183 0	26
						62	4	211	9				
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		26
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
02	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	347	1	7086	3	Y	162	169 1	76
						178	9						
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	273	1	5195	3	Y	171	163 1	84
						4	4	188	9				
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	256	1	4777	3	Y	152	162 1	74
						167	9						
05	5332 X	1883	-0-	-3449	-0-	97	1	1734	3	Y	47	50 1	71
						52	9						
06	5160 X	114	-0-	-5046	-0-	6	1	105	3	Y	3	18 1	56
						3	9						
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT		56
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
02	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	367	1	7486	3	Y	238	210 1	115
						262	9						
03	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	440	1	8360	3	Y	267	249 1	133
						6	4	294	9				
04	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	421	1	7862	3	Y	226	241 1	118
						1	4	249	9				
05	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	546	1	9771	3	Y	241	201 1	158
						1	4	265	9				
06	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	620	1	10754	3	Y	221	260 1	119
						1	4	243	9				
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT		119
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
02	6636 X	5336	-0-	-1300	-0-	238	1	4863	3	Y	214	204 1	100
						235	9						
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	315	1	5978	3	Y	194	186 1	108
						4	4	213	9				
04	7110 X	5443	-0-	-1667	-0-	269	1	5024	3	Y	136	152 1	92
						150	9						
05	7347 X	6363	-0-	-984	-0-	328	1	5872	3	Y	147	123 1	116
						1	4	162	9				
06	6510 X	4880	-0-	-1630	-0-	260	1	4507	3	Y	103	130 1	89
						113	9						
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT		89

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	Y	80	80	0			-0-
						88	9									
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	Y	80	80	0			-0-
						1	4	88	9							
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	721	3	Y	115	115	0			-0-
						127	9									
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	47	1	432	3	Y	163	162	0			1
						179	9									
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	350	1	3665	3	Y	419	420	0			15
						461	9									
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	384	1	3778	3	Y	408	410	0			13
						1	4	449	9							
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	394	1	3787	3	Y	381	383	0			11
						4	4	419	9							
05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	375	1	3649	3	Y	396	396	0			11
						436	9									
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	402	1	3681	3	Y	387	385	0			13
						2	4	426	9							
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

02	2800 N	3255	-0-	455	455	413	1	2595	3	Y	218	215	0			42
						7	4	240	9							
03	3100 N	4127	-0-	1027	1482	683	1	3225	3	Y	199	212	0			29
						219	9									
04	3000 N	3402	-0-	402	1884	477	1	2731	3	Y	173	185	0			17
						4	4	190	9							
05	5191 X	3307	-0-	-1884	-0-	364	1	2691	3	Y	214	206	0			25
						17	4	235	9							
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	284	1	2072	3	Y	212	211	0			26
						53	4	233	9							
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

02	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	412	1	8759	3	Y	201	214	1			26
						15	4	221	9							
03	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	448	1	9202	3	Y	228	232	1			22
						28	4	251	9							
04	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	437	1	8823	3	Y	330	303	1			49
						363	9									
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	475	1	9453	3	Y	320	322	1			47
						352	9									
06	9300 X	8870	-0-	-430	-0-	416	1	8207	3	Y	224	233	1			38
						1	4	246	9							
07	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					38

-----														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		5432 X	5195	-0-	-237	-0-	223 1	4746 3	Y	198	202 1			22
							8 4	218 9						
03		5890 X	5650	-0-	-240	-0-	251 1	5151 3	Y	212	216 1			18
							15 4	233 9						
04		5820 X	5320	-0-	-500	-0-	238 1	4815 3	Y	243	226 1			35
							267 9							
05		6014 X	5530	-0-	-484	-0-	254 1	5060 3	Y	196	202 1			29
							216 9							
06		5670 X	5178	-0-	-492	-0-	240 1	4725 3	Y	194	192 1			31
							213 9							
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT				31
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
-----														
02		3052 X	2617	-0-	-435	-0-	178 1	1865 3	Y	522	526 0			66
							574 9							
03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	248 1	2447 3	Y	706	717 0			55
							1 4	777 9						
04		2580 X	2140	-0-	-440	-0-	156 1	1493 3	Y	445	451 0			49
							1 4	490 9						
05		3007 X	2889	-0-	-118	-0-	213 1	2078 3	Y	544	553 0			40
							598 9							
06		3360 X	2798	-0-	-562	-0-	215 1	1970 3	Y	556	552 0			44
							1 4	612 9						
07		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT				44
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
-----														
02		812 N	292	-0-	-520	-0-	57 1	116 3	Y	108	116 0			69
							119 9							
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	230 1	383 3	Y	301	277 0			93
							1 4	331 9						
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	125 1	220 3	Y	232	256 0			69
							255 9							
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	294 1	551 3	Y	491	486 0			74
							540 9							
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	306 1	552 3	Y	382	386 0			70
							420 9							
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				70
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
-----														
02		5880 X	5795	-0-	-85	-0-	297 1	4885 3	Y	557	600 0			51
							613 9							
03		6510 X	5983	-0-	-527	-0-	295 1	5109 3	Y	526	526 0			51
							579 9							
04		6870 X	5862	-0-	-1008	-0-	277 1	5053 3	Y	483	487 0			47
							1 4	531 9						
05		7099 X	6135	-0-	-964	-0-	270 1	5329 3	Y	486	494 0			39
							1 4	535 9						
06		6210 X	5884	-0-	-326	-0-	269 1	5074 3	Y	491	490 0			40
							1 4	540 9						
07		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT				40



-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	630	1	14575	3	Y	757	663	1	94
						2	4	833	9					
03	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	560	1	11936	3	Y	536	582	1	48
						15	4	590	9					
04	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	485	1	10085	3	Y	444	434	1	58
						5	4	488	9					
05	9548 X	9526	-0-	-22	-0-	432	1	8696	3	Y	359	365	1	52
						3	4	395	9					
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	475	1	9602	3	Y	331	347	1	36
						1	4	364	9					
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT			36
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	Y	119	122	0	14
						131	9							
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	244	1	1870	3	Y	361	358	0	17
						1	4	397	9					
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	249	1	1782	3	Y	330	329	0	18
						363	9							
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	243	1	1851	3	Y	288	286	0	20
						317	9							
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	207	1	1560	3	Y	315	204	0	43
						14	4	347	9			88	1	
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			43
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
02	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	835	1	14039	3	Y	843	847	0	35
						4	4	927	9					
03	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	1110	1	17243	3	Y	324	337	0	22
						11	4	356	9					
04	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	945	1	14516	3	Y	257	254	0	25
						2	4	283	9					
05	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1012	1	15770	3	Y	264	272	0	17
						40	4	290	9					
06	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	942	1	15352	3	Y	319	275	0	61
						2	4	351	9					
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			61
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	30	3	Y	490	447	0	43
						539	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	510 N	13	-0-	-497	-0-	1	1	2	3	Y	9	8	0	1
						10	9							
07	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 FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779																
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	
-----																
02		9357 X	9357	-0-	-0-	245	1	8464	3	Y	585	591	0		41	
						4	4	644	9							
03		9858 X	9487	-0-	-371	264	1	8317	3	Y	823	823	0		41	
						1	4	905	9							
04		15227 X	15227	-0-	-0-	410	1	13943	3	Y	770	769	0		42	
						27	4	847	9							
05		15568 X	15568	-0-	-0-	411	1	14344	3	Y	724	711	0		55	
						17	4	796	9							
06		13775 X	13775	-0-	-0-	340	1	12804	3	Y	559	567	0		47	
						16	4	615	9							
07		8060 X	NO RPT	-0-	-8060					Y	NO RPT				47	
-----																
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766																
-----																
02		2352 X	1441	-0-	-911	20	1	1198	3	Y	203	210	0	16	1	16
						223	9									
03		2604 X	1998	-0-	-606	29	1	1687	3	Y	256	257	0			15
						282	9									
04		2186 X	2186	-0-	-0-	37	1	1762	3	Y	352	344	0			23
						387	9									
05		2496 X	2496	-0-	-0-	36	1	2097	3	Y	329	328	0			24
						1	4	362	9							
06		2323 X	2323	-0-	-0-	29	1	1909	3	Y	350	348	0			26
						385	9									
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046					Y	NO RPT					26
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199																
-----																
02		5964 X	4430	-0-	-1534	474	1	3472	3	Y	440	429	0			37
						484	9									
03		5053 X	4554	-0-	-499	476	1	3641	3	Y	396	399	0			34
						1	4	436	9							
04		3990 X	3721	-0-	-269	411	1	2951	3	Y	325	325	0			34
						1	4	358	9							
05		4898 X	3941	-0-	-957	421	1	3201	3	Y	290	289	0			35
						319	9									
06		4740 X	3714	-0-	-1026	394	1	2955	3	Y	308	200	0	90	1	53
						26	4	339	9							
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030					Y	NO RPT					53
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782																
-----																
02		1850 X	1850	-0-	-0-	245	1	1513	3	Y	79	76	1			34
						5	4	87	9							
03		2161 X	2161	-0-	-0-	324	1	1707	3	Y	118	116	1			36
						130	9									
04		2064 X	2064	-0-	-0-	374	1	1520	3	Y	154	117	1			73
						1	4	169	9							
05		2190 X	2190	-0-	-0-	317	1	1644	3	Y	205	131	1			147
						3	4	226	9							
06		2154 X	2154	-0-	-0-	324	1	1659	3	Y	138	203	1			82
						19	4	152	9							
07		2170 X	NO RPT	-0-	-2170					Y	NO RPT					82

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	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		
02	3752 X	3703	-0-	-49	-0-	964 1	1978 3	Y	691	699 0	125	
						1 4	760 9					
03	4154 X	3814	-0-	-340	-0-	1224 1	2042 3	Y	493	464 0	154	
						6 4	542 9					
04	4020 X	3800	-0-	-220	-0-	1128 1	1997 3	Y	613	653 0	114	
						1 4	674 9					
05	4092 X	3602	-0-	-490	-0-	1001 1	1875 3	Y	660	658 0	116	
						726 9						
06	3960 X	3534	-0-	-426	-0-	1024 1	1852 3	Y	598	603 0	111	
						658 9						
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		111	
-----												
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
07	14B2 EXT	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				
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	339 3	76 9	N	69		186	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	591 3	74 9	N	67		253	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	173 1	80	
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1616 3	76 9	N	69		149	
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	122 1	1294 3	N	65	178 1	36	
						72 9						
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		36	
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264834		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633				
02	1288 N	658	-0-	-630	-0-	58 1	446 3	Y	139	150 0	3	
						1 4	153 9					
03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	276 1	2368 3	Y	298	296 0	5	
						2 4	328 9					
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	227 1	2025 3	Y	294	291 0	8	
						5 4	323 9					
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	267 1	2207 3	Y	299	304 0	3	
						1 4	329 9					
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	237 1	1903 3	Y	319	314 0	8	
						1 4	351 9					
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264835		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468				
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			Y	-0-	8 0	57	
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	205 1	1567 3	Y	856	844 0	69	
						942 9						
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	203 1	1457 3	Y	770	770 0	69	
						847 9						
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	230 1	1745 3	Y	702	697 0	74	
						772 9						
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	217 1	1628 3	Y	595	389 0	180 1	100
						14 4	655 9					
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		100	

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	1792	N	1251	-0-	-541	-0-	1052 3	199 9	N	181	183 1	286	
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1523 3	215 9	N	195	183 1	298	
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1611 3	200 9	N	182	182 1	298	
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2525 3	188 9	N	171	182 1	287	
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	174 1	1835 3	N	177	181 1	283	
							195 9						
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		283	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659				
02	4032	X	3577	-0-	-455	-0-	126 1	3035 3	Y	373	380 0	10	
							6 4	410 9					
03	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	182 1	3739 3	Y	399	403 0	6	
							20 4	439 9					
04	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	173 1	3668 3	Y	362	358 0	5 1	5
							8 4	398 9					
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	186 1	3695 3	Y	359	358 0	6	
							2 4	395 9					
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	192 1	3974 3	Y	343	342 0	7	
							2 4	377 9					
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		7	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704				
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	79 1	1870 3	Y	231	237 0	8	
							3 4	254 9					
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	105 1	2150 3	Y	251	254 0	5	
							11 4	276 9					
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	117 1	2483 3	Y	250	248 0	4 1	3
							5 4	275 9					
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	119 1	2363 3	Y	207	207 0	3	
							1 4	228 9					
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	88 1	1830 3	Y	142	142 0	3	
							1 4	156 9					
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		3	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 264959	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971				
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	119 1	2843 3	Y	242	241 0	11	
							5 4	266 9					
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	167 1	3412 3	Y	318	320 0	9	
							18 4	350 9					
04	3180	X	3159	-0-	-21	-0-	131 1	2761 3	Y	238	236 0	4 1	7
							5 4	262 9					
05	3565	X	3174	-0-	-391	-0-	140 1	2774 3	Y	235	235 0	7	
							1 4	259 9					
06	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	140 1	2874 3	Y	217	216 0	8	
							1 4	239 9					
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		8	

-----													
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
-----													
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	174 1	3711 3	Y	220	227 1		26
							7 4	242 9					
03		4247 X	4027	-0-	-220	-0-	178 1	3658 3	Y	164	174 1		16
							11 4	180 9					
04		4230 X	3843	-0-	-387	-0-	173 1	3501 3	Y	154	147 1		23
							169 9						
05		4371 X	3995	-0-	-376	-0-	184 1	3669 3	Y	129	133 1		19
							142 9						
06		4230 X	3844	-0-	-386	-0-	178 1	3504 3	Y	147	143 1		23
							162 9						
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842			
-----													
02		1960 N	1552	-0-	-408	-0-	202 1	1249 3	Y	88	81 1		28
							4 4	97 9					
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	346 1	1823 3	Y	160	149 1		39
							176 9						
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	339 1	1379 3	Y	166	131 1		74
							1 4	183 9					
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	298 1	1547 3	Y	219	142 1		151
							3 4	241 9					
06		2280 N	2175	-0-	-105	-0-	322 1	1642 3	Y	175	238 1		88
							18 4	193 9					
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			88
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117			
-----													
02		1736 X	1549	-0-	-187	-0-	190 1	1171 3	Y	168	166 1		68
							3 4	185 9					
03		1922 X	1753	-0-	-169	-0-	256 1	1350 3	Y	134	156 1		46
							147 9						
04		1860 X	1233	-0-	-627	-0-	240 1	974 3	Y	17	38 1		25
							19 9						
05		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	331 1	1713 3	Y	17	19 1		23
							3 4	19 9					
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	269 1	1380 3	Y	167	135 1		55
							16 4	184 9					
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			55
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798			
-----													
02		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	166 1	3982 3	Y	413	414 0		6
							8 4	454 9					
03		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	199 1	4059 3	Y	385	391 0		-0-
							21 4	424 9					
04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	173 1	3674 3	Y	368	363 0	5 1	-0-
							8 4	405 9					
05		4526 X	4299	-0-	-227	-0-	188 1	3734 3	Y	341	341 0		-0-
							2 4	375 9					
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	189 1	3875 3	Y	315	314 0		1
							1 4	347 9					
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			1

-----													
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
02	3668 X	2871	-0-	-797	-0-	107	1	2538	3	Y	202	206 0	3
						4	4	222	9				
03	4061 X	2707	-0-	-1354	-0-	116	1	2369	3	Y	191	194 0	-0-
						12	4	210	9				
04	3930 X	2652	-0-	-1278	-0-	110	1	2326	3	Y	192	189 0	-0-
						5	4	211	9			3 1	
05	3937 X	2946	-0-	-991	-0-	133	1	2621	3	Y	174	174 0	-0-
						1	4	191	9				
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	154	1	3174	3	Y	188	187 0	1
						1	4	207	9				
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
-----													
02	700 N	313	-0-	-387	-0-	18	1	147	3	Y	134	138 0	10
						1	4	147	9				
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	590	3	Y	472	464 0	18
						519	9						
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	745	3	Y	412	410 0	20
						2	4	453	9				
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	276	286 0	10
						304	9						
06	1140 N	949	-0-	-191	-0-	63	1	508	3	Y	344	338 0	16
						378	9						
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		16
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
-----													
02	5544 X	5295	-0-	-249	-0-	86	1	4626	3	Y	529	533 0	39
						1	4	582	9				
03	6138 X	5867	-0-	-271	-0-	137	1	5080	3	Y	591	592 0	38
						650	9						
04	5940 X	5652	-0-	-288	-0-	139	1	4864	3	Y	590	587 0	41
						649	9						
05	6138 X	5715	-0-	-423	-0-	141	1	4923	3	Y	592	594 0	39
						651	9						
06	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	133	1	4623	3	Y	553	548 0	44
						608	9						
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT		44
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													
-----													
02	5180 X	4873	-0-	-307	-0-	81	1	4310	3	Y	438	442 0	27
						482	9						
03	5456 X	5181	-0-	-275	-0-	123	1	4567	3	Y	446	446 0	27
						491	9						
04	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	129	1	4527	3	Y	464	461 0	30
						510	9						
05	5394 X	5200	-0-	-194	-0-	130	1	4567	3	Y	457	459 0	28
						503	9						
06	5220 X	4819	-0-	-401	-0-	122	1	4229	3	Y	425	421 0	32
						468	9						
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		32

-----																
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE							
-----																
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	457	443	0		14
								1	4	503	9					
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	Y	323	323	0		14
								2	4	355	9					
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	3	Y	321	326	0		9
								353	9							
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	118	1	949	3	Y	358	352	0		15
								394	9							
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				15
-----																
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666																
-----																
02		7252 X	5273	-0-	-1979	-0-	239	1	4885	3	Y	135	131	1		78
								149	9							
03		8029 X	5913	-0-	-2116	-0-	289	1	5493	3	Y	115	113	1		80
								4	4	127	9					
04		7830 X	7050	-0-	-780	-0-	348	1	6516	3	Y	168	168	1		80
								1	4	185	9					
05		8091 X	6384	-0-	-1707	-0-	328	1	5881	3	Y	158	133	1		105
								1	4	174	9					
06		6630 X	6357	-0-	-273	-0-	339	1	5881	3	Y	124	152	1		77
								1	4	136	9					
07		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT				77
-----																
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629																
-----																
02		5656 X	5507	-0-	-149	-0-	248	1	5064	3	Y	177	171	1		92
								195	9							
03		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	316	1	6000	3	Y	190	179	1		103
								4	4	209	9					
04		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	308	1	5734	3	Y	154	166	1		91
								169	9							
05		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	331	1	5925	3	Y	146	124	1		113
								1	4	161	9					
06		6060 X	6012	-0-	-48	-0-	321	1	5567	3	Y	112	138	1		87
								1	4	123	9					
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT				87
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191																
-----																
02		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	3	Y	314	310	0		4
								3	4	345	9					
03		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	3	Y	289	290	0		3
								1	4	318	9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
05		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	120	1	2444	3	Y	274	271	0		3
								1	4	301	9					
06		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2605	3	Y	213	213	0		3
								2	4	234	9					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
-----																

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 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
02	9156 X	8120	-0-	-1036	-0-	367 1 260 9	7493 3	Y	236 228 1	30
03	10137 X	8742	-0-	-1395	-0-	423 1 6 4	8051 3	Y	238 227 1	41
04	9810 X	2327	-0-	-7483	-0-	115 1 65 9	2147 3	Y	59 89 1	11
05	10137 X	193	-0-	-9944	-0-	10 1 6 9	177 3	Y	5 12 1	4
06	9780 X	7674	-0-	-2106	-0-	409 1 1 4	7106 3	Y	144 133 1	15
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT	15
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090		
02	2352 X	1101	-0-	-1251	-0-	43 1 1 4	907 3	Y	136 134 0	4
03	2604 X	1131	-0-	-1473	-0-	53 1 1 4	1008 3	Y	63 64 0	3
04	2520 X	1118	-0-	-1402	-0-	54 1 2 4	1028 3	Y	31 31 0	3
05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	1135 3	Y	45 45 0	3
06	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	56 1 1 4	1064 3	Y	33 33 0	3
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	3
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552		
02	5852 X	5837	-0-	-15	-0-	327 1 9 4	5173 3	Y	298 320 0	90
03	6479 X	5926	-0-	-553	-0-	251 1 266 9	5409 3	Y	242 208 0	124
04	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	56 1 343 9	6193 3	Y	312 325 0	111
05	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	72 1 5 4	6551 3	Y	415 424 0	102
06	6270 X	6209	-0-	-61	-0-	67 1 17 4	5752 3	Y	339 353 0	88
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT	88
STANLEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388		
02	7924 X	7900	-0-	-24	-0-	357 1 255 9	7288 3	Y	232 223 1	94
03	8773 X	6802	-0-	-1971	-0-	329 1 5 4	6264 3	Y	185 181 1	98
04	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	513 1 1 4	9579 3	Y	248 250 1	96
05	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	532 1 1 4	9530 3	Y	225 190 1	131
06	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	477 1 1 4	8273 3	Y	161 205 1	87
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT	87



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041				
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		3584 X	2151	-0-	-1433	-0-	86 1	1860 3	Y	184	183 0			6
							3 4	202 9						
03		3968 X	2214	-0-	-1754	-0-	94 1	1792 3	Y	296	295 0			7
							2 4	326 9						
04		3840 X	1685	-0-	-2155	-0-	78 1	1460 3	Y	132	134 0			5
							2 4	145 9						
05		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	111 1	2250 3	Y	214	213 0			6
							1 4	235 9						
06		2310 X	2172	-0-	-138	-0-	99 1	1867 3	Y	185	185 0			6
							2 4	204 9						
07		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT				6
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362				
-----														
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	707 1	4367 3	Y	395	356 1			139
							13 4	435 9						
03		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	668 1	3518 3	Y	286	333 1			92
							315 9							
04		3630 X	3318	-0-	-312	-0-	621 1	2521 3	Y	159	158 1			93
							1 4	175 9						
05		3751 X	3584	-0-	-167	-0-	547 1	2834 3	Y	180	131 1			142
							5 4	198 9						
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	581 1	2977 3	Y	141	205 1			78
							34 4	155 9						
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				78
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500				
-----														
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-			Y	-0-	12 0			7
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-				7
04		3030 X	2637	-0-	-393	-0-	228 1	1891 3	Y	468	458 0			17
							3 4	515 9						
05		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	288 1	2305 3	Y	555	551 0			21
							1 4	611 9						
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	288 1	2239 3	Y	511	464 0	27 1		41
							3 4	562 9						
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT				41
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695				
-----														
02		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	42 1	6486 3	Y	349	344 1			116
							384 9							
03		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	36 1	6486 3	Y	336	372 1			80
							370 9							
04		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	32 1	6767 3	Y	331	324 1			87
							364 9							
05		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	34 1	6937 3	Y	318	325 1			80
							350 9							
06		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	32 1	6394 3	Y	297	264 1			113
							327 9							
07		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT				113

-----													
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	31 1	4679 3	Y	292	289 1		88
							321 9						
03		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	29 1	5304 3	Y	324	347 1		65
							356 9						
04		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	23 1	4855 3	Y	277	277 1		65
							305 9						
05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	23 1	4764 3	Y	266	274 1		57
							293 9						
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	25 1	4845 3	Y	276	240 1		93
							304 9						
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			93
-----													
BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 3H		RRCID -> 266342			COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817		
02		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	33 1	5013 3	Y	308	303 1		89
							339 9						
03		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	30 1	5427 3	Y	337	362 1		64
							371 9						
04		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	25 1	5309 3	Y	313	308 1		69
							344 9						
05		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	27 1	5662 3	Y	315	320 1		64
							347 9						
06		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	27 1	5286 3	Y	289	257 1		96
							318 9						
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			96
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266348			COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910		
02		952 N	854	-0-	-98	-0-	115 1	236 3	Y	457	451 0		56
							503 9						
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	135 1	225 3	Y	207	198 0		65
							1 4	228 9					
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	173 1	306 3	Y	362	377 0		50
							398 9						
05		961 N	581	-0-	-380	-0-	103 1	193 3	Y	259	260 0		49
							285 9						
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	123 1	223 3	Y	428	425 0		52
							471 9						
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			52
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 266349			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837		
02		1120 N	973	-0-	-147	-0-	109 1	675 3	Y	170	151 1		61
							2 4	187 9					
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	183 1	961 3	Y	189	194 1		56
							208 9						
04		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	275 1	1120 3	Y	169	140 1		85
							1 4	186 9					
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	205 1	1064 3	Y	198	134 1		149
							2 4	218 9					
06		1320 N	942	-0-	-378	-0-	121 1	617 3	Y	179	234 1		94
							7 4	197 9					
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			94

-----													
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 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
-----													
02		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	301 1	4418 3	Y	874	866 0		53
							2 4	961 9					
03		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	438 1	3393 3	Y	648	629 0		72
							5 4	713 9					
04		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	384 1	3187 3	Y	591	613 0		50
							6 4	650 9					
05		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	447 1	3567 3	Y	656	662 0		44
							1 4	722 9					
06		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	390 1	3031 3	Y	612	556 0	42 1	58
							4 4	673 9					
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			58
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881			
02		2548 X	1894	-0-	-654	-0-	95 1	1384 3	Y	377	376 0		32
							415 9						
03		2821 X	1575	-0-	-1246	-0-	141 1	1094 3	Y	307	298 0		41
							2 4	338 9					
04		2730 X	2310	-0-	-420	-0-	203 1	1680 3	Y	385	396 0		30
							3 4	424 9					
05		2821 X	2804	-0-	-17	-0-	252 1	2013 3	Y	489	491 0		28
							1 4	538 9					
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	255 1	1984 3	Y	492	446 0	32 1	42
							3 4	541 9					
07		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			42
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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			
02		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	129 1	4233 3	Y	385	378 0		24
							2 4	424 9					
03		4433 X	4426	-0-	-7	-0-	170 1	3880 3	Y	339	349 0		14
							3 4	373 9					
04		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	167 1	4142 3	Y	302	300 0		16
							1 4	332 9					
05		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	181 1	4311 3	Y	264	263 0		17
							2 4	290 9					
06		4290 X	3813	-0-	-477	-0-	148 1	3291 3	Y	338	338 0		17
							2 4	372 9					
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-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 #:		31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	8222 - 13061		
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	
-----														
02	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	11226	152 1	4986 3	Y	340	334 0		17	
							2 4	374 9						
03		17077 X	5851	-0-	-11226	-0-	230 1	5248 3	Y	335	346 0		6	
							4 4	369 9						
04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	194 1	4820 3	Y	299	297 0		8	
							1 4	329 9						
05		5766 X	5722	-0-	-44	-0-	219 1	5211 3	Y	264	264 0		8	
							2 4	290 9						
06		5580 X	5556	-0-	-24	-0-	226 1	5004 3	Y	294	295 0		7	
							3 4	323 9						
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			7	
-----														
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7640 - 10798		
-----														
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	186 1	799 3	Y	369	371 1		68	
							1 4	406 9						
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	384 1	1348 3	Y	658	655 1		71	
							1 4	724 9						
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	272 1	889 3	Y	314	321 1		64	
							345 9							
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	253 1	926 3	Y	520	523 1		61	
							572 9							
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	240 1	861 3	Y	449	462 1		48	
							494 9							
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			48	
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725		
-----														
02		5040 X	4601	-0-	-439	-0-	180 1	4241 3	Y	164	171 0		31	
							180 9							
03		5487 X	4368	-0-	-1119	-0-	183 1	4050 3	Y	123	119 0		35	
							135 9							
04		5190 X	4996	-0-	-194	-0-	213 1	4652 3	Y	119	124 0		30	
							131 9							
05		5394 X	5152	-0-	-242	-0-	237 1	4748 3	Y	152	151 0		31	
							167 9							
06		5220 X	4953	-0-	-267	-0-	224 1	4532 3	Y	179	172 0		38	
							197 9							
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			38	
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058		
-----														
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	169 1	3973 3	Y	177	183 0		17	
							195 9							
03		4309 X	3864	-0-	-445	-0-	160 1	3544 3	Y	145	140 0		22	
							160 9							
04		4740 X	1173	-0-	-3567	-0-	50 1	1080 3	Y	39	46 0		15	
							43 9							
05		4991 X	1190	-0-	-3801	-0-	54 1	1084 3	Y	47	46 0		16	
							52 9							
06		4830 X	1163	-0-	-3667	-0-	53 1	1067 3	Y	39	38 0		17	
							43 9							
07		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			17	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3620	-0-	-496	-0-	137	1	265	9	3218	3	Y	241	249	0	27
03	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	177	1	330	9	3913	3	Y	300	288	0	39
04	4320 X	4253	-0-	-67	-0-	173	1	292	9	3788	3	Y	265	273	0	31
05	4464 X	4397	-0-	-67	-0-	198	1	243	9	3956	3	Y	221	221	0	31
06	4290 X	4255	-0-	-35	-0-	189	1	239	9	3827	3	Y	217	211	0	37
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-							Y	NO RPT			37

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

02	2492 X	2315	-0-	-177	-0-	311	1	84	4	1793	3	Y	115	87	1	28
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-							Y	-0-	28	1	-0-
04	2670 X	1331	-0-	-1339	-0-	539	1	496	4	132	3	Y	149	83	1	66
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	754	1	2266	4	344	3	Y	79			145
06	2490 X	1552	-0-	-938	-0-	874	1	61	4	421	3	Y	178	133	1	190
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-							Y	NO RPT			190

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	1	4	558	3	Y	261	259	0	7
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	156	9	287	9	Y	142	146	0	3
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	198	9	298	3	Y	180	178	0	5
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	284	9	403	3	Y	258	258	0	5
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	112	9	600	3	Y	102	103	0	4
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-							Y	NO RPT			4

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	105	1	402	9	2456	3	Y	365	372	0	30
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	138	1	414	9	3052	3	Y	376	361	0	45
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	263	1	609	9	5751	3	Y	554	555	0	44
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	312	1	626	9	6246	3	Y	569	563	0	50
06	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	268	1	586	9	5422	3	Y	533	518	0	65
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-							Y	NO RPT			65

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1858	-0-	1858	4068	74	1 3 4	1614	3 9	Y	152	152	0		2
03	6235 X	2167	-0-	-4068	-0-	94	1 2 4	1785	3 9	Y	260	259	0		3
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	98	1 3 4	1837	3 9	Y	232	233	0		2
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	129	1 1 4	2622	3 9	Y	178	178	0		2
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	117	1 2 4	2196	3 9	Y	162	162	0		2
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		22H	RRCID ->	266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 8092 - 13184				
02	DLQ G-10	1625	-0-	1625	3400	69	1 2 4	1476	3 9	Y	71	71	0		-0-
03	5001 X	1601	-0-	-3400	-0-	75	1 1 4	1420	3 9	Y	95	95	0		-0-
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	79	1 2 4	1476	3 9	Y	64	64	0		-0-
05	775 X	683	-0-	-92	-0-	30	1 4 9	606	3 9	Y	43	43	0		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1 1 4	915	3 9	Y	62	62	0		-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		23H	RRCID ->	266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7831 - 13114				
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1 9	54	3 9	Y	8	8	0		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1 31 9	73	3 9	Y	28	27	0		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	812 N	62	-0-	-750	-0-	19	1 1 4	27	3 9	Y	14	14	0		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	150	1 156 9	211	3 9	Y	142	135	0		7
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	200	1 240 9	288	3 9	Y	218	213	0		12
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	228	1 179 9	346	3 9	Y	163	165	0		10
06	510 N	302	-0-	-208	-0-	91	1 68 9	143	3 9	Y	62	68	0		4
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				4

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	102	1	140	3	Y	107	108	0		4
						3	4	118	9						
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	164	3	Y	285	274	0		15
						314	9								
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	227	3	Y	140	148	0		7
						154	9								
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	164	1	249	3	Y	112	113	0		6
						123	9								
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	251	1	395	3	Y	115	116	0		5
						127	9								
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				5

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	2306	1	3160	3	Y	376	377	0		19
						67	4	414	9						
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	1661	1	2340	3	Y	264	265	0		18
						1	4	290	9						
04	3060 X	2132	-0-	-928	-0-	829	1	1193	3	Y	99	108	0		9
						1	4	109	9						
05	5704 X	2383	-0-	-3321	-0-	846	1	1282	3	Y	232	224	0		17
						255	9								
06	5520 X	3000	-0-	-2520	-0-	1059	1	1664	3	Y	252	252	0		17
						277	9								
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT				17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	101	1	3292	3	Y	249	244	0		15
						1	4	274	9						
03	3999 X	3751	-0-	-248	-0-	146	1	3325	3	Y	253	260	0		8
						2	4	278	9						
04	3870 X	3596	-0-	-274	-0-	128	1	3183	3	Y	258	256	0		10
						1	4	284	9						
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	152	1	3643	3	Y	222	222	0		10
						2	4	244	9						
06	3870 X	3629	-0-	-241	-0-	143	1	3181	3	Y	275	275	0		10
						2	4	303	9						
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	153	1	5022	3	Y	544	534	0		42
						2	4	598	9						
03	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	291	1	6632	3	Y	636	650	0		28
						5	4	700	9						
04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	264	1	6574	3	Y	581	577	0		32
						2	4	639	9						
05	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	248	1	5922	3	Y	416	416	0		32
						3	4	458	9						
06	6150 X	5854	-0-	-296	-0-	226	1	5002	3	Y	566	566	0		32
						3	4	623	9						
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT				32

-----												
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) 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	
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	2839 3 418 9	Y	380	371 0	23	
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	156 1 3 4	3566 3 449 9	Y	408	418 0	13	
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	135 1 1 4	3358 3 505 9	Y	459	456 0	16	
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	227 1 2 4	5397 3 400 9	Y	364	364 0	16	
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	160 1 2 4	3550 3 589 9	Y	535	534 0	17	
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 8627 - 14813
02	2800 N	2978	-0-	178	178	78 1 1 4	2567 3 332 9	Y	302	295 0	18	
03	3055 N	2877	-0-	-178	-0-	108 1 2 4	2456 3 311 9	Y	283	290 0	11	
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	1969 3 267 9	Y	243	241 0	13	
05	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1539 3 222 9	Y	202	202 0	13	
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	1593 3 296 9	Y	269	269 0	13	
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8513 - 14032
02	5908 X	5259	-0-	-649	-0-	40 1 254 9	4965 3 9	Y	231	244 0	30	
03	6355 X	5987	-0-	-368	-0-	36 1 1 4	5673 3 277 9	Y	252	254 0	28	
04	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	25 1 267 9	5805 3 9	Y	243	236 0	35	
05	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	6508 3 294 9	Y	267	270 0	32	
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	32 1 294 9	6679 3 9	Y	267	255 0	44	
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		44	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		12H	RRCID ->	266593	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8581 - 13617
02	5880 X	5569	-0-	-311	-0-	43 1 242 9	5284 3 9	Y	220	237 0	22	
03	6510 X	6079	-0-	-431	-0-	37 1 1 4	5770 3 271 9	Y	246	248 0	20	
04	6300 X	5466	-0-	-834	-0-	22 1 223 9	5221 3 9	Y	203	201 0	22	
05	6355 X	4496	-0-	-1859	-0-	22 1 1 4	4315 3 158 9	Y	144	155 0	11	
06	6150 X	5361	-0-	-789	-0-	24 1 189 9	5148 3 9	Y	172	162 0	21	
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		21	



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	46 1 356 9	5737 3	Y	324	342 0	40
03	6665 X	6481	-0-	-184	-0-	39 1 1 4	6081 3	Y	327	333 0	34
04	6390 X	6296	-0-	-94	-0-	25 1 356 9	5915 3	Y	324	314 0	44
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	6531 3	Y	295	305 0	34
06	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	30 1 319 9	6255 3	Y	290	277 0	47
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		47
-----											
STUMBERG RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7634 - 13472	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			Y	-0-		-0-
03	2139 X	702	-0-	-1437	-0-	50 1 479 9	173 3	Y	435	430 0	5
04	570 X	254	-0-	-316	-0-	41 1 108 9	105 3	Y	98	101 0	2
05	589 X	266	-0-	-323	-0-	43 1 96 9	127 3	Y	87	85 0	4
06	690 X	312	-0-	-378	-0-	58 1 53 9	201 3	Y	48	40 0	5
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 266596		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8507 - 13537	
02	6300 X	5935	-0-	-365	-0-	99 1 1 4	5336 3	Y	454	457 0	28
03	6789 X	6244	-0-	-545	-0-	150 1 1 4	5612 3	Y	437	438 0	27
04	6390 X	5735	-0-	-655	-0-	147 1 429 9	5159 3	Y	390	388 0	29
05	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	181 1 1 4	6354 3	Y	533	533 0	29
06	6360 X	6211	-0-	-149	-0-	159 1 517 9	5535 3	Y	470	466 0	33
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		33
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 266598		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 8120 - 13151	
02	6804 X	6379	-0-	-425	-0-	105 1 1 4	5671 3	Y	547	550 0	38
03	7533 X	6932	-0-	-601	-0-	164 1 1 4	6133 3	Y	576	578 0	36
04	7080 X	6895	-0-	-185	-0-	173 1 1 4	6094 3	Y	570	567 0	39
05	7316 X	7044	-0-	-272	-0-	177 1 1 4	6238 3	Y	571	573 0	37
06	6840 X	6524	-0-	-316	-0-	165 1 1 4	5775 3	Y	530	525 0	42
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		42
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8651 - 13458	
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-		-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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 #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 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
02		5180 X	4949	-0-	-231	-0-	80 1	4342 3	Y	478	481 0			32
							1 4	526 9						
03		5704 X	5235	-0-	-469	-0-	124 1	4585 3	Y	478	480 0			30
							526 9							
04		5340 X	5139	-0-	-201	-0-	128 1	4488 3	Y	475	473 0			32
							523 9							
05		5487 X	5164	-0-	-323	-0-	129 1	4516 3	Y	472	473 0			31
							519 9							
06		5310 X	4775	-0-	-535	-0-	120 1	4174 3	Y	437	433 0			35
							481 9							
07		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT				35
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
02		5040 X	4436	-0-	-604	-0-	73 1	3893 3	Y	427	426 0			11
							470 9							
03		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	137 1	5076 3	Y	497	498 0			10
							547 9							
04		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	133 1	4647 3	Y	459	457 0			12
							505 9							
05		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	139 1	4910 3	Y	443	443 0			12
							1 4	487 9						
06		5580 X	5113	-0-	-467	-0-	129 1	4500 3	Y	440	436 0			16
							484 9							
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT				16
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	73 1	3926 3	Y	394	396 0			20
							433 9							
03		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	113 1	4198 3	Y	475	475 0			20
							523 9							
04		4590 X	3827	-0-	-763	-0-	97 1	3381 3	Y	317	316 0			21
							349 9							
05		4743 X	4273	-0-	-470	-0-	112 1	3910 3	Y	228	230 0			19
							251 9							
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	131 1	4573 3	Y	375	370 0			24
							413 9							
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT				24
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
02		2520 X	2164	-0-	-356	-0-	247 1	1644 3	Y	246	246 0			10
							2 4	271 9						
03		2790 X	2675	-0-	-115	-0-	385 1	2005 3	Y	258	258 0			10
							1 4	284 9						
04		3030 X	2211	-0-	-819	-0-	344 1	1662 3	Y	182	183 0			9
							5 4	200 9						
05		3131 X	1662	-0-	-1469	-0-	229 1	1273 3	Y	140	141 0			8
							6 4	154 9						
06		2580 X	1856	-0-	-724	-0-	230 1	1418 3	Y	174	172 0			10
							17 4	191 9						
07		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT				10

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 266614			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917		
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
-----													
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	281 1	1879 3	Y	317	318 0		12
							3 4	349 9					
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	467 1	2439 3	Y	314	314 0		12
							2 4	345 9					
04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	439 1	2124 3	Y	249	250 0		11
							6 4	274 9					
05		2418 X	2320	-0-	-98	-0-	317 1	1763 3	Y	210	210 0		11
							9 4	231 9					
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	296 1	1820 3	Y	203	202 0		12
							21 4	223 9					
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 8H		RRCID -> 266615			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148		
-----													
02		3136 X	3039	-0-	-97	-0-	46 1	2817 3	Y	150	158 0		37
							11 4	165 9					
03		3224 X	2798	-0-	-426	-0-	32 1	2608 3	Y	144	133 0		48
							158 9						
04		3480 X	3257	-0-	-223	-0-	13 1	3058 3	Y	168	177 0		39
							1 4	185 9					
05		3596 X	3509	-0-	-87	-0-	19 1	3312 3	Y	151	154 0		36
							12 4	166 9					
06		3270 X	2917	-0-	-353	-0-	7 1	2772 3	Y	106	120 0		22
							21 4	117 9					
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 12H		RRCID -> 266647			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420		
-----													
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	19 1	1183 3	Y	78	83 0		22
							5 4	86 9					
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	12 1	1029 3	Y	81	74 0		29
							89 9						
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	6 1	1236 3	Y	97	102 0		24
							107 9						
05		1426 N	1292	-0-	-134	-0-	7 1	1193 3	Y	80	83 0		21
							4 4	88 9					
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	3 1	1136 3	Y	66	73 0		14
							8 4	73 9					
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 6H		RRCID -> 266648			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341		
-----													
02		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	68 1	4102 3	Y	232	247 0		64
							15 4	255 9					
03		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	57 1	4681 3	Y	247	226 0		85
							272 9						
04		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	20 1	4708 3	Y	285	301 0		69
							1 4	314 9					
05		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	26 1	4526 3	Y	241	250 0		60
							17 4	265 9					
06		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	11 1	4447 3	Y	245	265 0		40
							34 4	270 9					
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695		
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	EOM BALANCE
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	93 1 2 4	1470 3 160 9	Y	145 150 0	34
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	56 1 138 9	1211 3	Y	125 107 0	52
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	7 1 72 9	812 3	Y	65 75 0	42
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	1423 3 117 9	Y	106 113 0	35
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	1254 3 114 9	Y	104 106 0	33
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	33
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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		
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	167 1 5 4	2655 3 193 9	Y	175 183 0	44
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	129 1 237 9	2779 3	Y	215 181 0	78
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	27 1 132 9	2980 3	Y	120 137 0	61
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	3016 3 74 9	Y	67 89 0	39
06	2820 X	2580	-0-	-240	-0-	29 1 7 4	2441 3 103 9	Y	94 95 0	38
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT	38
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447		
02	2632 X	2479	-0-	-153	-0-	138 1 4 4	2181 3 156 9	Y	142 148 0	44
03	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	108 1 219 9	2322 3	Y	199 167 0	76
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	24 1 177 9	2593 3	Y	161 175 0	62
05	2821 X	2741	-0-	-80	-0-	28 1 2 4	2532 3 179 9	Y	163 174 0	51
06	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	28 1 7 4	2415 3 161 9	Y	146 151 0	46
07	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT	46
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 27H		RRCID -> 266696	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8980	- 13661
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	BALANCE
02	1204 N	1055	-0-	-149	-0-	17 1	1021 3	Y	12	13 0	8
						4 4	13 9				
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	15 1	1203 3	Y	14	13 0	9
						15 9					
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	6 1	1302 3	Y	17	18 0	8
						19 9					
05	1178 N	792	-0-	-386	-0-	4 1	761 3	Y	22	24 0	6
						3 4	24 9				
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	2 1	966 3	Y	32	34 0	4
						8 4	35 9				
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820			
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	98 1	1549 3	N	85	92 0	21
						3 4	94 9				
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	84 1	1799 3	N	88	74 0	35
						97 9					
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	18 1	1979 3	N	142	145 0	32
						156 9					
05	1922 N	1632	-0-	-290	-0-	17 1	1531 3	N	75	83 0	24
						1 4	83 9				
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	20 1	1675 3	N	64	67 0	21
						5 4	70 9				
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		21
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018			
02	4340 X	4090	-0-	-250	-0-	234 1	3695 3	Y	141	149 0	39
						6 4	155 9				
03	4805 X	4606	-0-	-199	-0-	197 1	4251 3	Y	144	122 0	61
						158 9					
04	4650 X	4317	-0-	-333	-0-	37 1	4136 3	Y	131	140 0	52
						144 9					
05	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	47 1	4202 3	Y	160	170 0	42
						3 4	176 9				
06	4470 X	4291	-0-	-179	-0-	47 1	4045 3	Y	170	172 0	40
						12 4	187 9				
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		40
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802			
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	19 1	1169 3	Y	79	84 0	20
						4 4	87 9				
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	13 1	1092 3	Y	84	77 0	27
						92 9					
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	4 1	994 3	Y	75	81 0	21
						83 9					
05	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	5 1	967 3	Y	63	66 0	18
						4 4	69 9				
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	2 1	942 3	Y	62	67 0	13
						8 4	68 9				
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413			
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	1 0	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	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 #: 12H		RRCID -> 266719			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	478	1	1429	3	Y	111	109	0	2
							122	9							
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	397	1	1375	3	Y	104	105	0	1
							114	9							
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	569	1	1476	3	Y	109	109	0	1
							120	9							
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	605	1	1795	3	Y	78	77	0	2
							86	9							
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	552	1	1893	3	Y	35	30	0	2
							39	9					5	1	
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 41H		RRCID -> 266720			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161				
02		7420 X	6649	-0-	-771	-0-	256	1	6034	3	Y	326	327	0	36
							359	9							
03		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	365	1	6945	3	Y	395	396	0	35
							435	9							
04		7980 X	7702	-0-	-278	-0-	410	1	6851	3	Y	401	397	0	39
							441	9							
05		8246 X	7897	-0-	-349	-0-	423	1	7055	3	Y	381	378	0	42
							419	9							
06		7500 X	6641	-0-	-859	-0-	341	1	5907	3	Y	357	350	0	49
							393	9							
07		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			49
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 42H		RRCID -> 266722			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250				
02		2408 N	1794	-0-	-614	-0-	69	1	1613	3	Y	102	102	0	5
							112	9							
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1738	3	Y	96	97	0	4
							106	9							
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1524	3	Y	12	12	0	4
							13	9							
05		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	139	1	2326	3	Y	290	285	0	9
							319	9							
06		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	144	1	2499	3	Y	122	121	0	10
							134	9							
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 43H		RRCID -> 266723			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911				
02		1876 N	1698	-0-	-178	-0-	64	1	1509	3	Y	114	115	0	7
							125	9							
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1738	3	Y	130	130	0	7
							143	9							
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1487	3	Y	126	125	0	8
							139	9							
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	113	1	1878	3	Y	139	138	0	9
							153	9							
06		1920 N	1658	-0-	-262	-0-	82	1	1423	3	Y	139	136	0	12
							153	9							
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			12
-----															

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9536 - 13080	
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	
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	154 1	3148 3	Y	29	37 1	72	
						32 9						
03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	316 1	6006 3	Y	94	84 1	82	
						4 4	103 9					
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	259 1	4836 3	Y	128	127 1	83	
						141 9						
05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	276 1	4930 3	Y	108	92 1	99	
						119 9						
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	273 1	4720 3	Y	83	103 1	79	
						91 9						
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		79	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 9213 - 13866	
02	8008 X	7998	-0-	-10	-0-	61 1	7507 3	Y	391	413 0	47	
						430 9						
03	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	54 1	8346 3	Y	437	439 0	45	
						1 4	481 9					
04	8580 X	8055	-0-	-525	-0-	31 1	7614 3	Y	372	366 0	51	
						1 4	409 9					
05	8866 X	8306	-0-	-560	-0-	41 1	7852 3	Y	374	382 0	43	
						2 4	411 9					
06	8580 X	7581	-0-	-999	-0-	34 1	7177 3	Y	336	324 0	55	
						370 9						
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT		55	
-----												
LA BANDERA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 7518 - 11436	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	64 1	198 3	Y	91	126 1	39	
						100 9						
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	129 1	372 3	Y	81	88 1	32	
						89 9						
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23 1	64 3	Y	23	41 1	14	
						25 9						
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	41 1		Y	-0-	14 1	-0-	
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	93 1	241 3	Y	73	51 1	22	
						80 9						
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		22	
-----												
LA BANDERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 266891		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6952 - 11788	
02	2520 X	1961	-0-	-559	-0-	392 1	1215 3	Y	322	311 1	95	
						354 9						
03	2790 X	1128	-0-	-1662	-0-	247 1	716 3	Y	150	180 1	65	
						165 9						
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	611 1	1718 3	Y	473	401 1	137	
						1 4	520 9					
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	685 1	2250 3	Y	420	380 1	177	
						462 9						
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	582 1	1507 3	Y	304	335 1	146	
						1 4	334 9					
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		146	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 - 13346	
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		
02	2408 X	2126	-0-	-282	-0-	32 1	1958 3	Y	117	122 0	30		
						7 4	129 9						
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	63 1	5168 3	Y	317	283 0	64		
						349 9							
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	12 1	2897 3	Y	96	127 0	33		
						1 4	106 9						
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	16 1	2778 3	Y	118	121 0	30		
						10 4	130 9						
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	7 1	2690 3	Y	103	114 0	19		
						20 4	113 9						
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		19		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 - 11344	
02	3052 X	2296	-0-	-756	-0-	199 1	1963 3	Y	122	122 0	19		
						134 9							
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	281 1	2624 3	Y	129	131 0	17		
						1 4	142 9						
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	374 1	3291 3	Y	197	196 0	18		
						1 4	217 9						
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	416 1	3499 3	Y	307	306 0	19		
						7 4	338 9						
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	393 1	3244 3	Y	176	174 0	21		
						1 4	194 9						
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		21		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543	
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	238 1	2340 3	Y	76	73 0	5		
						84 9							
03	2821 X	2115	-0-	-706	-0-	191 1	1779 3	Y	132	131 0	6		
						145 9							
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	63 1	555 3	Y	17	21 0	2		
						19 9							
05	2945 X	420	-0-	-2525	-0-	43 1	363 3	Y	12	12 0	2		
						1 4	13 9						
06	2850 X	264	-0-	-2586	-0-	28 1	230 3	Y	5	5 0	2		
						6 9							
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		2		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	37H	RRCID ->	266906	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8047 - 11321	
02	5796 X	3707	-0-	-2089	-0-	324 1	3197 3	Y	168	170 0	27		
						1 4	185 9						
03	4681 X	4361	-0-	-320	-0-	394 1	3671 3	Y	268	267 0	28		
						1 4	295 9						
04	7200 X	5704	-0-	-1496	-0-	547 1	4802 3	Y	322	322 0	28		
						1 4	354 9						
05	7440 X	6432	-0-	-1008	-0-	624 1	5240 3	Y	507	505 0	30		
						10 4	558 9						
06	7200 X	5388	-0-	-1812	-0-	554 1	4576 3	Y	234	234 0	30		
						1 4	257 9						
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		30		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052			
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
02	3808 X	3289	-0-	-519	-0-	131 1	3078 3	Y	73	73 0	13
03	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	80 9	176 1	Y	75	75 0	13
04	3750 X	3283	-0-	-467	-0-	83 9	182 1	Y	61	61 0	13
05	3875 X	2697	-0-	-1178	-0-	67 9	149 1	Y	58	58 0	13
06	3750 X	2992	-0-	-758	-0-	64 9	161 1	Y	34	34 0	13
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	37 9		Y	NO RPT		13
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165			
02	5432 X	4995	-0-	-437	-0-	194 1	4560 3	Y	219	220 0	19
03	6014 X	5520	-0-	-494	-0-	241 9	262 1	Y	241	241 0	19
04	5820 X	5400	-0-	-420	-0-	265 9	290 1	Y	239	237 0	21
05	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	263 9	332 1	Y	222	220 0	23
06	5550 X	5342	-0-	-208	-0-	244 9	279 1	Y	210	207 0	26
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	231 9		Y	NO RPT		26
FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		266
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		266
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156			
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1	583 3	Y	110	109 0	7
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	121 9	142 1	Y	128	129 0	6
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	141 9	100 1	Y	91	92 0	5
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	100 9	129 1	Y	133	133 0	5
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	2 4	146 9	Y	56	56 0	5
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	127 1	62 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 #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032		
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
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86 1 77 9	846 3	Y	70 69 0	9
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	116 1 78 9	1079 3	Y	71 72 0	8
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	226 1 111 9	1984 3	Y	101 101 0	8
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	223 1 4 4	1876 3 164 9	Y	149 149 0	8
06	1200 N	418	-0-	-782	-0-	38 1 67 9	313 3	Y	61 61 0	8
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079		
02	2352 X	1515	-0-	-837	-0-	133 1 77 9	1305 3	Y	70 69 0	7
03	2604 X	1906	-0-	-698	-0-	175 1 107 9	1624 3	Y	97 98 0	6
04	2520 X	1251	-0-	-1269	-0-	124 1 43 9	1084 3	Y	39 41 0	4
05	2511 X	620	-0-	-1891	-0-	63 1 1 4	525 3 31 9	Y	28 28 0	4
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	226 1 1 4	1873 3 47 9	Y	43 42 0	5
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680		
02	5068 X	4509	-0-	-559	-0-	203 1 160 9	4146 3	Y	145 139 1	45
03	5611 X	5574	-0-	-37	-0-	269 1 4 4	5121 3 180 9	Y	164 154 1	55
04	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	263 1 153 9	4904 3	Y	139 148 1	46
05	5766 X	5028	-0-	-738	-0-	260 1 118 9	4650 3	Y	107 93 1	60
06	5400 X	4757	-0-	-643	-0-	254 1 98 9	4405 3	Y	89 109 1	40
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT	40
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020		
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	221 1 133 9	5036 3	Y	121 126 1	25
03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	263 1 6 4	5556 3 160 9	Y	145 146 1	24
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	258 1 125 9	5256 3	Y	114 109 1	29
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	281 1 14 4	5656 3 132 9	Y	120 114 1	35
06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	305 1 178 9	5918 3	Y	162 159 1	38
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403		
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
02	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	7576 3 534 9	Y	485 480 0	22
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	45 1 497 9	7328 3	Y	452 445 0	29
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	39 1 492 9	7235 3	Y	447 451 0	25
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	52 1 553 9	7519 3	Y	503 503 0	25
06	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	7556 3 418 9	Y	380 377 0	28
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT	28
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419		
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	13 1 164 9	1884 3	Y	149 148 0	9
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	15 1 185 9	2475 3	Y	168 165 0	12
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	13 1 168 9	2358 3	Y	153 155 0	10
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	16 1 112 9	2290 3	Y	102 103 0	9
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	13 1 105 9	2024 3	Y	95 94 0	10
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT	10
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556		
02	DLQ G-10	3235	-0-	3235	7764	19 1 1 4	2984 3 231 9	Y	210 207 0	11
03	11703 X	3939	-0-	-7764	-0-	23 1 229 9	3687 3	Y	208 205 0	14
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	21 1 202 9	3941 3	Y	184 187 0	11
05	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	29 1 221 9	4097 3	Y	201 201 0	11
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	4006 3 254 9	Y	231 228 0	14
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT	14
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654		
02	2744 X	1115	-0-	-1629	-0-	55 1 80 9	980 3	Y	73	435
03	3038 X	195	-0-	-2843	-0-	67 1 25 9	103 3	Y	23	458
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	71 1 48 9	1721 3	Y	44 182 1	320
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	37 1 65 9	2060 3	Y	59	379
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	415 1 125 9	4124 3	Y	114	493
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT	493

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 267111		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309		
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	
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	288 1 16 4	2282 3 515 9	Y	468	463 0	46	
03	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	169 1 1 4	2258 3 559 9	Y	508	502 0	52	
04	3300 X	2527	-0-	-773	-0-	286 1 2 4	1782 3 457 9	Y	415	423 0	44	
05	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	356 1 534 9	2076 3	Y	485	481 0	48	
06	3360 X	2673	-0-	-687	-0-	316 1 453 9	1904 3	Y	412	396 0	64	
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		64	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215		
02	3276 X	2564	-0-	-712	-0-	251 1 14 4	1990 3 309 9	Y	281	277 0	20	
03	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	185 1 1 4	2480 3 323 9	Y	294	290 0	24	
04	3510 X	2437	-0-	-1073	-0-	301 1 2 4	1880 3 254 9	Y	231	235 0	20	
05	3348 X	2461	-0-	-887	-0-	327 1 231 9	1903 3	Y	210	209 0	21	
06	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	265 1 234 9	1597 3	Y	213	203 0	31	
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		31	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188		
02	1932 X	1906	-0-	-26	-0-	175 1 10 4	1387 3 334 9	Y	304	300 0	19	
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	151 1 1 4	2026 3 491 9	Y	446	439 0	26	
04	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	264 1 2 4	1651 3 353 9	Y	321	327 0	20	
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	397 1 530 9	2317 3	Y	482	476 0	26	
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	330 1 429 9	1986 3	Y	390	375 0	41	
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		41	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
02	DLQ G-10	2559	-0-	2559	5410	14 1	2073 3	Y	429	427 0	18	
						472 9						
03	500 N	3003	-0-	2503	7913	15 1	2458 3	Y	482	474 0	26	
						530 9						
04	3000 N	2409	-0-	-591	7322	11 1	2083 3	Y	286	292 0	20	
						315 9						
05	3100 N	2142	-0-	-958	6364	14 1	1962 3	Y	151	154 0	17	
						166 9						
06	3000 N	2099	-0-	-901	5463	12 1	1933 3	Y	140	138 0	19	
						154 9						
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	3324			Y	NO RPT		19	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284		
-----												
02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3124	10 1	1458 3	Y	121	121 0	5	
						133 9						
03	500 N	1716	-0-	1216	4340	9 1	1530 3	Y	161	158 0	8	
						177 9						
04	3000 N	1783	-0-	-1217	3123	9 1	1586 3	Y	171	172 0	7	
						188 9						
05	3100 N	1705	-0-	-1395	1728	11 1	1600 3	Y	85	87 0	5	
						94 9						
06	3000 N	1497	-0-	-1503	225	9 1	1410 3	Y	71	70 0	6	
						78 9						
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177		
-----												
02	4004 X	3857	-0-	-147	-0-	137 1	3288 3	Y	392	393 0	33	
						1 4	431 9					
03	4433 X	3816	-0-	-617	-0-	128 1	3246 3	Y	402	406 0	29	
						442 9						
04	4140 X	3767	-0-	-373	-0-	122 1	3218 3	Y	388	392 0	25	
						427 9						
05	4278 X	4084	-0-	-194	-0-	128 1	3452 3	Y	458	454 0	29	
						504 9						
06	4140 X	3896	-0-	-244	-0-	127 1	3300 3	Y	426	422 0	33	
						469 9						
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		33	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113		
-----												
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	190 1	4585 3	Y	305	307 0	25	
						2 4	336 9					
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	196 1	4960 3	Y	332	335 0	22	
						365 9						
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	191 1	5031 3	Y	366	368 0	20	
						403 9						
05	5487 X	5038	-0-	-449	-0-	167 1	4499 3	Y	338	337 0	21	
						372 9						
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	189 1	4918 3	Y	293	291 0	23	
						322 9						
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 49H		RRCID -> 267133		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8000 - 12182	
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
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	149 1	3579 3	Y	230	230 0	15
						1 4	253 9				
03	4092 X	4043	-0-	-49	-0-	144 1	3639 3	Y	236	239 0	12
						260 9					
04	3960 X	3290	-0-	-670	-0-	112 1	2962 3	Y	196	199 0	9
						216 9					
05	4402 X	3328	-0-	-1074	-0-	110 1	2977 3	Y	219	217 0	11
						241 9					
06	4260 X	2906	-0-	-1354	-0-	101 1	2637 3	Y	153	152 0	12
						168 9					
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 27H		RRCID -> 267134		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8760 - 14359	
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	126 1	3278 3	Y	278	282 0	9
						7 4	306 9				
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	140 1	3526 3	Y	271	271 0	9
						4 4	298 9				
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	135 1	3434 3	Y	257	255 0	11
						11 4	283 9				
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	132 1	3327 3	Y	241	239 0	13
						4 4	265 9				
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	121 1	3183 3	Y	224	226 0	11
						6 4	246 9				
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 28H		RRCID -> 267141		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8528 - 14618	
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	131 1	3445 3	Y	282	286 0	9
						8 4	310 9				
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	133 1	3348 3	Y	291	290 0	10
						4 4	320 9				
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	128 1	3280 3	Y	322	319 0	13
						11 4	354 9				
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	139 1	3516 3	Y	272	270 0	15
						5 4	299 9				
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	127 1	3330 3	Y	241	244 0	12
						6 4	265 9				
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 29H		RRCID -> 267147		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8669 - 14868	
02	DLQ G-10	5617	-0-	5617	11276	186 1	4868 3	Y	502	507 0	20
						11 4	552 9				
03	17520 X	6244	-0-	-11276	-0-	213 1	5362 3	Y	603	600 0	23
						6 4	663 9				
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	196 1	4980 3	Y	553	549 0	27
						16 4	608 9				
05	5890 X	5465	-0-	-425	-0-	189 1	4797 3	Y	429	427 0	29
						7 4	472 9				
06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	196 1	5132 3	Y	387	391 0	25
						9 4	426 9				
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		25

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767													
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
-----													
02		1148 N	439	-0-	-709	-0-	35 1	260 3	Y	130	123 0		17
							1 4	143 9					
03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	199 1	1263 3	Y	609	590 0		36
							670 9						
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	158 1	1691 3	Y	461	462 0		35
							507 9						
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	176 1	1598 3	Y	483	490 0		28
							531 9						
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	178 1	1464 3	Y	438	439 0		27
							2 4	482 9					
07		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785													
02		4088 X	2875	-0-	-1213	-0-	292 1	2184 3	Y	356	358 0		28
							7 4	392 9					
03		4526 X	2398	-0-	-2128	-0-	275 1	1750 3	Y	338	342 0		24
							1 4	372 9					
04		4230 X	3653	-0-	-577	-0-	278 1	2973 3	Y	365	361 0		28
							402 9						
05		3937 X	3692	-0-	-245	-0-	323 1	2940 3	Y	390	394 0		24
							429 9						
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	305 1	2503 3	Y	354	355 0		23
							3 4	389 9					
07		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888													
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	109 1	1386 3	Y	165	165 0		12
							2 4	182 9					
03		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	156 1	2205 3	Y	225	222 0		15
							3 4	248 9					
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	154 1	2204 3	Y	168	171 0		12
							1 4	185 9					
05		3100 N	4535	-0-	1435	1435	240 1	3978 3	Y	287	284 0		15
							1 4	316 9					
06		3000 N	3249	-0-	249	1684	165 1	2875 3	Y	187	190 0		12
							3 4	206 9					
07		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986													
02		6244 X	2011	-0-	-4233	-0-	134 1	1701 3	Y	158	167 0		18
							2 4	174 9					
03		6231 X	4287	-0-	-1944	-0-	259 1	3650 3	Y	339	333 0		24
							5 4	373 9					
04		6240 X	3816	-0-	-2424	-0-	229 1	3268 3	Y	289	295 0		18
							1 4	318 9					
05		6448 X	1067	-0-	-5381	-0-	56 1	925 3	Y	78	81 0		15
							86 9						
06		4140 X	1798	-0-	-2342	-0-	90 1	1573 3	Y	121	124 0		12
							2 4	133 9					
07		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			12

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005			
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
-----													
02		4592 X	217	-0-	-4375	-0-	15 1	182 3	Y	18	27 0		15
							20 9						
03		4991 X	636	-0-	-4355	-0-	38 1	542 3	Y	50	49 0		16
							1 4	55 9					
04		4920 X	22	-0-	-4898	-0-	1 1	19 3	Y	2	6 0		12
							2 9						
05		5084 X	3282	-0-	-1802	-0-	155 1	2580 3	Y	496	484 0		24
							1 4	546 9					
06		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	475 1	8314 3	Y	1251	1242 0		33
							10 4	1376 9					
07		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106			
02		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	176 1	4817 3	Y	684	679 0		40
							4 4	752 9					
03		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	310 1	5014 3	Y	532	524 0		48
							585 9						
04		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	272 1	4604 3	Y	468	474 0		42
							1 4	515 9					
05		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	287 1	4616 3	Y	498	496 0		44
							548 9						
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	267 1	4288 3	Y	390	391 0		43
							2 4	429 9					
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			43
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061			
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	135 1	3673 3	Y	172	174 0		10
							3 4	189 9					
03		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	241 1	3907 3	Y	190	187 0		13
							209 9						
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	222 1	3743 3	Y	143	146 0		10
							157 9						
05		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	223 1	3590 3	Y	168	167 0		11
							185 9						
06		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	202 1	3243 3	Y	139	139 0		11
							1 4	153 9					
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426			
02		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	161 1	4369 3	Y	339	343 0		28
							3 4	373 9					
03		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	297 1	4808 3	Y	323	317 0		34
							355 9						
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	279 1	4708 3	Y	338	342 0		30
							1 4	372 9					
05		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	293 1	4735 3	Y	373	371 0		32
							1 4	410 9					
06		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	293 1	4701 3	Y	341	340 0		33
							2 4	375 9					
07		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-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 #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9265 - 13763	
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
02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	324 1	7192 3	Y	188	230 1	184
						207 9					
03	8215 X	7709	-0-	-506	-0-	348 1	7112 3	Y	226	224 1	186
						249 9					
04	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	369 1	7455 3	Y	210	190 1	206
						231 9					
05	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	387 1	7704 3	Y	227	174 1	259
						250 9					
06	7950 X	7883	-0-	-67	-0-	375 1	7288 3	Y	199	220 1	238
						1 4	219 9				
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		238
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9586 - 13965	
02	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	368 1	8158 3	Y	370	443 1	176
						407 9					
03	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	424 1	8686 3	Y	416	415 1	177
						458 9					
04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	414 1	8351 3	Y	411	368 1	220
						452 9					
05	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	442 1	8787 3	Y	414	322 1	312
						455 9					
06	9120 X	9094	-0-	-26	-0-	428 1	8312 3	Y	321	374 1	259
						1 4	353 9				
07	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT		259
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 9665 - 13898	
02	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	407 1	9021 3	Y	268	312 1	45
						295 9					
03	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	453 1	9262 3	Y	382	370 1	57
						420 9					
04	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	441 1	8911 3	Y	293	272 1	78
						322 9					
05	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	485 1	9660 3	Y	316	243 1	151
						1 4	348 9				
06	9630 X	9348	-0-	-282	-0-	444 1	8622 3	Y	255	292 1	114
						1 4	281 9				
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			Y	NO RPT		114
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9413 - 13665	
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	317 1	7024 3	Y	166	198 1	225
						183 9					
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	354 1	7245 3	Y	189	189 1	225
						208 9					
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	297 1	5987 3	Y	159	146 1	238
						175 9					
05	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	297 1	5913 3	Y	174	133 1	279
						191 9					
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	304 1	5879 3	Y	136	157 1	258
						150 9					
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT		258

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		5124 X	4628	-0-	-496	-0-	35	1	4343	3	Y	227	243	0	27
							250	9							
03		5673 X	5445	-0-	-228	-0-	32	1	5115	3	Y	270	271	0	26
							1	4	297	9					
04		5490 X	5300	-0-	-190	-0-	21	1	4987	3	Y	265	258	0	33
							292	9							
05		5518 X	5494	-0-	-24	-0-	27	1	5182	3	Y	258	264	0	27
							1	4	284	9					
06		5280 X	5104	-0-	-176	-0-	23	1	4826	3	Y	232	225	0	34
							255	9							
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			34
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449															
-----															
02		2632 X	1544	-0-	-1088	-0-	12	1	1454	3	Y	71	77	0	9
							78	9							
03		2914 X	1723	-0-	-1191	-0-	11	1	1644	3	Y	62	64	0	7
							68	9							
04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	12	1	2688	3	Y	87	83	0	11
							96	9							
05		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	Y	105	104	0	12
							1	4	116	9					
06		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	12	1	2540	3	Y	96	93	0	15
							106	9							
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750															
-----															
02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	34	1	4243	3	Y	194	204	0	24
							213	9							
03		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	30	1	4811	3	Y	202	206	0	20
							1	4	222	9					
04		4410 X	4267	-0-	-143	-0-	17	1	4064	3	Y	169	166	0	23
							186	9							
05		4805 X	4378	-0-	-427	-0-	22	1	4183	3	Y	156	161	0	18
							1	4	172	9					
06		4650 X	4033	-0-	-617	-0-	18	1	3862	3	Y	139	135	0	22
							153	9							
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			22
-----															
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056															
-----															
02		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	234	1	2579	3	Y	560	559	0	24
							4	4	616	9					
03		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	269	1	3045	3	Y	556	556	0	24
							2	4	612	9					
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	329	1	3484	3	Y	408	414	0	18
							13	4	449	9					
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	304	1	3441	3	Y	420	423	0	15
							30	4	462	9					
06		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	236	1	3256	3	Y	416	416	0	15
							31	4	458	9					
07		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									
DIAMOND H STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243			
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
02	1260 N	960	-0-	-300	-0-	82 1	548 3	Y	299	300 0	11
						1 4	329 9				
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	229 1	1195 3	Y	474	473 0	12
						1 4	521 9				
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	182 1	882 3	Y	359	360 0	11
						3 4	395 9				
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	164 1	917 3	Y	388	388 0	11
						5 4	427 9				
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	170 1	1041 3	Y	417	414 0	14
						12 4	459 9				
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917			
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	32 1	4026 3	Y	318	338 0	41
						350 9					
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	28 1	4374 3	Y	347	350 0	38
						1 4	382 9				
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	18 1	4236 3	Y	344	334 0	48
						378 9					
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	22 1	4273 3	Y	292	305 0	35
						1 4	321 9				
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	19 1	3896 3	Y	284	272 0	47
						312 9					
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		47
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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			
02	1372 N	796	-0-	-576	-0-	166 1	513 3	Y	106	119 1	39
						117 9					
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	228 1	659 3	Y	108	106 1	41
						119 9					
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36 1	101 3	Y	35	55 1	21
						39 9					
05	868 N	820	-0-	-48	-0-	125 1	408 3	Y	261	190 1	92
						287 9					
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	225 1	583 3	Y	272	251 1	113
						299 9					
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		113

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 267390			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391	
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
-----												
02	DLQ G-10	2643	-0-	2643	5247	86 1	2335 3	Y	200	201 0		6
						2 4	220 9					
03	500 N	2052	-0-	1552	6799	110 1	1788 3	Y	140	139 0		7
						154 9						
04	3000 N	1793	-0-	-1207	5592	93 1	1566 3	Y	122	123 0		6
						134 9						
05	3100 N	1833	-0-	-1267	4325	98 1	1573 3	Y	147	146 0		7
						162 9						
06	3000 N	2187	-0-	-813	3512	120 1	1932 3	Y	122	122 0		7
						1 4	134 9					
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	1652			Y	NO RPT			7
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 267391			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471	
-----												
02	DLQ G-10	4366	-0-	4366	8880	144 1	3932 3	Y	261	260 0		21
						3 4	287 9					
03	13471 X	4591	-0-	-8880	-0-	244 1	3948 3	Y	363	355 0		29
						399 9						
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	218 1	3673 3	Y	322	326 0		25
						354 9						
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	226 1	3641 3	Y	331	330 0		26
						364 9						
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	219 1	3532 3	Y	294	293 0		27
						2 4	323 9					
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			27
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 267392			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544	
-----												
02	DLQ G-10	5513	-0-	5513	11638	182 1	4976 3	Y	319	320 0		26
						4 4	351 9					
03	17847 X	6209	-0-	-11638	-0-	340 1	5514 3	Y	323	317 0		32
						355 9						
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	304 1	5127 3	Y	333	336 0		29
						1 4	366 9					
05	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	298 1	4792 3	Y	317	316 0		30
						349 9						
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	282 1	4526 3	Y	266	266 0		30
						2 4	293 9					
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			30
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 267393			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626	
-----												
02	DLQ G-10	372	-0-	372	1285	13 1	352 3	Y	6	6 0		7
						7 9						
03	500 N	633	-0-	133	1418	32 1	524 3	Y	70	68 0		9
						77 9						
04	2124 N	706	-0-	-1418	-0-	36 1	603 3	Y	61	62 0		8
						67 9						
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	92 1	1485 3	Y	140	138 0		10
						154 9						
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44 1	695 3	Y	259	254 0		15
						285 9						
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			15

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF. 9070 - 14309
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	
02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	223 1 5 4	6081 3 503 9	Y	457	458 0	38	
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	453 1 589 9	7342 3	Y	535	524 0	49	
04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	377 1 1 4	6372 3 520 9	Y	473	479 0	43	
05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	375 1 1 4	6061 3 492 9	Y	447	446 0	44	
06	6480 X	6444	-0-	-36	-0-	356 1 3 4	5723 3 362 9	Y	329	331 0	42	
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		42	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF. 8854 - 13321
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	28 1 7 4	1718 3 31 9	Y	28	29 0	19	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	9 1 18 9	743 3	Y	16	15 0	20	
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	7 1 35 9	1444 3	Y	32	32 0	20	
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	17 1 11 4	2956 3 51 9	Y	46	50 0	16	
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	5 1 15 4	1923 3 20 9	Y	18	24 0	10	
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		10	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		25H	RRCID ->	267396	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8758 - 13439
02	3892 X	3581	-0-	-311	-0-	55 1 13 4	3386 3 127 9	Y	115	115 0	22	
03	3999 X	2496	-0-	-1503	-0-	28 1 111 9	2357 3	Y	101	93 0	30	
04	3420 X	3019	-0-	-401	-0-	13 1 143 9	2863 3	Y	130	136 0	24	
05	3968 X	2807	-0-	-1161	-0-	15 1 10 4	2652 3 130 9	Y	118	119 0	23	
06	3840 X	2506	-0-	-1334	-0-	6 1 18 4	2385 3 97 9	Y	88	98 0	13	
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		26H	RRCID ->	267397	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8803 - 13494
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	26 1 6 4	1578 3 64 9	Y	58	59 0	12	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	14 1 47 9	1142 3	Y	43	40 0	15	
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	7 1 66 9	1478 3	Y	60	63 0	12	
05	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	9 1 5 4	1463 3 57 9	Y	52	54 0	10	
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3 1 10 4	1257 3 47 9	Y	43	48 0	5	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	195	1	2347	3	Y	183	176 1	35
						18	4	201	9				
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	429	1	2947	3	Y	197	206 1	26
						217	9						
04	2760 X	2682	-0-	-78	-0-	320	1	2226	3	Y	124	127 1	23
						136	9						
05	2852 X	2653	-0-	-199	-0-	303	1	2304	3	Y	41	54 1	10
						1	4	45	9				
06	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	248	1	2205	3	Y	68	67 1	11
						75	9						
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		11
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414													
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	287	1	3444	3	Y	213	203 1	39
						26	4	234	9				
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	617	1	4236	3	Y	236	246 1	29
						260	9						
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	445	1	3095	3	Y	94	105 1	18
						103	9						
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	443	1	3357	3	Y	64	73 1	9
						1	4	70	9				
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	288	1	2555	3	Y	172	165 1	16
						189	9						
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		16
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262													
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	526	1	2260	3	Y	529	484 1	92
						3	4	582	9				
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	754	1	2643	3	Y	662	677 1	77
						1	4	728	9				
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	753	1	2463	3	Y	769	698 1	148
						846	9						
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	648	1	2377	3	Y	542	614 1	76
						1	4	596	9				
06	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	489	1	1753	3	Y	524	540 1	60
						576	9						
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		60
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744													
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-		-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	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									
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 267546		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7460 - 12243	
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	
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	168 1 1 4	722 3 155 9	Y	141	131 1	27
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	128 1 76 9	448 3	Y	69	85 1	11
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	150 1 79 9	493 3	Y	72	68 1	15
05	1147 N	925	-0-	-222	-0-	180 1 86 9	659 3	Y	78	82 1	11
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	150 1 62 9	539 3	Y	56	60 1	7
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		7
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	184 1 278 9	605 3	Y	253	209 1	44
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	372 1 1 4	1366 3 418 9	Y	380	378 1	46
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	424 1 371 9	1520 3	Y	337	346 1	37
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		37
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 24H		RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306	
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	114 1 7 4	2987 3 339 9	Y	308	308 0	15
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	136 1 4 4	3439 3 386 9	Y	351	349 0	17
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	130 1 11 4	3319 3 283 9	Y	257	257 0	17
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	131 1 4 4	3314 3 195 9	Y	177	177 0	17
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	119 1 5 4	3108 3 168 9	Y	153	154 0	16
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		16
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 26H		RRCID -> 267551		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8616 - 15378	
02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	211 1 13 4	5527 3 529 9	Y	481	485 0	20
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	227 1 7 4	5735 3 646 9	Y	587	585 0	22
04	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	222 1 18 4	5658 3 607 9	Y	552	548 0	26
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	223 1 8 4	5650 3 552 9	Y	502	498 0	30
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	212 1 10 4	5556 3 494 9	Y	449	454 0	25
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		25

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	540	1	11975 3	Y	297	302 1	81
							327	9					
03		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	562	1	11511 3	Y	200	209 1	72
							1	4	220 9				
04		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	446	1	8998 3	Y	268	234 1	106
							295	9					
05		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	466	1	9269 3	Y	252	197 1	161
							277	9					
06		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	433	1	8397 3	Y	253	269 1	145
							1	4	278 9				
07		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-				Y	NO RPT		145
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441													
02		2240 X	1629	-0-	-611	-0-	360	1	1076 3	Y	175	173 0	6
							193	9					
03		2480 X	1894	-0-	-586	-0-	390	1	1352 3	Y	138	139 0	5
							152	9					
04		2400 X	2258	-0-	-142	-0-	532	1	1381 3	Y	314	314 0	5
							345	9					
05		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	531	1	1577 3	Y	224	220 0	9
							246	9					
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	631	1	2161 3	Y	270	222 0	17
							297	9			40 1		
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT		17
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120													
02		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	57	1	8405 3	Y	773	766 0	47
							1	4	850 9				
03		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	54	1	8705 3	Y	800	787 0	60
							880	9					
04		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	45	1	8468 3	Y	744	752 0	52
							1	4	818 9				
05		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	61	1	8702 3	Y	949	947 0	54
							1044	9					
06		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	51	1	8069 3	Y	895	883 0	66
							1	4	985 9				
07		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-				Y	NO RPT		66
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165													
02		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	1688	1	5050 3	Y	915	905 0	30
							2	4	1007 9				
03		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	1626	1	5633 3	Y	691	700 0	21
							1	4	760 9				
04		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	1791	1	4648 3	Y	1228	1231 0	18
							1351	9					
05		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	1722	1	5107 3	Y	803	789 0	32
							883	9					
06		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	1722	1	5902 3	Y	530	442 0	32
							583	9			88 1		
07		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				Y	NO RPT		32



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 267561			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1288 X	623	-0-	-665	-0-	118	1	353	3	Y	138	139	0	13
							152	9							
03		1426 X	621	-0-	-805	-0-	112	1	386	3	Y	112	114	0	11
							123	9							
04		1380 X	1135	-0-	-245	-0-	239	1	621	3	Y	250	251	0	10
							275	9							
05		1426 X	621	-0-	-805	-0-	130	1	385	3	Y	96	95	0	11
							106	9							
06		1260 X	1121	-0-	-139	-0-	204	1	700	3	Y	197	161	0	31 1
							217	9							
07		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			16
-----															
STANLEY RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267584			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893				
02		9660 X	1631	-0-	-8029	-0-	69	1	1521	3	Y	37	63	1	110
							41	9							
03		10695 X	6527	-0-	-4168	-0-	295	1	6044	3	Y	171	157	1	124
							188	9							
04		9630 X	9223	-0-	-407	-0-	427	1	8614	3	Y	165	147	1	142
							182	9							
05		9951 X	9071	-0-	-880	-0-	423	1	8415	3	Y	212	157	1	197
							233	9							
06		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	366	1	7112	3	Y	159	184	1	172
							1	4	175	9					
07		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			172
-----															
WORTHEY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267586			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233				
02		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	342	1	7290	3	Y	223	229	1	24
							13	4	245	9					
03		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	392	1	8052	3	Y	229	235	1	18
							24	4	252	9					
04		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	369	1	7461	3	Y	294	273	1	39
							323	9							
05		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	382	1	7613	3	Y	274	277	1	36
							301	9							
06		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	414	1	8175	3	Y	269	265	1	40
							1	4	296	9					
07		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			40
-----															
WORTHEY RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267588			COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928				
02		8456 X	7944	-0-	-512	-0-	341	1	7269	3	Y	292	314	1	32
							13	4	321	9					
03		9362 X	8634	-0-	-728	-0-	384	1	7903	3	Y	294	303	1	23
							24	4	323	9					
04		9060 X	8104	-0-	-956	-0-	368	1	7443	3	Y	266	253	1	36
							293	9							
05		9362 X	8557	-0-	-805	-0-	393	1	7824	3	Y	309	305	1	40
							340	9							
06		9000 X	7987	-0-	-1013	-0-	369	1	7268	3	Y	318	312	1	46
							350	9							
07		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			46

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DIAMOND H RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267618			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268	
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
-----												
02	784 N	762	-0-	-22	-0-	39 1	438 3	Y	258	258 0		8
						1 4	284 9					
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	55 1	614 3	Y	363	361 0		10
						399 9						
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	337 3	Y	211	214 0		7
						1 4	232 9					
05	837 N	619	-0-	-218	-0-	29 1	332 3	Y	232	232 0		7
						3 4	255 9					
06	840 N	612	-0-	-228	-0-	26 1	359 3	Y	204	204 0		7
						3 4	224 9					
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
DIAMOND H RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 267619			COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123	
-----												
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	94 1	1025 3	Y	543	543 0		19
						1 4	597 9					
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	106 1	1197 3	Y	481	481 0		19
						1 4	529 9					
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	126 1	1339 3	Y	435	441 0		13
						5 4	479 9					
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	121 1	1372 3	Y	432	435 0		10
						12 4	475 9					
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	91 1	1252 3	Y	406	405 0		11
						12 4	447 9					
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267620			COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976	
-----												
02	1428 N	1337	-0-	-91	-0-	115 1	880 3	Y	308	305 0		11
						3 4	339 9					
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	187 1	1367 3	Y	402	396 0		17
						2 4	442 9					
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	35	44 0		8
						39 9						
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	205 1	1555 3	Y	389	385 0		12
						3 4	428 9					
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	188 1	1329 3	Y	321	320 0		13
						10 4	353 9					
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			13
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267771			COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050	
-----												
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	545 1	1630 3	Y	427	423 0		13
						1 4	470 9					
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	697 1	2415 3	Y	370	374 0		9
						407 9						
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	706 1	1832 3	Y	611	613 0		7
						672 9						
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	711 1	2109 3	Y	439	431 0		15
						483 9						
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	691 1	2368 3	Y	410	339 0	64 1	22
						451 9						
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128			
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
02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	576 1	1725 3	Y	355	352 0		12
						1 4	391 9					
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	576 1	1995 3	Y	292	295 0		9
						321 9						
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	584 1	1516 3	Y	556	557 0		8
						612 9						
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	592 1	1755 3	Y	402	394 0		16
						442 9						
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	547 1	1875 3	Y	377	312 0	57 1	24
						415 9						
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			24
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277			
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	789 1	2361 3	Y	699	697 0		28
						1 4	769 9					
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	783 1	2713 3	Y	525	532 0		21
						578 9						
04	3600 X	2816	-0-	-784	-0-	585 1	1518 3	Y	648	653 0		16
						713 9						
05	3720 X	2125	-0-	-1595	-0-	439 1	1304 3	Y	347	342 0		21
						382 9						
06	3600 X	2240	-0-	-1360	-0-	422 1	1445 3	Y	339	280 0	57 1	23
						373 9						
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			23
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042			
02	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	54 1	7990 3	Y	286	286 0		12
						1 4	315 9					
03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	38 1	6202 3	Y	216	213 0		15
						238 9						
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	28 1	5095 3	Y	265	266 0		14
						292 9						
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	33 1	4716 3	Y	255	255 0		14
						281 9						
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	26 1	4252 3	Y	229	226 0		17
						1 4	252 9					
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076			
02	7112 X	1263	-0-	-5849	-0-	8 1	1193 3	Y	56	58 0		12
						62 9						
03	7874 X	7287	-0-	-587	-0-	42 1	6889 3	Y	324	316 0		20
						356 9						
04	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	43 1	7947 3	Y	388	389 0		19
						427 9						
05	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	58 1	8329 3	Y	386	387 0		18
						425 9						
06	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	51 1	8056 3	Y	351	346 0		23
						1 4	386 9					
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-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 #: 37H		RRCID -> 267898			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	24 1	3708 3	Y	178	177 0	8	
						1 4	196 9					
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	23 1	3802 3	Y	179	176 0	11	
						197 9						
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	21 1	3847 3	Y	153	154 0	10	
						168 9						
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	27 1	3856 3	Y	154	154 0	10	
						169 9						
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22 1	3480 3	Y	153	151 0	12	
						168 9						
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		12	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 267905			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814	
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	39 1	5840 3	Y	442	438 0	27	
						1 4	486 9					
03	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	39 1	6365 3	Y	502	493 0	36	
						552 9						
04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	33 1	6045 3	Y	421	427 0	30	
						463 9						
05	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	44 1	6387 3	Y	452	453 0	29	
						497 9						
06	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	37 1	5932 3	Y	410	405 0	34	
						1 4	451 9					
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		34	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 267919			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450	
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	24 1	3705 3	Y	194	192 0	15	
						1 4	213 9					
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	24 1	3942 3	Y	203	200 0	18	
						223 9						
04	3810 X	3710	-0-	-100	-0-	19 1	3515 3	Y	160	163 0	15	
						176 9						
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	27 1	3836 3	Y	180	180 0	15	
						198 9						
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	24 1	3763 3	Y	175	173 0	17	
						193 9						
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
WORTHY RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267923			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073	
02	7896 X	7643	-0-	-253	-0-	326 1	6935 3	Y	336	349 1	36	
						12 4	370 9					
03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	440 1	9045 3	Y	342	351 1	27	
						27 4	376 9					
04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	427 1	8633 3	Y	250	243 1	34	
						275 9						
05	8742 X	6817	-0-	-1925	-0-	318 1	6326 3	Y	157	170 1	21	
						173 9						
06	8460 X	6282	-0-	-2178	-0-	294 1	5799 3	Y	172	170 1	23	
						189 9						
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		23	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BEINHORN RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8559 - 13417
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	
02	6496 X	4739	-0-	-1757	-0-	301 1	3824 3	Y	553	575 0		41	
						6 4	608 9						
03	7130 X	5884	-0-	-1246	-0-	337 1	4764 3	Y	705	697 0		49	
						7 4	776 9						
04	6030 X	5890	-0-	-140	-0-	336 1	4808 3	Y	676	686 0		39	
						2 4	744 9						
05	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	334 1	5546 3	Y	700	698 0		41	
						2 4	770 9						
06	6210 X	5275	-0-	-935	-0-	255 1	4444 3	Y	519	531 0		29	
						5 4	571 9						
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			29	
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8745 - 13299
02	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	342 1	4343 3	Y	647	659 0		32	
						6 4	712 9						
03	5580 X	5226	-0-	-354	-0-	307 1	4340 3	Y	521	520 0		33	
						6 4	573 9						
04	5400 X	5377	-0-	-23	-0-	313 1	4465 3	Y	544	550 0		27	
						1 4	598 9						
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	283 1	4700 3	Y	611	608 0		30	
						2 4	672 9						
06	5400 X	5260	-0-	-140	-0-	254 1	4437 3	Y	513	522 0		21	
						5 4	564 9						
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			21	
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #:		22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8752 - 13321
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	299 1	3801 3	Y	568	583 0		37	
						6 4	625 9						
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	326 1	4609 3	Y	638	632 0		43	
						7 4	702 9						
04	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	325 1	4641 3	Y	591	599 0		35	
						1 4	650 9						
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	285 1	4735 3	Y	616	613 0		38	
						2 4	678 9						
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	243 1	4242 3	Y	509	517 0		30	
						5 4	560 9						
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			30	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375
02	4032 X	2952	-0-	-1080	-0-	107 1	2559 3	Y	255	261 0		7	
						5 4	281 9						
03	4464 X	3395	-0-	-1069	-0-	145 1	2927 3	Y	281	284 0		4	
						14 4	309 9						
04	4320 X	2354	-0-	-1966	-0-	97 1	2037 3	Y	196	195 0	3 1	2	
						4 4	216 9						
05	3658 X	2428	-0-	-1230	-0-	106 1	2097 3	Y	204	203 0		3	
						1 4	224 9						
06	3540 X	2604	-0-	-936	-0-	110 1	2276 3	Y	197	196 0		4	
						1 4	217 9						
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-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 #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683		
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
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9	86 3	Y	6	6 0	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1 14 9	172 3	Y	13	13 0	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1 53 9	295 3	Y	48	48 0	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1 34 9	145 3	Y	31	31 0	-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	28 1 212 9	511 3	Y	193	191 0	2
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		2
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963		
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	1537 3	Y	262	258 0	7
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	1612 3	Y	245	248 0	4
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70 1 198 9	1276 3	Y	180	179 0	5
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	64 1 217 9	1186 3	Y	197	197 0	5
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	100 1 242 9	1798 3	Y	220	219 0	6
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		6
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858		
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1 43 9	295 3	Y	39	39 0	3
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	19 1 92 9	628 3	Y	84	85 0	2
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	31 1 80 9	571 3	Y	73	73 0	2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948		
02	4312 X	3068	-0-	-1244	-0-	114 1 5 4	2729 3	Y	200	205 0	6
03	4774 X	4214	-0-	-560	-0-	182 1 19 4	3707 3	Y	278	279 0	5
04	4620 X	4537	-0-	-83	-0-	189 1 9 4	4023 3	Y	287	284 0	4
05	4464 X	3879	-0-	-585	-0-	174 1 2 4	3447 3	Y	233	233 0	4
06	4080 X	2931	-0-	-1149	-0-	123 1 1 4	2532 3	Y	250	249 0	5
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		275 9	Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	98 1	2335 3	4 4	498 9	Y	453	463 0				7
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	162 1	3296 3	16 4	455 9	Y	414	420 0				1
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	138 1	2916 3	6 4	383 9	Y	348	344 0	5 1			-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	142 1	2809 3	1 4	375 9	Y	341	341 0				-0-
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	86 1	1765 3	376 9		Y	342	341 0				1
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

02	2940 X	2559	-0-	-381	-0-	95 1	2261 3	4 4	199 9	Y	181	185 0				5
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	144 1	2938 3	15 4	245 9	Y	223	225 0				3
04	3000 X	2962	-0-	-38	-0-	125 1	2626 3	5 4	206 9	Y	187	186 0	3 1			1
05	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	129 1	2548 3	1 4	197 9	Y	179	179 0				1
06	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	117 1	2411 3	1 4	165 9	Y	150	150 0				1
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

02	11536 X	11159	-0-	-377	-0-	491 1	10444 3	18 4	206 9	Y	187	187 1				16
03	12772 X	5846	-0-	-6926	-0-	261 1	5354 3	16 4	215 9	Y	195	199 1				12
04	12360 X	7704	-0-	-4656	-0-	352 1	7103 3	249 9		Y	226	211 1				27
05	12772 X	12393	-0-	-379	-0-	579 1	11539 3	1 4	274 9	Y	249	247 1				29
06	12360 X	10976	-0-	-1384	-0-	516 1	10181 3	1 4	278 9	Y	253	249 1				33
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	4535	93 1	2234 3	4 4	117 9	Y	106	107 0				-0-
03	800 N	2525	-0-	1725	6260	111 1	2253 3	11 4	150 9	Y	136	136 0				-0-
04	3000 N	2346	-0-	-654	5606	100 1	2110 3	4 4	132 9	Y	120	118 0	2 1			-0-
05	3100 N	2027	-0-	-1073	4533	91 1	1800 3	1 4	135 9	Y	123	122 0				1
06	3000 N	2258	-0-	-742	3791	97 1	2008 3	1 4	152 9	Y	138	137 0				2
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	1094					Y	NO RPT					2

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
02	2744 X	211	-0-	-2533	-0-	8	1	186	3	Y	15	21 0	9
						17	9						
03	2573 X	1592	-0-	-981	-0-	69	1	1408	3	Y	98	98 0	9
						7	4	108	9				
04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	3	Y	225	221 0	10
						4	4	248	9			3 1	
05	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	101	1	1999	3	Y	208	208 0	10
						1	4	229	9				
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	115	1	2367	3	Y	201	201 0	10
						1	4	221	9				
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		10
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
02	2408 X	2403	-0-	-5	-0-	105	1	2227	3	Y	61	70 1	5
						4	4	67	9				
03	2666 X	2513	-0-	-153	-0-	112	1	2295	3	Y	90	90 1	5
						7	4	99	9				
04	3000 N	6768	-0-	3768	3768	306	1	6174	3	Y	262	234 1	33
						288	9						
05	3100 N	9259	-0-	6159	9927	433	1	8614	3	Y	193	200 1	26
						212	9						
06	3000 N	8421	-0-	5421	15348	396	1	7804	3	Y	201	198 1	29
						221	9						
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	13054					Y	NO RPT		29
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756													
02	4284 X	4042	-0-	-242	-0-	141	1	3512	3	Y	354	348 0	41
						389	9						
03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	328	1	4410	3	Y	449	461 0	29
						494	9						
04	4710 X	3884	-0-	-826	-0-	277	1	3546	3	Y	55	54 0	30
						61	9						
05	4867 X	3597	-0-	-1270	-0-	249	1	3312	3	Y	33	34 0	29
						36	9						
06	5070 X	3687	-0-	-1383	-0-	229	1	3109	3	Y	317	316 0	30
						349	9						
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		30
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350													
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	3	Y	379	372 0	45
						417	9						
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	290	1	3901	3	Y	551	568 0	28
						606	9						
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	258	1	3312	3	Y	520	518 0	30
						572	9						
05	4278 X	4038	-0-	-240	-0-	232	1	3084	3	Y	656	656 0	30
						722	9						
06	4140 X	3552	-0-	-588	-0-	211	1	2862	3	Y	435	434 0	31
						479	9						
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		31



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 12H		RRCID -> 268189			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216		
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
02	7084 X	6783	-0-	-301	-0-	250	1	6226	3	Y	279	275 0	31
						307	9						
03	7843 X	7287	-0-	-556	-0-	486	1	6547	3	Y	231	240 0	22
						254	9						
04	7590 X	6935	-0-	-655	-0-	474	1	6067	3	Y	358	356 0	24
						394	9						
05	7502 X	5749	-0-	-1753	-0-	393	1	5233	3	Y	112	113 0	23
						123	9						
06	7260 X	6398	-0-	-862	-0-	427	1	5789	3	Y	165	164 0	24
						182	9						
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT		24
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 13H		RRCID -> 268289			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017		
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	127	1	3165	3	Y	147	144 0	39
						162	9						
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	184	1	2475	3	Y	150	162 0	27
						165	9						
04	2640 X	701	-0-	-1939	-0-	46	1	588	3	Y	61	62 0	26
						67	9						
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	186	1	2479	3	Y	386	386 0	26
						425	9						
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	177	1	2400	3	Y	244	243 0	27
						268	9						
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		27
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 14H		RRCID -> 268291			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068		
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	70	1	1731	3	Y	227	223 0	24
						250	9						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1024	3	Y	211	217 0	18
						232	9						
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	47	48 0	17
						52	9						
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	80	1	1064	3	Y	318	317 0	18
						350	9						
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1301	3	Y	223	222 0	19
						245	9						
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		19
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 15H		RRCID -> 268292			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907		
02	DLQ G-10	2015	-0-	2015	4554	66	1	1648	3	Y	274	269 0	35
						301	9						
03	6709 X	2155	-0-	-4554	-0-	134	1	1809	3	Y	193	205 0	23
						212	9						
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	214	1	2744	3	Y	626	622 0	27
						689	9						
05	3100 N	3317	-0-	217	217	173	1	2296	3	Y	771	770 0	28
						848	9						
06	3000 N	2807	-0-	-193	24	157	1	2130	3	Y	473	471 0	30
						520	9						
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		30
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 51H		RRCID -> 268293			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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 #:		52H	RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		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
-----																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		53H	RRCID -> 268295		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	512	1	3986	3	Y	677	668	0			29
							13	4	745	9							
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	752	1	6428	3	Y	362	385	0			6
							4	4	398	9							
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	602	1	5374	3	Y	324	323	0			7
							14	4	356	9							
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	635	1	5242	3	Y	220	227	0			-0-
							1	4	242	9							
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	607	1	4882	3	Y	265	260	0			5
							2	4	292	9							
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					5

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
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
-----													
02		2996 X	2938	-0-	-58	-0-	282 1	2195 3	Y	413	413 0		25
							7 4	454 9					
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	321 1	2747 3	Y	545	549 0		21
							2 4	600 9					
04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	340 1	3040 3	Y	456	455 0		22
							8 4	502 9					
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	340 1	2811 3	Y	318	329 0		11
							1 4	350 9					
06		3210 X	2637	-0-	-573	-0-	257 1	2063 3	Y	287	283 0		15
							1 4	316 9					
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
-----													
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	250 1	1946 3	Y	364	362 0		22
							6 4	400 9					
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	260 1	2221 3	Y	462	466 0		18
							1 4	508 9					
04		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	269 1	2404 3	Y	384	382 0		20
							6 4	422 9					
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	294 1	2436 3	Y	289	298 0		11
							1 4	318 9					
06		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	252 1	2024 3	Y	298	294 0		15
							1 4	328 9					
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
-----													
02		3024 X	1577	-0-	-1447	-0-	1520 3	57 9	N	52			202
03		3348 X	2220	-0-	-1128	-0-	2164 3	56 9	N	51			253
04		3240 X	2328	-0-	-912	-0-	2275 3	53 9	N	48	184 1		117
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3481 3	40 9	N	36			153
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	272 1	2871 3	N	38			191
							42 9						
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			191
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
-----													
02		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	1496 1	8596 3	Y	106	286 1		91
							400 4	117 9					
03		18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	2030 1	14860 3	Y	219	156 1		154
							963 4	241 9					
04		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1163 1	285 3	Y	27	100 1		81
							1071 4	30 9					
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	903 1	411 3	Y	9			90
							2714 4	10 9					
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	1723 1	830 3	Y	31	49 1		72
							121 4	34 9					
07		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			72

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2507	3	250	9	N	227	179	1	264
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3424	3	270	9	N	245	183	1	326
04		4560 X	3800	-0-	-760	-0-		3534	3	266	9	N	242	182	1	386
05		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		4989	3	242	9	N	220	364	1	242
06		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-		369	1	3905	3	N	234	182	1	294
								257	9							
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						N	NO RPT			294
-----																
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735																
02		1372 N	1184	-0-	-188	-0-		232	1	810	3	Y	129	117	1	29
								142	9							
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		446	1	1488	3	Y	259	231	1	57
								285	9							
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		340	1	1053	3	Y	209	200	1	66
								230	9							
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		522	1	1373	3	Y	206	199	1	73
								227	9							
06		2160 N	1558	-0-	-602	-0-		345	1	1026	3	Y	170	190	1	53
								187	9							
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-						Y	NO RPT			53
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347																
02	DLQ	G-10	8859	-0-	8859	18074		35	1	8071	3	Y	684	692	0	30
								1	4	752	9					
03		27328 X	9254	-0-	-18074	-0-		39	1	8420	3	Y	722	708	0	44
								1	4	794	9					
04		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-		37	1	8093	3	Y	688	686	0	46
								1	4	757	9					
05		8370 X	7392	-0-	-978	-0-		60	1	6775	3	Y	506	510	0	42
								557	9							
06		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-		95	1	7729	3	Y	616	585	0	73
								2	4	678	9					
07		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-						Y	NO RPT			73
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158																
02	DLQ	G-10	5689	-0-	5689	11683		23	1	5328	3	Y	306	309	0	19
								1	4	337	9					
03		17542 X	5859	-0-	-11683	-0-		25	1	5477	3	Y	324	317	0	26
								1	4	356	9					
04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-		24	1	4948	3	Y	264	264	0	26
								290	9							
05		5518 X	4585	-0-	-933	-0-		38	1	4315	3	Y	211	212	0	25
								232	9							
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		64	1	5160	3	Y	266	252	0	39
								1	4	293	9					
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-						Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642		
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
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	8409 3 568 9	Y	516 523 0	24
03	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	8961 3 627 9	Y	570 558 0	36
04	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	8865 3 608 9	Y	553 551 0	38
05	9238 X	7866	-0-	-1372	-0-	65 1 444 9	7357 3	Y	404 408 0	34
06	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	109 1 2 4	8819 3 615 9	Y	559 529 0	64
07	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT	64
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268331		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640		
02	6020 X	5622	-0-	-398	-0-	23 1 1 4	5348 3 250 9	Y	227 230 0	13
03	6665 X	6331	-0-	-334	-0-	28 1 1 4	6019 3 283 9	Y	257 252 0	18
04	6450 X	6087	-0-	-363	-0-	27 1 285 9	5775 3	Y	259 258 0	19
05	6665 X	5069	-0-	-1596	-0-	43 1 219 9	4807 3	Y	199 200 0	18
06	6450 X	6181	-0-	-269	-0-	72 1 2 4	5869 3 238 9	Y	216 205 0	29
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT	29
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800		
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	6231 3 452 9	Y	411 415 0	22
03	7192 X	6878	-0-	-314	-0-	30 1 1 4	6418 3 429 9	Y	390 383 0	29
04	6960 X	6686	-0-	-274	-0-	30 1 437 9	6219 3	Y	397 396 0	30
05	7192 X	5478	-0-	-1714	-0-	45 1 322 9	5111 3	Y	293 295 0	28
06	6960 X	5429	-0-	-1531	-0-	62 1 1 4	5035 3 331 9	Y	301 287 0	42
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT	42

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364			
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
-----													
02		3500 X	1190	-0-	-2310	-0-	85 1	1024 3	Y	66	61 1		11
							8 4	73 9					
03		3875 X	2127	-0-	-1748	-0-	253 1	1735 3	Y	126	124 1		13
							139 9						
04		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	278 1	1936 3	Y	134	129 1		18
							147 9						
05		1581 X	1569	-0-	-12	-0-	164 1	1244 3	Y	146	151 1		13
							161 9						
06		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	199 1	1770 3	Y	97	102 1		8
							107 9						
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 45H		RRCID -> 268334		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047			
-----													
02		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	20 1	4376 3	Y	409	413 0		23
							450 9						
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	22 1	4700 3	Y	473	464 0		32
							520 9						
04		4890 X	4830	-0-	-60	-0-	21 1	4393 3	Y	378	379 0		31
							416 9						
05		5053 X	4042	-0-	-1011	-0-	33 1	3689 3	Y	291	293 0		29
							320 9						
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	57 1	4663 3	Y	429	406 0		52
							1 4	472 9					
07		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			52
-----													
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 268341		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740			
-----													
02		2800 N	3441	-0-	641	683	654 1	2284 3	Y	457	453 1		155
							503 9						
03		3100 N	3159	-0-	59	742	648 1	2162 3	Y	317	360 1		112
							349 9						
04		3000 N	2315	-0-	-685	57	503 1	1558 3	Y	231	242 1		101
							254 9						
05		2615 X	2558	-0-	-57	-0-	584 1	1535 3	Y	399	346 1		154
							439 9						
06		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	452 1	1345 3	Y	369	386 1		137
							406 9						
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			137
-----													
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422			
-----													
02		2968 X	2112	-0-	-856	-0-	153 1	1838 3	Y	97	92 1		12
							14 4	107 9					
03		3286 X	2339	-0-	-947	-0-	280 1	1924 3	Y	123	126 1		9
							135 9						
04		3180 X	2885	-0-	-295	-0-	339 1	2362 3	Y	167	158 1		18
							184 9						
05		2883 X	2627	-0-	-256	-0-	287 1	2172 3	Y	153	161 1		10
							168 9						
06		2790 X	2538	-0-	-252	-0-	239 1	2124 3	Y	159	160 1		9
							175 9						
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343													COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7807 - 12190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408 X	1295	-0-	-1113	-0-	92	1	1111	3	Y	75	71	1	7				
						9	4	83	9									
03	2573 X	1305	-0-	-1268	-0-	155	1	1061	3	Y	81	85	1	3				
						89	9											
04	2070 X	1758	-0-	-312	-0-	207	1	1440	3	Y	101	96	1	8				
						111	9											
05	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	242	1	1828	3	Y	91	96	1	3				
						100	9											
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	149	1	1326	3	Y	237	227	1	13				
						261	9											
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			13				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 9032 - 14196	
02	3500 X	2456	-0-	-1044	-0-	295	1	2021	3	Y	127	125	1	43								
						140	9															
03	3844 X	3721	-0-	-123	-0-	540	1	2964	3	Y	197	202	1	38								
						217	9															
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	546	1	3179	3	Y	408	334	1	112								
						449	9															
05	3751 X	3161	-0-	-590	-0-	400	1	2361	3	Y	364	333	1	143								
						400	9															
06	3630 X	2708	-0-	-922	-0-	371	1	2012	3	Y	295	368	1	70								
						325	9															
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			70								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 8550 - 14995	
02	3808 X	3424	-0-	-384	-0-	337	1	2620	3	Y	417	421	0	22								
						8	4	459	9													
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	405	1	3463	3	Y	560	564	0	18								
						2	4	616	9													
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	489	1	4363	3	Y	544	539	0	23								
						11	4	598	9													
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	512	1	4228	3	Y	410	422	0	11								
						1	4	451	9													
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	446	1	3589	3	Y	429	422	0	18								
						2	4	472	9													
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			18								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 62H		RRCID -> 268455		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9068 - 14280	
02	1932 N	1469	-0-	-463	-0-	174	1	1187	3	Y	98	100	1	31								
						108	9															
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	197	1	1079	3	Y	83	99	1	15								
						91	9															
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	230	1	1338	3	Y	41	44	1	12								
						45	9															
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	377	1	2228	3	Y	123	97	1	38								
						135	9															
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	390	1	2120	3	Y	89	110	1	17								
						98	9															
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-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 #: 56H		RRCID -> 268456		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330		
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
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	315 1 3 4	7574 3 864 9	Y	785 786 0	61
03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	298 1 1 4	7555 3 834 9	Y	758 767 0	52
04	7560 X	6786	-0-	-774	-0-	221 1 730 9	5835 3	Y	664 672 0	44
05	7812 X	6078	-0-	-1734	-0-	191 1 718 9	5169 3	Y	653 651 0	46
06	7560 X	6062	-0-	-1498	-0-	199 1 670 9	5193 3	Y	609 604 0	51
07	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT	51
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 57H		RRCID -> 268457		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485		
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-			Y	-0- 9 0	-0-
03	4681 X	973	-0-	-3708	-0-	35 1 45 9	893 3	Y	41 40 0	1
04	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	265 1 329 9	7006 3	Y	299 294 0	6
05	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	253 1 415 9	6846 3	Y	377 374 0	9
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	250 1 403 9	6517 3	Y	366 361 0	14
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT	14
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 58H		RRCID -> 268458		COMPL. DATE 09/03/2012		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315		
02	DLQ G-10	4420	-0-	4420	8746	169 1 2 4	4085 3 164 9	Y	149 150 0	9
03	13444 X	4698	-0-	-8746	-0-	172 1 171 9	4355 3	Y	155 157 0	7
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	125 1 120 9	3309 3	Y	109 111 0	5
05	3255 X	2550	-0-	-705	-0-	87 1 103 9	2360 3	Y	94 95 0	4
06	3150 X	2648	-0-	-502	-0-	94 1 106 9	2448 3	Y	96 95 0	5
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT	5
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373		
02	3752 X	3672	-0-	-80	-0-	141 1 1 4	3375 3 155 9	Y	141 142 0	9
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	212 1 193 9	5367 3	Y	175 175 0	9
04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	193 1 193 9	5097 3	Y	175 176 0	8
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	193 1 180 9	5224 3	Y	164 163 0	9
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	205 1 160 9	5345 3	Y	145 144 0	10
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			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 #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
02		1988 N	1722	-0-	-266	-0-		62 1	1503 3	Y	142	143 0		12
								1 4	156 9					
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		56 1	1415 3	Y	129	131 0		10
								142 9						
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		84 1	2218 3	Y	203	203 0		10
								223 9						
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		75 1	2035 3	Y	134	134 0		10
								147 9						
06		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		102 1	2648 3	Y	131	129 0		12
								144 9						
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
-----														
02		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-		252 1	1724 3	Y	197	195 1		68
								217 9						
03		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		348 1	1909 3	Y	260	274 1		54
								286 9						
04		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-		363 1	2115 3	Y	105	117 1		42
								116 9						
05		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-		367 1	2169 3	Y	109	103 1		48
								120 9						
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		446 1	2419 3	Y	138	154 1		32
								152 9						
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT			32
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
-----														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	4167	-0-	4167	4167		221 1	1822 3	Y	1931	1885 0		46
								2124 9						
06		14B2 EXT	5926	-0-	5926	10093		586 1	4713 3	Y	568	590 0		24
								2 4	625 9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10093				Y	NO RPT			24
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
-----														
02		2576 X	2346	-0-	-230	-0-		198 1	1540 3	Y	548	546 0		30
								5 4	603 9					
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		262 1	2234 3	Y	573	583 0		20
								1 4	630 9					
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		282 1	2521 3	Y	517	513 0		24
								7 4	569 9					
05		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		268 1	2209 3	Y	380	391 0		13
								418 9						
06		2760 X	2097	-0-	-663	-0-		193 1	1553 3	Y	318	315 0		16
								1 4	350 9					
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			16

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 268629		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422			
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
-----													
02		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	415 1	5280 3	Y	495	508 0		30
							8 4	545 9					
03		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	444 1	6270 3	Y	488	485 0		33
							9 4	537 9					
04		5580 X	5447	-0-	-133	-0-	334 1	4764 3	Y	316	326 0		23
							1 4	348 9					
05		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	323 1	5370 3	Y	355	353 0		25
							2 4	391 9					
06		5730 X	4097	-0-	-1633	-0-	206 1	3595 3	Y	265	272 0		18
							4 4	292 9					
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 268648		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400			
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
02		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	344 1	4370 3	Y	410	419 0		24
							6 4	451 9					
03		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	325 1	4592 3	Y	376	374 0		26
							6 4	414 9					
04		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	315 1	4491 3	Y	342	348 0		20
							1 4	376 9					
05		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	309 1	5144 3	Y	296	297 0		19
							2 4	326 9					
06		5130 X	4439	-0-	-691	-0-	223 1	3911 3	Y	273	278 0		14
							5 4	300 9					
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 64H		RRCID -> 268650		COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838			
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
02		1736 N	1618	-0-	-118	-0-	196 1	1343 3	Y	72	71 1		25
							79 9						
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	351 1	1922 3	Y	179	172 1		32
							197 9						
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	267 1	1550 3	Y	174	155 1		51
							191 9						
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	296 1	1748 3	Y	158	147 1		62
							174 9						
06		2160 N	1798	-0-	-362	-0-	258 1	1400 3	Y	127	159 1		30
							140 9						
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
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
02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	209 1	2656 3	Y	204	209 0		18
							4 4	224 9					
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	220 1	3102 3	Y	290	286 0		22
							4 4	319 9					
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	203 1	2903 3	Y	242	246 0		18
							1 4	266 9					
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	187 1	3097 3	Y	369	365 0		22
							1 4	406 9					
06		3210 X	3041	-0-	-169	-0-	151 1	2645 3	Y	220	226 0		16
							3 4	242 9					
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			16

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402													
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		
02		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	431 1	5481 3	Y	355	365 0		19
							8 4	391 9					
03		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	344 1	4856 3	Y	357	355 0		21
							7 4	393 9					
04		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	307 1	4382 3	Y	451	453 0		19
							1 4	496 9					
05		5518 X	4847	-0-	-671	-0-	248 1	4137 3	Y	418	418 0		19
							2 4	460 9					
06		5340 X	4233	-0-	-1107	-0-	209 1	3655 3	Y	332	338 0		13
							4 4	365 9					
07		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651													
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	226 1	1768 3	Y	149	127 1		89
							1 4	164 9					
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	232 1	1432 3	Y	121	133 1		77
							1 4	133 9					
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	292 1	1739 3	Y	129	142 1		64
							142 9						
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	267 1	1501 3	Y	138	117 1		85
							152 9						
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	300 1	1801 3	Y	121	110 1		96
							5 4	133 9					
07		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			96
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219													
02		1400 N	594	-0-	-806	-0-	61 1	477 3	Y	51	72 1		53
							56 9						
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	148 1	907 3	Y	118	107 1		64
							130 9						
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	297 1	1770 3	Y	160	154 1		70
							176 9						
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	323 1	1817 3	Y	191	151 1		110
							210 9						
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	220 1	1314 3	Y	153	141 1		122
							3 4	168 9					
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881 N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	446	446	6
						491	9						
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	1098	3	Y	967	709	30
						1064	9				234	1	
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	808	3	Y	589	598	21
						648	9						
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	707	3	Y	537	537	21
						591	9						
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	96	1	921	3	Y	527	519	29
						580	9						
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

02	3136 X	740	-0-	-2396	-0-	78	1	611	3	Y	46	63	37
						51	9						
03	3472 X	2086	-0-	-1386	-0-	273	1	1679	3	Y	121	106	52
						1	4	133	9				
04	2700 X	2198	-0-	-502	-0-	298	1	1776	3	Y	113	121	44
						124	9						
05	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	278	1	1566	3	Y	103	91	56
						113	9						
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	330	1	1980	3	Y	139	110	85
						5	4	153	9				
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		85

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	126	1	3030	3	Y	322	331	9
						6	4	354	9				
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	176	1	3595	3	Y	320	324	5
						19	4	352	9				
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	173	1	3666	3	Y	321	318	3
						8	4	353	9			5	1
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	142	1	2832	3	Y	254	254	3
						2	4	279	9				
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	155	1	3193	3	Y	288	287	4
						1	4	317	9				
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	151	1	3626	3	Y	384	374	10
						7	4	422	9				
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	3	Y	313	319	4
						19	4	344	9				
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	178	1	3765	3	Y	316	313	2
						8	4	348	9			5	1
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	198	1	3929	3	Y	281	281	2
						2	4	309	9				
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	194	1	4003	3	Y	300	299	3
						2	4	330	9				
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 268738		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544			
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	
02	2800 N	7852	-0-	5052	5518	273 1	6521 3	Y	951	945 0	26
						12 4	1046 9				
03	3100 N	1737	-0-	-1363	4155	70 1	1425 3	Y	214	234 0	6
						7 4	235 9				
04	3000 N	1947	-0-	-1053	3102	79 1	1663 3	Y	184	183 0	4
						3 4	202 9			3 1	
05	4638 X	1536	-0-	-3102	-0-	66 1	1309 3	Y	145	146 0	3
						1 4	160 9				
06	1470 X	905	-0-	-565	-0-	38 1	775 3	Y	84	85 0	2
						92 9					
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 268741		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468			
02	3220 X	2962	-0-	-258	-0-	109 1	2604 3	Y	222	226 0	6
						5 4	244 9				
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	153 1	3095 3	Y	228	230 0	4
						15 4	251 9				
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	148 1	3146 3	Y	191	190 0	2
						7 4	210 9			3 1	
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	183 1	3626 3	Y	202	201 0	3
						2 4	222 9				
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	220 1	4543 3	Y	225	224 0	4
						2 4	248 9				
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689			
02	3808 X	3559	-0-	-249	-0-	133 1	3201 3	Y	198	204 0	5
						7 4	218 9				
03	4216 X	3899	-0-	-317	-0-	175 1	3577 3	Y	116	120 0	1
						19 4	128 9				
04	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	162 1	3444 3	Y	146	144 0	1
						8 4	161 9			2 1	
05	4216 X	3824	-0-	-392	-0-	174 1	3447 3	Y	183	182 0	2
						2 4	201 9				
06	4080 X	3915	-0-	-165	-0-	173 1	3557 3	Y	167	167 0	2
						1 4	184 9				
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076			
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	141 1	3386 3	Y	591	597 0	15
						7 4	650 9				
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	171 1	3496 3	Y	480	489 0	6
						18 4	528 9				
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	158 1	3357 3	Y	384	382 0	2
						8 4	422 9			6 1	
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	184 1	3643 3	Y	411	410 0	3
						2 4	452 9				
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	223 1	4595 3	Y	379	379 0	3
						2 4	417 9				
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		3

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368															
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
-----															
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		344 1	2350 3	Y		313	290 1		96
								344 9							
03		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		439 1	2407 3	Y		117	181 1		32
								129 9							
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		426 1	2476 3	Y		80	85 1		27
								88 9							
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		473 1	2796 3	Y		132	112 1		47
								145 9							
06		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		489 1	2656 3	Y		124	145 1		26
								136 9							
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			26
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634															
02		2800 N	3285	-0-	485	485		395 1	2704 3	Y		169	143 1		45
								186 9							
03		3100 N	2785	-0-	-315	170		401 1	2201 3	Y		166	181 1		30
								183 9							
04		2648 N	2478	-0-	-170	-0-		331 1	1925 3	Y		202	177 1		55
								222 9							
05		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-		319 1	1883 3	Y		118	123 1		50
								130 9							
06		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		324 1	1759 3	Y		128	152 1		26
								141 9							
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			26
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-		214 1	2298 3	Y		639	621 0		36
								2 4	703 9						
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		351 1	3526 3	Y		425	432 0		29
								468 9							
04		3000 N	3017	-0-	17	17		238 1	2383 3	Y		359	360 0		28
								1 4	395 9						
05		2635 X	2256	-0-	-379	-0-		174 1	1608 3	Y		431	432 0		27
								474 9							
06		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		220 1	2589 3	Y		444	442 0		29
								2 4	488 9						
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			29
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		323 1	3483 3	Y		607	591 0		42
								4 4	668 9						
03		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		386 1	3881 3	Y		750	756 0		36
								825 9							
04		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		308 1	3087 3	Y		543	544 0		35
								1 4	597 9						
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		316 1	2908 3	Y		532	535 0		32
								585 9							
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		233 1	2733 3	Y		419	418 0		33
								2 4	461 9						
07		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-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 #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----															
02		4900 X	4699	-0-	-201	-0-		493 1	3866 3	3 3899	Y	306	268 1	180	
								3 4	337 9						
03		5332 X	4682	-0-	-650	-0-		608 1	3736 3	1 3736	Y	306	314 1	172	
								1 4	337 9						
04		5310 X	5223	-0-	-87	-0-		706 1	4206 3	1 4206	Y	283	321 1	134	
								311 9							
05		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		825 1	4647 3	1 4647	Y	265	236 1	163	
								1 4	292 9						
06		5430 X	5403	-0-	-27	-0-		730 1	4380 3	1 4380	Y	256	229 1	190	
								11 4	282 9						
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT		190	
-----															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
02		2828 X	2766	-0-	-62	-0-		597 1	1829 3	1 1829	Y	307	209 1	123	
								2 4	338 9						
03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-		743 1	2428 3	1 2428	Y	173	176 1	120	
								144 4	190 9						
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		598 1	3472 3	1 3472	Y	174	86 1	208	
								152 4	191 9						
05		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		544 1	4910 3	1 4910	Y	108	160 1	156	
								352 4	119 9						
06		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-		1067 1	3968 3	1 3968	Y	102	160 1	98	
								889 4	112 9						
07		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT		98	
-----															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944															
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-	66 1	-0-	
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-		-0-	
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-		-0-	
05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		-0-	
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946															
02		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-		25 1	1450 3	1 1450	Y	370	386 0	29 1	32
								407 9							
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		42 1	2430 3	1 2430	Y	429	433 0		28
								472 9							
04		2010 X	1423	-0-	-587	-0-		24 1	1157 3	1 1157	Y	220	231 0		17
								242 9							
05		2077 N	2063	-0-	-14	-0-		31 1	1746 3	1 1746	Y	260	257 0		20
								286 9							
06		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		36 1	2373 3	1 2373	Y	393	383 0		30
								432 9							
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		30	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7220 - 11764	
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	
02		1764 N	1214	-0-	-550	-0-	15 1	884 3	Y	286	302 0	22 1	24
							315 9						
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	26 1	1529 3	Y	425	423 0		26
							468 9						
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	23 1	1087 3	Y	246	254 0		18
							271 9						
05		3100 N	3307	-0-	207	207	47 1	2728 3	Y	483	466 0		35
							1 4	531 9					
06		3000 N	3127	-0-	127	334	38 1	2516 3	Y	521	516 0		40
							573 9						
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8369 - 13490	
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	148 1	1602 3	Y	303	294 0		24
							2 4	333 9					
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	143 1	1440 3	Y	369	372 0		21
							406 9						
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	128 1	1289 3	Y	340	340 0		21
							1 4	374 9					
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	155 1	1432 3	Y	415	416 0		20
							457 9						
06		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	157 1	1848 3	Y	345	344 0		21
							2 4	380 9					
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6410 - 11074	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WORTHEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9170 - 14227	
02		9632 X	9629	-0-	-3	-0-	426 1	9059 3	Y	116	156 1		15
							16 4	128 9					
03		10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	478 1	9826 3	Y	120	125 1		10
							30 4	132 9					
04		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	478 1	9659 3	Y	128	120 1		18
							141 9						
05		10664 X	9688	-0-	-976	-0-	447 1	8908 3	Y	303	282 1		39
							333 9						
06		10320 X	2132	-0-	-8188	-0-	99 1	1948 3	Y	77	101 1		15
							85 9						
07		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT			15



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268929		COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530		
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
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	223 1 8 4	4732 3 233 9	Y	212	218 1	27
03	5425 X	5404	-0-	-21	-0-	241 1 15 4	4947 3 201 9	Y	183	191 1	19
04	5250 X	5040	-0-	-210	-0-	229 1 180 9	4631 3	Y	164	156 1	27
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	251 1 206 9	4989 3	Y	187	185 1	29
06	5250 X	5112	-0-	-138	-0-	236 1 234 9	4642 3	Y	213	207 1	35
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		35
WORTHEY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268931		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916		
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	257 1 10 4	5483 3 339 9	Y	308	321 1	39
03	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	286 1 18 4	5890 3 334 9	Y	304	312 1	31
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	279 1 314 9	5626 3	Y	285	270 1	46
05	5890 X	4610	-0-	-1280	-0-	210 1 219 9	4181 3	Y	199	210 1	35
06	5700 X	4479	-0-	-1221	-0-	205 1 243 9	4031 3	Y	221	217 1	39
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		39
DIAMOND H RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556		
02	840 N	505	-0-	-335	-0-	39 1 152 9	314 3	Y	138	139 0	11
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95 1 446 9	941 3	Y	405	297 0 104 1	15
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	105 1 530 9	1041 3	Y	482	485 0	12
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	117 1 724 9	1133 3	Y	658	657 0	13
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	92 1 518 9	880 3	Y	471	464 0	20
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		20
WORTHEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808		
02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	265 1 10 4	5642 3 405 9	Y	368	375 1	43
03	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	300 1 19 4	6179 3 391 9	Y	355	365 1	33
04	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	288 1 352 9	5815 3	Y	320	304 1	49
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	300 1 355 9	5982 3	Y	323	325 1	47
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	309 1 430 9	6081 3	Y	391	378 1	60
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		60

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
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
-----														
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	94 1	2244 3	Y		622	634 0		14
							4 4	684 9						
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	110 1	2236 3	Y		535	544 0		5
							11 4	589 9						
04		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	109 1	2316 3	Y		521	515 0	8 1	3
							5 4	573 9						
05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	126 1	2502 3	Y		554	553 0		4
							1 4	609 9						
06		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	122 1	2508 3	Y		514	513 0		5
							1 4	565 9						
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT			5
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
-----														
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	91 1	2170 3	Y		318	325 0		10
							4 4	350 9						
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	77 1	1565 3	Y		231	236 0		5
							8 4	254 9						
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	73 1	1532 3	Y		213	211 0	3 1	4
							3 4	234 9						
05		2697 N	1961	-0-	-736	-0-	82 1	1626 3	Y		229	228 0		5
							1 4	252 9						
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	80 1	1632 3	Y		229	228 0		6
							252 9							
07		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			6
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
-----														
02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	114 1	2739 3	Y		551	568 0		18
							5 4	606 9						
03		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	139 1	2833 3	Y		491	499 0		10
							14 4	540 9						
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	144 1	3052 3	Y		488	483 0	7 1	8
							7 4	537 9						
05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	150 1	2992 3	Y		487	486 0		9
							2 4	536 9						
06		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	156 1	3208 3	Y		464	463 0		10
							1 4	510 9						
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
-----														
02		2800 N	3228	-0-	428	428	289 1	2286 3	Y		579	571 0		32
							16 4	637 9						
03		3100 N	2813	-0-	-287	141	163 1	2177 3	Y		429	426 0		35
							1 4	472 9						
04		3526 X	3385	-0-	-141	-0-	391 1	2439 3	Y		503	510 0		28
							2 4	553 9						
05		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	387 1	2255 3	Y		436	432 0		32
							480 9							
06		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	395 1	2378 3	Y		464	444 0		52
							510 9							
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT			52

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052			COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247		
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
-----													
02		2800 N	2903	-0-	103	103	279 1	2210 3	Y	363	358 0		31
							15 4	399 9					
03		2712 N	2609	-0-	-103	-0-	157 1	2107 3	Y	313	310 0		34
							1 4	344 9					
04		2850 X	2754	-0-	-96	-0-	339 1	2115 3	Y	271	277 0		28
							2 4	298 9					
05		2945 X	2241	-0-	-704	-0-	287 1	1670 3	Y	258	255 0		31
							284 9						
06		2850 X	2306	-0-	-544	-0-	289 1	1740 3	Y	252	241 0		42
							277 9						
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			42
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070			COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182		
02		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	269 1	2131 3	Y	314	309 0		35
							15 4	345 9					
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	141 1	1892 3	Y	250	249 0		36
							1 4	275 9					
04		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	289 1	1803 3	Y	211	216 0		31
							2 4	232 9					
05		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	352 1	2050 3	Y	266	263 0		34
							293 9						
06		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	322 1	1941 3	Y	189	182 0		41
							208 9						
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			41
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113		
02		4368 X	984	-0-	-3384	-0-	99 1	781 3	Y	90	91 0		29
							5 4	99 9					
03		4836 X	2064	-0-	-2772	-0-	127 1	1705 3	Y	210	205 0		34
							1 4	231 9					
04		4620 X	2453	-0-	-2167	-0-	302 1	1887 3	Y	238	243 0		29
							2 4	262 9					
05		3999 X	3918	-0-	-81	-0-	506 1	2954 3	Y	415	410 0		34
							1 4	457 9					
06		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	558 1	3360 3	Y	425	407 0		52
							468 9						
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			52
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269104			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056		
02		1512 N	1265	-0-	-247	-0-	116 1	914 3	Y	208	206 0		6
							6 4	229 9					
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	112 1	1493 3	Y	307	302 0		11
							338 9						
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	186 1	1158 3	Y	226	229 0		8
							1 4	249 9					
05		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	163 1	949 3	Y	207	206 0		9
							228 9						
06		1620 N	1110	-0-	-510	-0-	132 1	794 3	Y	167	161 0		15
							184 9						
07		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			15

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8078 - 14594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
02	2352 X	1595	-0-	-757	-0-	143	1	1134	3	Y	282	279 0	34
						8	4	310	9				
03	2604 X	1694	-0-	-910	-0-	89	1	1177	3	Y	389	383 0	40
						428	9						
04	2910 X	563	-0-	-2347	-0-	58	1	362	3	Y	130	139 0	31
						143	9						
05	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	333	1	1938	3	Y	516	508 0	39
						568	9						
06	2460 X	1948	-0-	-512	-0-	225	1	1356	3	Y	334	323 0	50
						367	9						
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		50
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8158 - 13389		
-----													
02	5488 X	1749	-0-	-3739	-0-	153	1	1213	3	Y	340	336 0	21
						9	4	374	9				
03	6045 X	2052	-0-	-3993	-0-	114	1	1522	3	Y	378	373 0	26
						416	9						
04	4680 X	2283	-0-	-2397	-0-	257	1	1606	3	Y	380	385 0	21
						2	4	418	9				
05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	256	1	1493	3	Y	373	370 0	24
						410	9						
06	1980 X	1390	-0-	-590	-0-	158	1	953	3	Y	254	245 0	33
						279	9						
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		33
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8078 - 13056		
-----													
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	153	151 0	15
						2	4	168	9				
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	244	239 0	20
						268	9						
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	91	1	567	3	Y	289	292 0	17
						1	4	318	9				
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	Y	206	205 0	18
						227	9						
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	150	1	902	3	Y	232	222 0	28
						255	9						
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		28
-----													
STUMBERG RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8240 - 13066		
-----													
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	424	1	3363	3	Y	738	744 0	38
						24	4	812	9				
03	4061 X	2789	-0-	-1272	-0-	157	1	2104	3	Y	479	478 0	39
						1	4	527	9				
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	376	1	2343	3	Y	529	535 0	33
						2	4	582	9				
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	33 0	-0-
06	5070 X	3724	-0-	-1346	-0-	429	1	2584	3	Y	646	608 0	38
						711	9						
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-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 #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139																	
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
-----																	
02		2828 X	2399	-0-	-429	-0-	212 1	1683 3	447	442 0	Y	447	442 0			33	
							12 4	492 9									
03		3131 X	2525	-0-	-606	-0-	142 1	1899 3	439	435 0	Y	439	435 0			37	
							1 4	483 9									
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	357 1	2225 3	482	489 0	Y	482	489 0			30	
							2 4	530 9									
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	444 1	2592 3	565	560 0	Y	565	560 0			35	
							1 4	622 9									
06		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	326 1	1962 3	406	392 0	Y	406	392 0			49	
							447 9										
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				49	
-----																	
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941																	
-----																	
02		1904 N	1328	-0-	-576	-0-	121 1	962 3	216	214 0	Y	216	214 0			35	
							7 4	238 9									
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	112 1	1494 3	379	372 0	Y	379	372 0			42	
							417 9										
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	74 1	459 3	119	128 0	Y	119	128 0			33	
							131 9										
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	12 0			21	
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	258 1	1557 3	433	408 0	Y	433	408 0			46	
							476 9										
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				46	
-----																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056																	
-----																	
02		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	112 1	3052 3	200	200 0	Y	200	200 0			13	
							2 4	220 9									
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	235 1	3805 3	254	249 0	Y	254	249 0			18	
							279 9										
04		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	203 1	3415 3	222	225 0	Y	222	225 0			15	
							244 9										
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	196 1	3165 3	216	216 0	Y	216	216 0			15	
							238 9										
06		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	192 1	3076 3	216	215 0	Y	216	215 0			16	
							1 4	238 9									
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT				16	
-----																	
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441																	
-----																	
02		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	282 1	6518 3	464	437 1	Y	464	437 1			66	
							1 4	510 9									
03		8029 X	7098	-0-	-931	-0-	301 1	6417 3	338	370 1	Y	338	370 1			34	
							8 4	372 9									
04		6810 X	6440	-0-	-370	-0-	282 1	5856 3	272	267 1	Y	272	267 1			39	
							3 4	299 9									
05		8091 X	6777	-0-	-1314	-0-	307 1	6191 3	252	253 1	Y	252	253 1			38	
							2 4	277 9									
06		7830 X	6285	-0-	-1545	-0-	285 1	5766 3	212	224 1	Y	212	224 1			26	
							1 4	233 9									
07		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT				26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529					
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
02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	282	1	6510	3	Y	331	312	1	46
						1	4	364	9					
03	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	315	1	6695	3	Y	314	331	1	29
						8	4	345	9					
04	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	305	1	6337	3	Y	256	249	1	36
						3	4	282	9					
05	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	319	1	6417	3	Y	240	240	1	36
						2	4	264	9					
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	307	1	6202	3	Y	184	198	1	22
						1	4	202	9					
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			22
WORTHY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780					
02	6552 X	6425	-0-	-127	-0-	258	1	5979	3	Y	170	167	1	20
						1	4	187	9					
03	7254 X	6516	-0-	-738	-0-	282	1	5992	3	Y	214	220	1	14
						7	4	235	9					
04	7020 X	6620	-0-	-400	-0-	293	1	6076	3	Y	225	214	1	25
						3	4	248	9					
05	7254 X	6865	-0-	-389	-0-	314	1	6315	3	Y	213	213	1	25
						2	4	234	9					
06	6870 X	6464	-0-	-406	-0-	294	1	5952	3	Y	197	206	1	16
						1	4	217	9					
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			16
WORTHY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339					
02	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	319	1	7381	3	Y	264	257	1	35
						1	4	290	9					
03	8649 X	8218	-0-	-431	-0-	357	1	7588	3	Y	240	256	1	19
						9	4	264	9					
04	8370 X	7833	-0-	-537	-0-	346	1	7183	3	Y	274	261	1	32
						3	4	301	9					
05	8649 X	8161	-0-	-488	-0-	372	1	7490	3	Y	270	267	1	35
						2	4	297	9					
06	8370 X	7513	-0-	-857	-0-	339	1	6845	3	Y	298	304	1	29
						1	4	328	9					
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			29
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647					
02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	288	1	2255	3	Y	222	178	1	122
						2	4	244	9					
03	3100 N	3869	-0-	769	769	510	1	3137	3	Y	201	207	1	116
						1	4	221	9					
04	3000 N	2233	-0-	-767	2	299	1	1782	3	Y	138	178	1	76
						152	9							
05	2076 N	2074	-0-	-2	-0-	287	1	1616	3	Y	155	135	1	96
						171	9							
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	279	1	1672	3	Y	162	139	1	119
						4	4	178	9					
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			119

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662													
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	
02		9184 X	8636	-0-	-548	-0-	332 1	7797 3	Y	461	478 0	47	
							507 9						
03		9765 X	9349	-0-	-416	-0-	383 1	8467 3	Y	454	437 0	64	
							499 9						
04		9330 X	9246	-0-	-84	-0-	383 1	8371 3	Y	447	459 0	52	
							492 9						
05		9548 X	8882	-0-	-666	-0-	401 1	8034 3	Y	406	404 0	54	
							447 9						
06		9240 X	8240	-0-	-1000	-0-	370 1	7487 3	Y	348	340 0	62	
							383 9						
07		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT		62	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183													
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	18 1	1316 3	Y	72	72 0	11	
							79 9						
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	19 1	1403 3	Y	85	85 0	11	
							94 9						
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	18 1	1331 3	Y	93	91 0	13	
							102 9						
05		1550 N	1463	-0-	-87	-0-	17 1	1352 3	Y	85	85 0	13	
							94 9						
06		1470 N	1326	-0-	-144	-0-	13 1	1228 3	Y	77	78 0	12	
							85 9						
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		12	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406													
02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	39 1	2812 3	Y	185	185 0	36	
							204 9						
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	46 1	3454 3	Y	240	241 0	35	
							264 9						
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	41 1	2982 3	Y	230	225 0	40	
							253 9						
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	41 1	3240 3	Y	187	188 0	39	
							206 9						
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	36 1	3418 3	Y	211	213 0	37	
							232 9						
07		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		37	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153													
02		2856 X	2666	-0-	-190	-0-	33 1	2362 3	Y	246	248 0	51	
							271 9						
03		3162 X	2516	-0-	-646	-0-	30 1	2232 3	Y	231	234 0	48	
							254 9						
04		3060 X	3002	-0-	-58	-0-	36 1	2626 3	Y	309	301 0	56	
							340 9						
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	41 1	3185 3	Y	318	317 0	57	
							350 9						
06		2850 X	2113	-0-	-737	-0-	20 1	1894 3	Y	181	188 0	50	
							199 9						
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		50	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8345 - 13026	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	5 1		14	14	0	4
							15 9					
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	11 1		7	7	0	4
							8 9					
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	9 1		28	27	0	5
							31 9					
05		434 N	184	-0-	-250	-0-	2 1		13	14	0	4
							14 9					
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	15 1		89	87	0	6
							98 9					
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						6
								Y	NO RPT			
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8494 - 13333	
-----												
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	24 1		141	141	0	31
							155 9					
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	26 1		139	140	0	30
							153 9					
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	27 1		136	134	0	32
							150 9					
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	24 1		123	123	0	32
							135 9					
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	19 1		118	120	0	30
							130 9					
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						30
								Y	NO RPT			
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557	
-----												
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	8 1		39	38	0	3
							43 9					
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1		5	6	0	2
							6 9					
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 3		2	2	0	2
							1 1					
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	1 1		-0-	2	0	-0-
							1 1					
06		120 N	24	-0-	-96	-0-	23 3		1	1	0	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
								Y	NO RPT			
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8413 - 13888	
-----												
02		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	131 1		350	352	0	32
							3 4					
03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	227 1		439	430	0	41
							483 9					
04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	183 1		429	433	0	37
							472 9					
05		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	216 1		454	452	0	39
							499 9					
06		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	213 1		335	335	0	39
							2 4					
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						39
								Y	NO RPT			



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	127 1	1360 3	361 9	Y	328	319 0	23
						1 4	361 9					
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	143 1	1433 3	448 9	Y	407	410 0	20
						448 9						
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	130 1	1304 3	130 1	Y	353	354 0	19
						1 4	388 9					
05	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	140 1	1292 3	391 9	Y	355	357 0	17
						120 1	1409 3	120 1	Y	376	374 0	19
						1 4	414 9					
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT		19
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204												
-----												
02	1484 N	849	-0-	-635	-0-	69 1	530 3	248 9	Y	225	222 0	14
						2 4	248 9					
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	188 1	1372 3	2 4	Y	507	498 0	23
						178 1	1371 3	1 4	Y	344	353 0	14
						218 1	1655 3	3 4	Y	352	351 0	15
						179 1	1264 3	9 4	Y	325	324 0	16
						9 4	358 9		Y	NO RPT		16
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT		16
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818												
-----												
02	1764 N	758	-0-	-1006	-0-	25 1	687 3	45 9	Y	41	42 0	10
						1 4	45 9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	152 1	2562 3	64 9	Y	58	58 0	10
						221 1	3565 3	97 9	Y	88	87 0	11
06	995 N	212	-0-	-783	-0-	12 1	186 3	14 9	Y	13	15 0	9
						14 9			Y	NO RPT		9
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT		9
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944												
-----												
02	4256 X	4082	-0-	-174	-0-	130 1	3549 3	3 4	Y	364	367 0	32
						222 1	3592 3	391 9	Y	355	349 0	38
03	4712 X	4205	-0-	-507	-0-	222 1	3592 3	391 9	Y	355	349 0	38
						195 1	3275 3	336 9	Y	305	310 0	33
04	4560 X	3806	-0-	-754	-0-	175 1	2821 3	235 9	Y	214	215 0	32
						185 1	2972 3	1 4	Y	194	195 0	31
05	4712 X	3231	-0-	-1481	-0-	175 1	2821 3	235 9	Y	214	215 0	32
06	4380 X	3371	-0-	-1009	-0-	185 1	2972 3	1 4	Y	194	195 0	31
						1 4	213 9		Y	NO RPT		31
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				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 #: 54H		RRCID -> 269388		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 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
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	90 1 2 4	2443 3	Y	315 316 0	27
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	194 1 473 9	3142 3	Y	430 422 0	35
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	160 1 394 9	2697 3	Y	358 362 0	31
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	168 1 342 9	2709 3	Y	311 311 0	31
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	192 1 1 4	3076 3	Y	303 302 0	32
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT	32
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269455		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415		
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	25 1 201 9	4151 3	Y	183 184 0	5
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	4489 3	Y	233 233 0	5
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	4455 3	Y	208 209 0	4
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	17 1 227 9	4421 3	Y	206 206 0	4
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	13 1 219 9	4278 3	Y	199 199 0	4
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT	4
BEINHORN RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785		
02	T. A.	1717	-0-	1717	4121	113 1 2 4	1437 3	Y	150 155 0	11
03	T. A.	3553	-0-	3553	7674	220 1 4 4	3107 3	Y	202 200 0	13
04	9625 X	1951	-0-	-7674	-0-	119 1 1 4	1714 3	Y	106 111 0	8
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	209 1 1 4	3468 3	Y	219 216 0	11
06	3450 X	2840	-0-	-610	-0-	143 1 3 4	2496 3	Y	180 183 0	8
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-		198 9	Y	NO RPT	8
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314		
02	3173 X	2857	-0-	-316	-0-	33 1 436 9	2388 3	Y	396 396 0	62
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	33 1 417 9	2458 3	Y	379 381 0	60
04	2190 X	1631	-0-	-559	-0-	18 1 275 9	1338 3	Y	250 247 0	63
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	27 1 406 9	2111 3	Y	369 365 0	67
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	22 1 407 9	2084 3	Y	370 375 0	62
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192 X	2808	-0-	-384	-0-	91	1	2470	3	Y	223	225 0	26
						2	4	245	9				
03	3534 X	2711	-0-	-823	-0-	144	1	2329	3	Y	216	213 0	29
						238	9						
04	3420 X	2761	-0-	-659	-0-	145	1	2443	3	Y	157	162 0	24
						173	9						
05	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	176	1	2833	3	Y	121	122 0	23
						133	9						
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	181	1	2896	3	Y	180	180 0	23
						1	4	198	9				
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		23

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048													
02	3220 X	2683	-0-	-537	-0-	37	1	2175	3	Y	428	435 0	32 1 34
						471	9						
03	3410 X	2837	-0-	-573	-0-	41	1	2379	3	Y	379	390 0	23
						417	9						
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	58	1	2757	3	Y	413	409 0	27
						454	9						
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	54	1	3148	3	Y	367	368 0	26
						1	4	404	9				
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	42	1	2825	3	Y	325	328 0	23
						1	4	358	9				
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053													
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2193	3	Y	241	241 0	40
						265	9						
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	32	1	2354	3	Y	245	247 0	38
						270	9						
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	3	Y	240	235 0	43
						264	9						
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	32	1	2522	3	Y	256	255 0	44
						282	9						
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	24	1	2228	3	Y	222	226 0	40
						244	9						
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		40

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412													
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	39	1	2278	3	Y	305	305 0	23 1 30
						336	9						
03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	43	1	2503	3	Y	287	293 0	24
						316	9						
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	3	Y	220	223 0	21
						242	9						
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	13	1	716	3	Y	89	98 0	12
						98	9						
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	3	Y	210	202 0	20
						231	9						
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		20

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736																
M	O	ALLOW CODE	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		
02		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-		119 1	3226 3	Y		394	393 0			24
								2 4	433 9							
03		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-		253 1	4090 3	Y		555	543 0			36
								611 9								
04		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		233 1	3948 3	Y		520	524 0			32
								1 4	572 9							
05		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		246 1	3959 3	Y		528	527 0			33
								581 9								
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		204 1	3277 3	Y		392	391 0			34
								1 4	431 9							
07		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT				34
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744																
02		4004 X	3253	-0-	-751	-0-		101 1	2762 3	Y		353	356 0			33
								2 4	388 9							
03		4433 X	3984	-0-	-449	-0-		202 1	3269 3	Y		466	456 0			43
								513 9								
04		4290 X	3336	-0-	-954	-0-		167 1	2805 3	Y		331	338 0			36
								364 9								
05		4433 X	3477	-0-	-956	-0-		189 1	3045 3	Y		221	222 0			35
								243 9								
06		3870 X	3482	-0-	-388	-0-		188 1	3019 3	Y		249	249 0			35
								1 4	274 9							
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				35
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056																
02	DLQ	G-10	58	-0-	58		831	1 1	54 3	Y		3	4 0			-0-
								3 9								
03		800 N	-0-	-0-	-800		31			Y		-0-				-0-
04		1710 N	1679	-0-	-31	-0-		22 1	1580 3	Y		70	68 0			2
								77 9								
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		20 1	1580 3	Y		64	63 0			3
								70 9								
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		17 1	1560 3	Y		83	83 0			3
								91 9								
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				3
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066																
02		2604 X	2384	-0-	-220	-0-		30 1	2172 3	Y		165	165 0			24
								182 9								
03		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		33 1	2431 3	Y		175	176 0			23
								193 9								
04		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-		29 1	2132 3	Y		152	150 0			25
								167 9								
05		3038 X	2398	-0-	-640	-0-		28 1	2218 3	Y		138	138 0			25
								152 9								
06		2940 X	2327	-0-	-613	-0-		23 1	2148 3	Y		142	144 0			23
								156 9								
07		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT				23

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 48H		RRCID -> 269496		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8445 - 12712	
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	
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	94 1 6 4	2475 3 207 9	Y	188	192 0	8	
03	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	95 1 3 4	2402 3 216 9	Y	196	196 0	8	
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	96 1 8 4	2443 3 222 9	Y	202	200 0	10	
05	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	93 1 3 4	2350 3 190 9	Y	173	172 0	11	
06	2640 N	2588	-0-	-52	-0-	89 1 4 4	2316 3 179 9	Y	163	164 0	10	
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		10	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8249 - 12551	
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	101 1 6 4	2650 3 276 9	Y	251	254 0	12	
03	3131 X	3128	-0-	-3	-0-	109 1 3 4	2741 3 275 9	Y	250	250 0	12	
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	108 1 9 4	2745 3 314 9	Y	285	282 0	15	
05	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	109 1 4 4	2757 3 256 9	Y	233	232 0	16	
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	103 1 5 4	2695 3 227 9	Y	206	209 0	13	
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8517 - 12577	
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	129 1 8 4	3385 3 227 9	Y	206	210 0	7	
03	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	134 1 4 4	3379 3 272 9	Y	247	246 0	8	
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	134 1 11 4	3412 3 293 9	Y	266	264 0	10	
05	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	131 1 5 4	3334 3 267 9	Y	243	241 0	12	
06	3900 X	3497	-0-	-403	-0-	122 1 6 4	3194 3 175 9	Y	159	163 0	8	
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8602 - 12881	
02	1512 N	1336	-0-	-176	-0-	46 1 3 4	1220 3 67 9	Y	61	63 0	3	
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1491 3 63 9	Y	57	57 0	3	
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	54 1 5 4	1387 3 90 9	Y	82	81 0	4	
05	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	52 1 2 4	1317 3 67 9	Y	61	60 0	5	
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	1479 3 65 9	Y	59	59 0	5	
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-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 #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325			
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
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	27	1 1947 3	Y	117	118 0	12
						129	9				
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	29	1 2163 3	Y	136	136 0	12
						150	9				
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	27	1 2011 3	Y	128	126 0	14
						141	9				
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	26	1 2015 3	Y	142	141 0	15
						156	9				
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	23	1 2187 3	Y	180	181 0	14
						198	9				
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647			
02	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6189	49	1 3491 3	Y	339	339 0	65
						373	9				
03	9705 X	3516	-0-	-6189	-0-	42	1 3135 3	Y	308	312 0	61
						339	9				
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1 2620 3	Y	253	249 0	65
						278	9				
05	3751 X	2198	-0-	-1553	-0-	28	1 2148 3	Y	20	28 0	57
						22	9				
06	3630 X	1310	-0-	-2320	-0-	14	1 1290 3	Y	5	5 0	57
						6	9				
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		57

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782			
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			Y	-0-	41 0	-0-
03	4774 X	3286	-0-	-1488	-0-	165	1 2660 3	Y	419	388 0	31
						461	9				
04	3900 X	3225	-0-	-675	-0-	305	1 2558 3	Y	328	339 0	20
						1	4 361 9				
05	4030 X	3695	-0-	-335	-0-	336	1 2951 3	Y	369	364 0	25
						2	4 406 9				
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-	25 0	-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 269518		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600			
02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	291	1 5046 3	Y	423	419 0	30
						20	4 465 9				
03	5208 X	4453	-0-	-755	-0-	238	1 3843 3	Y	338	341 0	27
						372	9				
04	5040 X	4932	-0-	-108	-0-	487	1 4091 3	Y	320	328 0	19
						2	4 352 9				
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	557	1 4885 3	Y	350	345 0	24
						2	4 385 9				
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	570	1 4776 3	Y	352	351 0	25
						4	4 387 9				
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		25

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 8332 - 13605		
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
-----														
02		1708 N	1442	-0-	-266	-0-	70 1	1221 3	Y	133	134 0		7	
							5 4	146 9						
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67 1	1086 3	Y	153	151 0		9	
							168 9							
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	182 1	1537 3	Y	138	141 0		6	
							1 4	152 9						
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	177 1	1561 3	Y	106	107 0		5	
							1 4	117 9						
06		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	222 1	1862 3	Y	133	131 0		7	
							2 4	146 9						
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			7	
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 8297 - 13594		
-----														
02		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	116 1	2017 3	Y	194	195 0		16	
							8 4	213 9						
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	105 1	1697 3	Y	200	198 0		18	
							220 9							
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	229 1	1927 3	Y	211	215 0		14	
							1 4	232 9						
05		2604 N	2170	-0-	-434	-0-	203 1	1780 3	Y	169	170 0		13	
							1 4	186 9						
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	194 1	1623 3	Y	155	156 0		12	
							1 4	171 9						
07		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			12	
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 8362 - 13658		
-----														
02		2604 X	2434	-0-	-170	-0-	119 1	2067 3	Y	218	221 0		12	
							8 4	240 9						
03		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	147 1	2377 3	Y	317	309 0		20	
							349 9							
04		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	271 1	2280 3	Y	239	249 0		10	
							1 4	263 9						
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	313 1	2742 3	Y	222	221 0		11	
							1 4	244 9						
06		2790 X	2764	-0-	-26	-0-	273 1	2287 3	Y	184	187 0		8	
							2 4	202 9						
07		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			8	
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		28H	RRCID ->	269524	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 8385 - 12353		
-----														
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	69 1	529 3	Y	239	236 0		6	
							2 4	263 9						
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	70 1	511 3	Y	130	130 0		6	
							1 4	143 9						
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	71 1	555 3	Y	174	177 0		3	
							1 4	191 9						
05		961 N	866	-0-	-95	-0-	80 1	608 3	Y	161	160 0		4	
							1 4	177 9						
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	109 1	775 3	Y	151	151 0		4	
							6 4	166 9						
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			4	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		29H	RRCID ->	269526	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 8162 - 13089
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	
-----												
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	174 1 4 4	1328 3 1031 9	Y	937	925 0	26	
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	166 1 2 4	1217 3 902 9	Y	820	811 0	35	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	144 1 1 4	1114 3 899 9	Y	817	833 0	19	
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	166 1 2 4	1260 3 857 9	Y	779	777 0	21	
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	143 1 7 4	1006 3 780 9	Y	709	708 0	22	
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		22	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		49H	RRCID ->	269527	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 8548 - 13497
-----												
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	2303 3 282 9	Y	256	257 0	25	
03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	159 1 345 9	2578 3	Y	314	308 0	31	
04	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	141 1 319 9	2382 3	Y	290	293 0	28	
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	138 1 288 9	2231 3	Y	262	262 0	28	
06	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	154 1 1 4	2465 3 241 9	Y	219	219 0	28	
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		28	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		50H	RRCID ->	269528	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8622 - 13769
-----												
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3058	38 1 1 4	1045 3 172 9	Y	156	157 0	13	
03	800 N	1384	-0-	584	3642	69 1 202 9	1113 3	Y	184	181 0	16	
04	3000 N	1669	-0-	-1331	2311	83 1 193 9	1393 3	Y	175	177 0	14	
05	3100 N	1960	-0-	-1140	1171	102 1 209 9	1649 3	Y	190	190 0	14	
06	2774 N	1603	-0-	-1171	-0-	83 1 1 4	1343 3 176 9	Y	160	159 0	15	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		15	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		42H	RRCID ->	269530	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8609 - 13232
-----												
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	2919	43 1 3 4	1142 3 95 9	Y	86	86 0	3	
03	800 N	1734	-0-	934	3853	61 1 2 4	1550 3 121 9	Y	110	109 0	4	
04	3000 N	1720	-0-	-1280	2573	62 1 5 4	1587 3 66 9	Y	60	61 0	3	
05	3100 N	1643	-0-	-1457	1116	60 1 2 4	1527 3 54 9	Y	49	49 0	3	
06	2494 N	1378	-0-	-1116	-0-	49 1 2 4	1288 3 39 9	Y	35	35 0	3	
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-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 #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8450 - 12663	
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
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	108 1	2814 3	Y	331	335 0		8
						6 4	364 9					
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	113 1	2855 3	Y	324	324 0		8
						3 4	356 9					
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	113 1	2883 3	Y	25	26 0		7
						9 4	28 9					
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	116 1	2932 3	Y	36	36 0		7
						4 4	40 9					
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	108 1	2834 3	Y	226	222 0		11
						5 4	249 9					
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8403 - 12716	
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	67 1	1760 3	Y	160	162 0		8
						4 4	176 9					
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	71 1	1796 3	Y	148	148 0		8
						2 4	163 9					
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	77 1	1949 3	Y	152	150 0		10
						6 4	167 9					
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	75 1	1916 3	Y	121	120 0		11
						3 4	133 9					
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	71 1	1846 3	Y	109	110 0		10
						3 4	120 9					
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 8508 - 12808	
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	104 1	2719 3	Y	265	268 0		8
						6 4	292 9					
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	116 1	2904 3	Y	250	250 0		8
						3 4	275 9					
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	113 1	2879 3	Y	254	252 0		10
						9 4	279 9					
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	111 1	2818 3	Y	222	220 0		12
						4 4	244 9					
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	104 1	2741 3	Y	203	206 0		9
						5 4	223 9					
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8668 - 13040	
02	1484 N	1416	-0-	-68	-0-	48 1	1260 3	Y	95	96 0		13
						3 4	105 9					
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	53 1	1326 3	Y	73	73 0		13
						1 4	80 9					
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	54 1	1393 3	Y	94	93 0		14
						5 4	103 9					
05	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	49 1	1244 3	Y	81	80 0		15
						2 4	89 9					
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49 1	1287 3	Y	68	70 0		13
						2 4	75 9					
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			13

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		15H	RRCID ->	269541	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 8515 - 13654
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	176	1	3060	3	Y	310	312 0
						12	4	341	9			26
03	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	201	1	3256	3	Y	330	326 0
						363	9					30
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	397	1	3336	3	Y	275	284 0
						2	4	303	9			21
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	394	1	3465	3	Y	264	262 0
						2	4	290	9			23
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	382	1	3208	3	Y	262	262 0
						3	4	288	9			23
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT	23
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	269544	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 8005 - 13279
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	258	1	4462	3	Y	503	468 0
						17	4	553	9			35
03	3069 X	2472	-0-	-597	-0-	127	1	2059	3	Y	260	273 0
						286	9					22
04	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	300	1	2518	3	Y	514	507 0
						1	4	565	9			29
05	3689 X	2289	-0-	-1400	-0-	189	1	1664	3	Y	395	398 0
						1	4	435	9			26
06	3570 X	2470	-0-	-1100	-0-	211	1	1766	3	Y	447	443 0
						1	4	492	9			30
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	30
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	269545	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7711 - 13014
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-	9 0
												-0-
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	215	1	3481	3	Y	256	237 0
						282	9					19
04	3690 X	2895	-0-	-795	-0-	285	1	2393	3	Y	196	203 0
						1	4	216	9			12
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	307	1	2693	3	Y	225	222 0
						1	4	248	9			15
06	3840 X	3040	-0-	-800	-0-	301	1	2527	3	Y	191	193 0
						2	4	210	9			13
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	269550	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7569 - 12910
02	5796 X	5542	-0-	-254	-0-	289	1	5011	3	Y	203	204 0
						19	4	223	9			14
03	6417 X	5399	-0-	-1018	-0-	302	1	4899	3	Y	179	179 0
						1	4	197	9			14
04	6210 X	3248	-0-	-2962	-0-	329	1	2760	3	Y	144	150 0
						1	4	158	9			8
05	6138 X	2071	-0-	-4067	-0-	193	1	1693	3	Y	167	164 0
						1	4	184	9			11
06	5940 X	2001	-0-	-3939	-0-	199	1	1661	3	Y	127	129 0
						1	4	140	9			9
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	9

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	269553	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7772 - 13113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	102	3	Y	65	61	0		4
							72	9								
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-		30	1	259	3	Y	118	114	0		8
							130	9								
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-		39	1	325	3	Y	157	154	0		11
							173	9								
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT				11
-----																
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	269557	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7990 - 13265				
-----																
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		283	1	4905	3	Y	291	294	0		23
							19	4	320	9						
03	5704 X	5244	-0-	-460	-0-		288	1	4670	3	Y	259	260	0		22
							1	4	285	9						
04	5520 X	4816	-0-	-704	-0-		484	1	4071	3	Y	235	242	0		15
							2	4	259	9						
05	6107 X	5050	-0-	-1057	-0-		488	1	4284	3	Y	251	249	0		17
							2	4	276	9						
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-		629	1	5269	3	Y	336	330	0		23
							4	4	370	9						
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-						Y	NO RPT				23
-----																
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	269640	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7872 - 13156				
-----																
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		142	1	2470	3	Y	413	392	0		33
							10	4	454	9						
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		171	1	2770	3	Y	328	331	0		30
							361	9								
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		385	1	3235	3	Y	342	348	0		24
							2	4	376	9						
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		417	1	3661	3	Y	330	328	0		26
							2	4	363	9						
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		440	1	3686	3	Y	366	363	0		29
							3	4	403	9						
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						Y	NO RPT				29
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	269643	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 9211 - 14774				
-----																
02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-		28	1	4588	3	Y	275	274	0		11
							303	9								
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-		24	1	5023	3	Y	254	255	0		10
							1	4	279	9						
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-		21	1	4835	3	Y	235	236	0		9
							1	4	259	9						
05	5239 X	4990	-0-	-249	-0-		18	1	4726	3	Y	224	224	0		9
							246	9								
06	5070 X	4759	-0-	-311	-0-		14	1	4524	3	Y	201	201	0		9
							221	9								
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						Y	NO RPT				9

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584 X	3030	-0-	-554	-0-	42	1	2456	3	Y	484	504	0	38 1	39
						532	9								
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	55	1	3210	3	Y	499	508	0		30
						549	9								
04	3840 X	3519	-0-	-321	-0-	62	1	2944	3	Y	466	465	0		31
						513	9								
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	61	1	3531	3	Y	475	473	0		33
						1	4	523	9						
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	51	1	3421	3	Y	539	534	0		38
						1	4	593	9						
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT				38
-----															
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919															
02	3612 X	2375	-0-	-1237	-0-	15	1	1960	3	Y	364	367	0		76
						400	9								
03	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	22	1	2907	3	Y	699	696	0		79
						769	9								
04	3540 X	3211	-0-	-329	-0-	20	1	2527	3	Y	604	604	0		79
						664	9								
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	2750	3	Y	569	564	0		84
						626	9								
06	3570 X	3034	-0-	-536	-0-	9	1	2483	3	Y	493	498	0		79
						542	9								
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				79
-----															
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279															
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	14	1	1854	3	Y	268	266	0		36
						295	9								
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	19	1	2540	3	Y	338	342	0		32
						372	9								
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	18	1	2246	3	Y	315	314	0		33
						347	9								
05	3100 N	3261	-0-	161	161	18	1	2879	3	Y	331	326	0		38
						364	9								
06	3000 N	3336	-0-	336	497	10	1	2985	3	Y	310	312	0		36
						341	9								
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				36
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299															
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	101	1	773	3	Y	292	288	0		13
						2	4	321	9						
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	3	Y	287	284	0		16
						2	4	316	9						
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	148	1	1141	3	Y	289	294	0		11
						1	4	318	9						
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	138	1	1044	3	Y	310	309	0		12
						2	4	341	9						
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	3	Y	259	259	0		12
						8	4	285	9						
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3108 X	3083	-0-	-25	-0-	294 4	1 4	2529 256	3 9	Y	233	246 0			26
03	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	293 3	1 4	2580 197	3 9	Y	179	182 0			23
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	287 1	1 4	2695 165	3 9	Y	150	150 0			23
05	3658 X	3294	-0-	-364	-0-	313 1	1 4	2824 156	3 9	Y	142	140 0			25
06	3540 X	2284	-0-	-1256	-0-	230 1	1 4	1929 125	3 9	Y	114	126 0			13
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT				13
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337															
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	31 7	1 4	1911 216	3 9	Y	196	205 0			47
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	19 165	1 9	1594 165	3 9	Y	150	140 0			57
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	9 219	1 9	2027 219	3 9	Y	199	208 0			48
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	11 8	1 4	2051 186	3 9	Y	169	176 0			41
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	5 15	1 4	1937 174	3 9	Y	158	172 0			27
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT				27
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119															
02	1512 N	988	-0-	-524	-0-	6 1	1 4	885 96	3 9	Y	87	75 0			12
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	18 166	1 9	1980 166	3 9	Y	151	151 0			12
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	14 158	1 9	1454 158	3 9	Y	144	136 0			20
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	15 4	1 4	1681 185	3 9	Y	168	168 0			20
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	16 13	1 4	1654 187	3 9	Y	170	148 0			42
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				42
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041															
02	896 N	41	-0-	-855	-0-	1 6	1 9	34 6	3 9	Y	5	19 0			17
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2 32	1 9	194 32	3 9	Y	29	26 0			20
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	9 153	1 9	1901 153	3 9	Y	139	136 0			23
05	3100 N	3904	-0-	804	804	20 13	1 4	3530 341	3 9	Y	310	286 0			47
06	3000 N	3292	-0-	292	1096	8 23	1 4	3023 238	3 9	Y	216	240 0			23
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				23

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017		
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	
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	96 1 6 4	1659 3 235 9	Y	214	216 0	18	
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	105 1 332 9	1689 3	Y	302	294 0	26	
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	219 1 1 4	1843 3 289 9	Y	263	271 0	18	
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	246 1 1 4	2163 3 255 9	Y	232	232 0	18	
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	238 1 2 4	2001 3 242 9	Y	220	221 0	17	
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920		
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	32 1 7 4	1941 3 175 9	Y	159	166 0	33	
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	22 1 166 9	1782 3	Y	151	139 0	45	
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	9 1 173 9	2003 3	Y	157	167 0	35	
05	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	12 1 8 4	2079 3 114 9	Y	104	114 0	25	
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5 1 14 4	1829 3 92 9	Y	84	96 0	13	
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297		
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	23 1 220 9	3801 3	Y	200	200 0	11	
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	4093 3 229 9	Y	208	209 0	10	
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	3981 3 221 9	Y	201	202 0	9	
05	4309 X	4273	-0-	-36	-0-	15 1 230 9	4028 3	Y	209	209 0	9	
06	4170 X	3935	-0-	-235	-0-	12 1 209 9	3714 3	Y	190	190 0	9	
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		9	
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 270094		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117		
02	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	69 1 5 4	1207 3 226 9	Y	205	220 0	14	
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	51 1 179 9	819 3	Y	163	166 0	11	
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	96 1 1 4	810 3 199 9	Y	181	183 0	9	
05	1922 X	679	-0-	-1243	-0-	55 1 141 9	483 3	Y	128	130 0	7	
06	1860 X	598	-0-	-1262	-0-	48 1 147 9	403 3	Y	134	134 0	7	
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	137 9	1 4	2377 598	3 9	Y	544	561 0		38
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	142 612	1 9	2296	3	Y	556	553 0		41
04	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	221 1	1 4	1859 356	3 9	Y	324	347 0		18
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	260 1	1 4	2286 402	3 9	Y	365	360 0		23
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	269 2	1 4	2258 392	3 9	Y	356	356 0		23
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			23
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
02	2380 X	253	-0-	-2127	-0-	168 3	3 9	85 9	N		77			315
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2170 3	3 9	318 9	N		289	184 1		420
04	2130 X	2101	-0-	-29	-0-	1842 3	3 9	259 9	N		235	186 1		469
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2668 3	3 9	278 9	N		253	371 1		351
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2399 3	3 9	253 9	N		230	180 1		401
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			401
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
02	1148 N	964	-0-	-184	-0-	66 1	1 4	709 188	3 9	Y	171	166 0		9
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84 1	1 4	840 3	3 9	Y	230	232 0		7
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	253 47	9 1	467 3	3 9	Y	118	118 0		7
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	130 85	9 1	784 3	3 9	Y	139	140 0		6
06	1140 N	513	-0-	-627	-0-	153 34	9 1	399 3	3 9	Y	73	73 0		6
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	80 9				Y	NO RPT			6
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	3181 181	3 9	Y	181	181 0		9
03	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	199 17	9 1	3483 3	3 9	Y	198	199 0		8
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	218 15	9 1	3482 209	3 9	Y	190	191 0		7
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	3562 211	3 9	Y	211	211 0		7
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	232 10	9 1	3265 3	3 9	Y	174	175 0		6
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	191 9				Y	NO RPT			6

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 14H		RRCID -> 270200			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814			
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
-----														
02		2072 N	2060	-0-	-12	-0-	30 1	1859 3	Y	149	158	0		41
							7 4	164 9						
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	21 1	1699 3	Y	141	130	0		52
							155 9							
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	9 1	1948 3	Y	160	169	0		43
							176 9							
05		2294 N	2153	-0-	-141	-0-	12 1	1950 3	Y	167	170	0		40
							7 4	184 9						
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	4 1	1664 3	Y	110	126	0		24
							13 4	121 9						
07		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT				24
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270202			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621			
02		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	25 1	4032 3	Y	304	303	0		22
							334 9							
03		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	22 1	4505 3	Y	314	315	0		21
							1 4	345 9						
04		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	18 1	4370 3	Y	301	302	0		20
							1 4	331 9						
05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	17 1	4582 3	Y	289	289	0		20
							318 9							
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	13 1	4236 3	Y	302	301	0		21
							332 9							
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT				21
-----														
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 15H		RRCID -> 270256			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916			
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	32 1	1962 3	Y	150	160	0		34
							7 4	165 9						
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	21 1	1742 3	Y	136	126	0		44
							150 9							
04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	10 1	2090 3	Y	157	166	0		35
							173 9							
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	13 1	2164 3	Y	125	133	0		27
							8 4	138 9						
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5 1	2030 3	Y	123	134	0		16
							16 4	135 9						
07		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT				16
-----														
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 16H		RRCID -> 270257			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087			
02		2464 N	2409	-0-	-55	-0-	36 1	2185 3	Y	164	172	0		38
							8 4	180 9						
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	24 1	1998 3	Y	159	147	0		50
							175 9							
04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	12 1	2544 3	Y	181	191	0		40
							199 9							
05		2666 N	2563	-0-	-103	-0-	13 1	2370 3	Y	155	161	0		34
							9 4	171 9						
06		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	5 1	2214 3	Y	137	151	0		20
							17 4	151 9						
07		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT				20



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 270277			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920			
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
-----														
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	284 1	3611 3	244 9	Y	222	223 0		14
							5 4							
03		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	290 1	4104 3	282 9	Y	256	253 0		17
							6 4							
04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	250 1	3578 3	234 9	Y	213	216 0		14
							1 4							
05		3720 X	3552	-0-	-168	-0-	189 1	3131 3	231 9	Y	210	210 0		14
							1 4							
06		3600 X	3178	-0-	-422	-0-	161 1	2817 3	197 9	Y	179	182 0		11
							3 4							
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 270283			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398			
02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	246 1	3134 3	78 9	Y	71	78 0		8
							5 4							
03		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	264 1	3731 3	312 9	Y	284	277 0		15
							5 4							
04		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	278 1	3969 3	251 9	Y	228	232 0		11
							1 4							
05		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	247 1	4106 3	273 9	Y	248	247 0		12
							2 4							
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	149 1	2610 3	145 9	Y	132	136 0		8
							3 4							
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 270287			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513			
02		3024 X	1389	-0-	-1635	-0-	92 1	1172 3	123 9	Y	112	123 0		14
							2 4							
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	216 1	3050 3	430 9	Y	391	382 0		23
							4 4							
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	203 1	2905 3	406 9	Y	369	373 0		19
							1 4							
05		3534 X	1984	-0-	-1550	-0-	99 1	1651 3	233 9	Y	212	215 0		16
							1 4							
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	171 1	2975 3	366 9	Y	333	334 0		15
							3 4							
07		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT			15
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700			
02		4172 X	1851	-0-	-2321	-0-	132 1	1666 3	51 9	Y	46	51 0		12
							2 4							
03		4619 X	2575	-0-	-2044	-0-	166 1	2339 3	67 9	Y	61	60 0		13
							3 4							
04		3990 X	2039	-0-	-1951	-0-	130 1	1857 3	51 9	Y	46	48 0		11
							1 4							
05		4030 X	2441	-0-	-1589	-0-	135 1	2242 3	63 9	Y	57	56 0		12
							1 4							
06		2490 X	1484	-0-	-1006	-0-	78 1	1369 3	35 9	Y	32	33 0		11
							2 4							
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			11

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454			
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
-----														
02		3556 X	3344	-0-	-212	-0-	228 1	2888 3	Y		204	210 0		15
							4 4	224 9						
03		3875 X	3378	-0-	-497	-0-	206 1	2904 3	Y		240	238 0		17
							4 4	264 9						
04		3660 X	3542	-0-	-118	-0-	213 1	3041 3	Y		261	263 0		15
							1 4	287 9						
05		3782 X	3702	-0-	-80	-0-	196 1	3256 3	Y		226	226 0		15
							1 4	249 9						
06		3570 X	2993	-0-	-577	-0-	150 1	2623 3	Y		197	200 0		12
							3 4	217 9						
07		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT			12
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013			
02		4676 X	3966	-0-	-710	-0-	263 1	3338 3	Y		327	336 0		22
							5 4	360 9						
03		4960 X	4297	-0-	-663	-0-	256 1	3609 3	Y		388	384 0		26
							5 4	427 9						
04		4710 X	4444	-0-	-266	-0-	266 1	3802 3	Y		341	346 0		21
							1 4	375 9						
05		4867 X	4728	-0-	-139	-0-	245 1	4055 3	Y		388	386 0		23
							1 4	427 9						
06		4350 X	4150	-0-	-200	-0-	206 1	3600 3	Y		309	315 0		17
							4 4	340 9						
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			17
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755			
02		2576 X	2346	-0-	-230	-0-	149 1	1897 3	Y		270	277 0		21
							3 4	297 9						
03		2790 X	2681	-0-	-109	-0-	154 1	2170 3	Y		322	319 0		24
							3 4	354 9						
04		2700 X	2650	-0-	-50	-0-	152 1	2182 3	Y		286	291 0		19
							1 4	315 9						
05		2852 X	1948	-0-	-904	-0-	98 1	1639 3	Y		191	193 0		17
							1 4	210 9						
06		2760 X	2421	-0-	-339	-0-	119 1	2065 3	Y		214	217 0		14
							2 4	235 9						
07		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704			
02		6496 X	5885	-0-	-611	-0-	307 1	5059 3	Y		472	511 0		38
							519 9							
03		6820 X	6561	-0-	-259	-0-	328 1	5668 3	Y		514	512 0		40
							565 9							
04		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	314 1	5736 3	Y		505	508 0		37
							1 4	556 9						
05		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	303 1	5974 3	Y		508	514 0		31
							1 4	559 9						
06		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	305 1	5759 3	Y		469	470 0		30
							1 4	516 9						
07		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT			30

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368 X	3497	-0-	-871	-0-	190	1	3135	3	Y	156	171	0	13
						172	9							
03	4681 X	3222	-0-	-1459	-0-	169	1	2929	3	Y	113	113	0	13
						124	9							
04	4530 X	3677	-0-	-853	-0-	187	1	3407	3	Y	75	76	0	12
						83	9							
05	4371 X	3438	-0-	-933	-0-	163	1	3201	3	Y	67	69	0	10
						74	9							
06	4230 X	3204	-0-	-1026	-0-	155	1	2928	3	Y	110	109	0	11
						121	9							
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	3	Y	74	81	0	7
						81	9							
03	2697 X	2447	-0-	-250	-0-	129	1	2226	3	Y	84	84	0	7
						92	9							
04	2550 X	2402	-0-	-148	-0-	121	1	2206	3	Y	68	69	0	6
						75	9							
05	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	117	1	2293	3	Y	62	63	0	5
						68	9							
06	2670 X	2423	-0-	-247	-0-	118	1	2226	3	Y	72	71	0	6
						79	9							
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
02	4200 X	3402	-0-	-798	-0-	185	1	3039	3	Y	162	189	0	24
						178	9							
03	4495 X	4216	-0-	-279	-0-	211	1	3640	3	Y	332	327	0	29
						365	9							
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	205	1	3742	3	Y	327	328	0	28
						1	4	360	9					
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	198	1	3876	3	Y	331	335	0	24
						364	9							
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	195	1	3675	3	Y	314	314	0	24
						345	9							
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
02	5264 X	5157	-0-	-107	-0-	29	1	4805	3	Y	294	294	0	17
						323	9							
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	Y	320	320	0	17
						1	4	352	9					
04	5640 X	5633	-0-	-7	-0-	23	1	5292	3	Y	288	290	0	15
						1	4	317	9					
05	5797 X	5707	-0-	-90	-0-	19	1	5355	3	Y	302	302	0	15
						1	4	332	9					
06	5640 X	5543	-0-	-97	-0-	16	1	5223	3	Y	276	276	0	15
						304	9							
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-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		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396	
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
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	17 1	2823 3	Y	194	194 0	12
						213 9					
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	15 1	2975 3	Y	188	189 0	11
						207 9					
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	13 1	3088 3	Y	195	195 0	11
						1 4	215 9				
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	13 1	3350 3	Y	227	227 0	11
						250 9					
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	9 1	2795 3	Y	162	163 0	10
						178 9					
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490	
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	24 1	3862 3	Y	235	235 0	6
						259 9					
03	4309 X	3615	-0-	-694	-0-	18 1	3503 3	Y	85	87 0	4
						94 9					
04	4170 X	3213	-0-	-957	-0-	13 1	3123 3	Y	69	70 0	3
						1 4	76 9				
05	4309 X	4143	-0-	-166	-0-	15 1	3935 3	Y	175	173 0	5
						193 9					
06	4170 X	4138	-0-	-32	-0-	12 1	3860 3	Y	242	240 0	7
						266 9					
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8269 - 12272	
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	273 1	2701 3	Y	277	275 0	28
						1 4	305 9				
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	358 1	3341 3	Y	290	294 0	24
						1 4	319 9				
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	340 1	2977 3	Y	296	297 0	23
						326 9					
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	366 1	3073 3	Y	454	453 0	24
						6 4	499 9				
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	402 1	3318 3	Y	252	250 0	26
						1 4	277 9				
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760			
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	
02	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	639 1 1 4	6297 3 382 9	Y	347	347 0	38
03	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	721 1 2 4	6722 3 370 9	Y	336	340 0	34
04	7320 X	7053	-0-	-267	-0-	676 1 1 4	5938 3 438 9	Y	398	398 0	34
05	7564 X	7507	-0-	-57	-0-	728 1 12 4	6121 3 646 9	Y	587	586 0	35
06	7320 X	7014	-0-	-306	-0-	716 1 2 4	5920 3 376 9	Y	342	338 0	39
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		39
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695			
02	DLQ G-10	1694	-0-	1694	3647	148 1 88 9	1458 3	Y	80	80 0	17
03	800 N	1638	-0-	838	4485	152 1 69 9	1417 3	Y	63	64 0	16
04	3000 N	1442	-0-	-1558	2927	140 1 76 9	1226 3	Y	69	69 0	16
05	3100 N	1123	-0-	-1977	950	115 1 2 4	967 3 39 9	Y	35	36 0	15
06	1874 N	924	-0-	-950	-0-	98 1 20 9	806 3	Y	18	17 0	16
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		16
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948			
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	142 1 79 9	1398 3	Y	72	72 0	5
03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	163 1 77 9	1511 3	Y	70	71 0	4
04	1740 X	1671	-0-	-69	-0-	162 1 91 9	1418 3	Y	83	83 0	4
05	2015 X	1813	-0-	-202	-0-	176 1 3 4	1483 3 151 9	Y	137	137 0	4
06	1950 X	1837	-0-	-113	-0-	183 1 1 4	1514 3 139 9	Y	126	123 0	7
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		7
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042			
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	264 1 1 4	2608 3 294 9	Y	267	264 0	33
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	291 1 1 4	2716 3 265 9	Y	241	245 0	29
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	300 1 239 9	2629 3	Y	217	219 0	27
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	300 1 5 4	2524 3 331 9	Y	301	301 0	27
06	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	231 1 1 4	1914 3 248 9	Y	225	221 0	31
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		31
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 69H		RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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 #: 70H		RRCID -> 270617		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972			
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
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	505 1	4983 3	Y	366	362 0	29
						1 4	403 9				
03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	565 1	5266 3	Y	303	309 0	23
						1 4	333 9				
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	569 1	4997 3	Y	192	194 0	21
						1 4	211 9				
05	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	591 1	4968 3	Y	94	95 0	20
						10 4	103 9				
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	531 1	4383 3	Y	240	232 0	28
						1 4	264 9				
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		28
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560			
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			Y	-0-		3
03	992 X	96	-0-	-896	-0-	9 1	86 3	Y	1	1 0	3
						1 9					
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	274 1	2398 3	Y	97	94 0	6
						107 9					
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	354 1	2973 3	Y	39	40 0	5
						6 4	43 9				
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	386 1	3187 3	Y	174	167 0	12
						1 4	191 9				
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 62H		RRCID -> 270625		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	111 1	1028 3	Y	60	58 0	6
						66 9					
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	31 1	271 3	Y	217	214 0	9
						239 9					
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	99 1	836 3	Y	-0-	5 0	4
						2 4					
06	1170 X	79	-0-	-1091	-0-	8 1	71 3	Y	-0-		4
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 63H		RRCID -> 270632		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469			
02	4676 X	4524	-0-	-152	-0-	403 1	3973 3	Y	134	133 0	9
						1 4	147 9				
03	5177 X	2091	-0-	-3086	-0-	197 1	1830 3	Y	58	62 0	5
						64 9					
04	4860 X	337	-0-	-4523	-0-	30 1	260 3	Y	43	43 0	5
						47 9					
05	5053 X	152	-0-	-4901	-0-	15 1	126 3	Y	10	10 0	5
						11 9					
06	4890 X	243	-0-	-4647	-0-	24 1	197 3	Y	20	20 0	5
						22 9					
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		5

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: 10SP		RRCID -> 270634			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356		
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
02		2839 X	2839	-0-	-0-	43 1	2525 3	2525 3	Y	246	256 0	19 1	21
						271 9							
03		3567 X	3567	-0-	-0-	56 1	3293 3	3293 3	Y	198	206 0		13
						218 9							
04		3891 X	3891	-0-	-0-	75 1	3561 3	3561 3	Y	232	229 0		16
						255 9							
05		3255 X	2386	-0-	-869	38 1	2217 3	2217 3	Y	118	125 0		9
						1 4	130 9						
06		3450 X	1752	-0-	-1698	24 1	1577 3	1577 3	Y	137	136 0		10
						151 9							
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906				Y	NO RPT			10
-----													
FOGMT			WELL #: 11SP		RRCID -> 270636			COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736		
02		2632 X	2556	-0-	-76	38 1	2230 3	2230 3	Y	262	269 0	20 1	22
						288 9							
03		2914 X	2680	-0-	-234	41 1	2394 3	2394 3	Y	223	230 0		15
						245 9							
04		3060 X	2899	-0-	-161	55 1	2606 3	2606 3	Y	216	215 0		16
						238 9							
05		3162 X	2441	-0-	-721	38 1	2245 3	2245 3	Y	143	147 0		12
						1 4	157 9						
06		2970 X	2160	-0-	-810	30 1	1968 3	1968 3	Y	147	146 0		13
						162 9							
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007				Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 19H		RRCID -> 270642			COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139		
02		3387 X	3387	-0-	-0-	271 1	2678 3	2678 3	Y	397	392 0		58
						1 4	437 9						
03		3422 X	3422	-0-	-0-	295 1	2750 3	2750 3	Y	342	347 0		53
						1 4	376 9						
04		3210 X	2444	-0-	-766	235 1	2065 3	2065 3	Y	131	137 0		47
						144 9							
05		3317 X	2464	-0-	-853	231 1	1941 3	1941 3	Y	262	261 0		48
						4 4	288 9						
06		3210 X	2888	-0-	-322	277 1	2294 3	2294 3	Y	287	280 0		55
						1 4	316 9						
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379				Y	NO RPT			55
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 71H		RRCID -> 270646			COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061		
02		5217 X	5217	-0-	-0-	448 1	4425 3	4425 3	Y	312	308 0		23
						1 4	343 9						
03		5881 X	5881	-0-	-0-	539 1	5021 3	5021 3	Y	291	295 0		19
						1 4	320 9						
04		5160 X	4318	-0-	-842	416 1	3657 3	3657 3	Y	222	225 0		16
						1 4	244 9						
05		5456 X	3817	-0-	-1639	391 1	3294 3	3294 3	Y	114	117 0		13
						7 4	125 9						
06		5280 X	3799	-0-	-1481	375 1	3096 3	3096 3	Y	297	287 0		23
						1 4	327 9						
07		5890 X	NO RPT	-0-	-5890				Y	NO RPT			23

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 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	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 270651		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709				
02	1008 X	298	-0-	-710	-0-	20 78	1 9	200	3	Y	71	71	0	10
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	138 282	1 9	1287	3	Y	256	253	0	13
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	133 101	1 9	1167	3	Y	92	96	0	9
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	150 2	1 4	1260	3	Y	32	34	0	7
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	132 140	1 9	1092	3	Y	127	122	0	12
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 270653		COMPL. DATE 05/11/2013				TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093				
02	2296 X	1806	-0-	-490	-0-	151 173	1 9	1482	3	Y	157	157	0	21
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	153 138	1 9	1418	3	Y	125	129	0	17
04	3210 X	1730	-0-	-1480	-0-	173 41	1 9	1516	3	Y	37	39	0	15
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	366 6	1 4	3073	3	Y	129	129	0	15
06	2520 X	2002	-0-	-518	-0-	201 1	1 4	1662	3	Y	125	122	0	18
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			138	9	Y	NO RPT			18
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 64H		RRCID -> 270678		COMPL. DATE 06/10/2013				TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112				
02	5096 X	4100	-0-	-996	-0-	357 1	1 4	3527	3	Y	195	194	0	24
03	5642 X	5313	-0-	-329	-0-	498 1	1 4	4642	3	Y	156	159	0	21
04	4920 X	4848	-0-	-72	-0-	470 1	1 4	4132	3	Y	223	222	0	22
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	470 8	1 4	3949	3	Y	354	353	0	23
06	5130 X	4654	-0-	-476	-0-	479 1	1 4	3955	3	Y	199	196	0	26
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			219	9	Y	NO RPT			26
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 76H		RRCID -> 270771		COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016				
02	7168 X	6796	-0-	-372	-0-	186 3	1 4	6106	3	Y	455	447	0	28
03	7936 X	7066	-0-	-870	-0-	276 4	1 4	6289	3	Y	452	465	0	15
04	7680 X	7215	-0-	-465	-0-	259 2	1 4	6449	3	Y	459	455	0	19
05	7533 X	6474	-0-	-1059	-0-	244 3	1 4	5820	3	Y	370	369	0	20
06	7290 X	6753	-0-	-537	-0-	268 3	1 4	5918	3	Y	513	512	0	21
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			564	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 #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188			
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	
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	122 1 2 4	4014 3 407 9	Y	370	364 0	26
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	186 1 3 4	4231 3 410 9	Y	373	383 0	16
04	4440 X	3582	-0-	-858	-0-	128 1 1 4	3186 3 267 9	Y	243	242 0	17
05	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	154 1 2 4	3670 3 283 9	Y	257	256 0	18
06	4440 X	3910	-0-	-530	-0-	151 1 2 4	3347 3 410 9	Y	373	373 0	18
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		18
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870			
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	1480 3 121 9	Y	110	107 0	3
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	1416 3 108 9	Y	98	100 0	1
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	61 1 117 9	1508 3 1348 3	Y	106	105 0	2
05	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	56 1 1 4	1348 3 84 9	Y	76	76 0	2
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	1522 3 105 9	Y	95	94 0	3
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		3
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790			
02	3556 X	3499	-0-	-57	-0-	96 1 1 4	3140 3 262 9	Y	238	234 0	18
03	3937 X	3604	-0-	-333	-0-	141 1 2 4	3202 3 259 9	Y	235	242 0	11
04	3810 X	3784	-0-	-26	-0-	136 1 1 4	3384 3 263 9	Y	239	237 0	13
05	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	134 1 1 4	3176 3 220 9	Y	200	200 0	13
06	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	131 1 2 4	2909 3 259 9	Y	235	236 0	12
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		12
BEINHORN RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231			
02	3304 X	3177	-0-	-127	-0-	199 1 4 4	2526 3 448 9	Y	407	412 0	18
03	3658 X	448	-0-	-3210	-0-	25 1 1 4	366 3 56 9	Y	51	59 0	10
04	1860 X	1198	-0-	-662	-0-	68 1 167 9	963 3 1517 3	Y	152	153 0	9
05	3503 X	1788	-0-	-1715	-0-	91 1 1 4	1517 3 179 9	Y	163	162 0	10
06	3390 X	1595	-0-	-1795	-0-	78 1 2 4	1376 3 139 9	Y	126	129 0	7
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		7

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		32H	RRCID ->	270800	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8345 - 12555
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
-----												
02	3192 X	2765	-0-	-427	-0-	230 1	2263 3	Y	247	245 0		32
						272 9						
03	3534 X	2195	-0-	-1339	-0-	194 1	1817 3	Y	166	171 0		27
						1 4	183 9					
04	3330 X	2807	-0-	-523	-0-	261 1	2290 3	Y	233	232 0		28
						256 9						
05	3441 X	2700	-0-	-741	-0-	282 1	2376 3	Y	34	37 0		25
						5 4	37 9					
06	2970 X	2816	-0-	-154	-0-	280 1	2315 3	Y	200	193 0		32
						1 4	220 9					
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			32
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		56H	RRCID ->	270884	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7786	PERF. 8575 - 12263
-----												
02	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	90 1	1315 3	Y	852	847 0		40
						1 4	937 9					
03	3255 X	1789	-0-	-1466	-0-	26 1	447 3	Y	1196	1190 0		46
						1316 9						
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	104 1	1727 3	Y	971	969 0		48
						2 4	1068 9					
05	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	638 1	7242 3	Y	1043	1048 0		43
						26 4	1147 9					
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	603 1	7397 3	Y	1044	1036 0		51
						1148 9						
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			51
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		57H	RRCID ->	270887	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8331 - 12049
-----												
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	71 1	1028 3	Y	274	273 0		14
						301 9						
03	1240 X	877	-0-	-363	-0-	15 1	258 3	Y	549	540 0		23
						604 9						
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	62 1	1027 3	Y	428	427 0		24
						1 4	471 9					
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	340 1	3868 3	Y	377	383 0		18
						14 4	415 9					
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	286 1	3507 3	Y	347	346 0		19
						382 9						
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		58H	RRCID ->	270888	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8096 - 12024
-----												
02	DLQ G-10	1961	-0-	1961	5952	73 1	1056 3	Y	756	754 0		41
						832 9						
03	7405 X	1453	-0-	-5952	-0-	19 1	337 3	Y	997	995 0		43
						1097 9						
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	87 1	1447 3	Y	878	873 0		48
						2 4	966 9					
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	530 1	6004 3	Y	718	732 0		34
						20 4	790 9					
06	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	570 1	6987 3	Y	875	862 0		47
						963 9						
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			47

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)		CODE		CODE	M		CODE		
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	562	1	3505	3	Y	372	371	0	14
							4	4	409	9					
03		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	3	0	11
04		4110 X	1424	-0-	-2686	-0-	192	1	1102	3	Y	118	117	0	12
							130	9							
05		4247 X	3346	-0-	-901	-0-	462	1	2590	3	Y	267	263	0	16
							294	9							
06		4110 X	933	-0-	-3177	-0-	161	1	677	3	Y	86	87	0	15
							95	9							
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454															
02		3388 X	2724	-0-	-664	-0-	318	1	1984	3	Y	382	382	0	22
							2	4	420	9					
03		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	802	1	4657	3	Y	900	892	0	30
							3	4	990	9					
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	602	1	3468	3	Y	670	674	0	26
							1	4	737	9					
05		3007 X	2801	-0-	-206	-0-	364	1	2044	3	Y	357	355	0	28
							393	9							
06		3630 X	982	-0-	-2648	-0-	164	1	689	3	Y	117	118	0	27
							129	9							
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			27
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857															
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	61	1	2015	3	Y	185	182	0	14
							1	4	204	9					
03		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	101	1	2304	3	Y	189	194	0	9
							2	4	208	9					
04		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	95	1	2379	3	Y	214	212	0	11
							1	4	235	9					
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	94	1	2235	3	Y	231	231	0	11
							1	4	254	9					
06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	3	Y	329	328	0	12
							1	4	362	9					
07		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039															
02	DLQ	G-10	6152	-0-	6152	13695	90	1	4989	3	Y	974	971	0	48
							2	4	1071	9					
03		21358 X	7663	-0-	-13695	-0-	160	1	6524	3	Y	890	893	0	45
							979	9							
04		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	178	1	7336	3	Y	836	846	0	35
							2	4	920	9					
05		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	165	1	6706	3	Y	765	774	0	26
							2	4	842	9					
06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	136	1	5909	3	Y	778	773	0	31
							6	4	856	9					
07		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					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 #: 61H		RRCID -> 270949			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666		
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
-----													
02	DLQ	G-10	5473	-0-	5473	10442	81 1	4470 3	Y	836	825 0		42
							2 4	920 9					
03		12444 X	2002	-0-	-10442	-0-	31 1	1259 3	Y	647	651 0		38
							712 9						
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	44 1	1844 3	Y	951	953 0		36
							1 4	1046 9					
05		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	155 1	6336 3	Y	929	936 0		29
							2 4	1022 9					
06		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	132 1	5755 3	Y	725	723 0		31
							6 4	798 9					
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 270951			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713		
02		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	104 1	5746 3	Y	761	755 0		40
							2 4	837 9					
03		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	189 1	7747 3	Y	991	986 0		45
							1 4	1090 9					
04		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	173 1	7155 3	Y	820	833 0		32
							2 4	902 9					
05		6665 X	6650	-0-	-15	-0-	141 1	5745 3	Y	693	701 0		24
							2 4	762 9					
06		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	147 1	6373 3	Y	878	871 0		31
							6 4	966 9					
07		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 270955			COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571		
02		2212 X	2079	-0-	-133	-0-	233 1	1462 3	Y	345	323 0		71
							4 4	380 9					
03		1705 X	1126	-0-	-579	-0-	173 1	814 3	Y	126	169 0		28
							139 9						
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	395 1	2260 3	Y	300	294 0		34
							3 4	330 9					
05		2449 X	1518	-0-	-931	-0-	153 1	1130 3	Y	207	210 0		31
							7 4	228 9					
06		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	255 1	1864 3	Y	320	306 0		45
							48 4	352 9					
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 270962			COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192		
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	447 1	2804 3	Y	531	513 0		113
							7 4	584 9					
03		3379 X	3301	-0-	-78	-0-	500 1	2359 3	Y	402	442 0		73
							442 9						
04		3750 X	3123	-0-	-627	-0-	400 1	2289 3	Y	392	415 0		50
							3 4	431 9					
05		4154 X	2733	-0-	-1421	-0-	268 1	1983 3	Y	426	415 0		61
							13 4	469 9					
06		4020 X	2850	-0-	-1170	-0-	286 1	2080 3	Y	392	393 0		60
							53 4	431 9					
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			60

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
02		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	715 1	4488 3	473	468 0	Y					99
							12 4	520 9								
03		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	1254 1	5921 3	827	802 0	Y					124
							1 4	910 9								
04		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	790 1	4527 3	483	548 0	Y					59
							7 4	531 9								
05		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	667 1	4935 3	508	499 0	Y					68
							32 4	559 9								
06		5610 X	4613	-0-	-997	-0-	493 1	3591 3	397	407 0	Y					58
							92 4	437 9								
07		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT				58
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614																
02		2800 N	3667	-0-	867	867	455 1	2839 3	336	335 0	Y					17
							3 4	370 9								
03		3100 N	4717	-0-	1617	2484	624 1	3618 3	430	428 0	Y					19
							2 4	473 9								
04		3000 N	3419	-0-	419	2903	463 1	2661 3	268	271 0	Y					16
							295 9									
05		4653 X	1750	-0-	-2903	-0-	235 1	1317 3	180	178 0	Y					18
							198 9									
06		2730 X	723	-0-	-2007	-0-	124 1	519 3	73	74 0	Y					17
							80 9									
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				17
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559																
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			-0-		Y					-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	52 1	303 3	8	8 0	Y					-0-
							9 9									
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	86 1	496 3	7	7 0	Y					-0-
							8 9									
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	54 1	300 3	18	17 0	Y					1
							20 9									
06		360 N	118	-0-	-242	-0-	20 1	83 3	14	14 0	Y					1
							15 9									
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				1
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556																
02		14B2 EXT	1353	-0-	1353	4345	170 1	1061 3	110	111 0	Y					1
							1 4	121 9								
03		T. A.	1912	-0-	1912	6257	257 1	1490 3	149	148 0	Y					2
							1 4	164 9								
04		8460 X	2203	-0-	-6257	-0-	307 1	1765 3	119	120 0	Y					1
							131 9									
05		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	319 1	1791 3	119	118 0	Y					2
							131 9									
06		2640 X	1925	-0-	-715	-0-	346 1	1456 3	111	110 0	Y					3
							1 4	122 9								
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				3

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270970			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641			
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
-----														
02		14B2 EXT	2541	-0-	2541	5963	342 1	2134 3	2134 3	Y	57	58 0		1
							2 4	63 9						
03		14B2 EXT	2640	-0-	2640	8603	381 1	2208 3	2208 3	Y	45	45 0		1
							1 4	50 9						
04		11889 X	3286	-0-	-8603	-0-	478 1	2746 3	2746 3	Y	56	56 0		1
							62 9							
05		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	411 1	2303 3	2303 3	Y	45	44 0		2
							50 9							
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	599 1	2521 3	2521 3	Y	47	47 0		2
							1 4	52 9						
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT			2
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270971			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670			
02		2800 N	2739	-0-	-61	7970	331 1	2066 3	2066 3	Y	309	312 0		14
							2 4	340 9						
03		3100 N	3649	-0-	549	8519	470 1	2727 3	2727 3	Y	409	408 0		15
							2 4	450 9						
04		12683 X	4164	-0-	-8519	-0-	541 1	3109 3	3109 3	Y	467	468 0		14
							514 9							
05		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	568 1	3187 3	3187 3	Y	482	476 0		20
							530 9							
06		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	790 1	3325 3	3325 3	Y	571	565 0		26
							1 4	628 9						
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 270978			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760			
02		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	139 1	7677 3	7677 3	Y	1015	1010 0		58
							3 4	1117 9						
03		9331 X	6896	-0-	-2435	-0-	145 1	5915 3	5915 3	Y	760	766 0		52
							836 9							
04		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	182 1	7512 3	7512 3	Y	978	985 0		45
							2 4	1076 9						
05		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	237 1	9672 3	9672 3	Y	1242	1246 0		41
							3 4	1366 9						
06		9510 X	8211	-0-	-1299	-0-	163 1	7058 3	7058 3	Y	894	893 0		42
							7 4	983 9						
07		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				Y	NO RPT			42
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 271010			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305			
02		DLQ G-10	6615	-0-	6615	15394	103 1	5694 3	5694 3	Y	742	738 0		41
							2 4	816 9						
03		21842 X	6448	-0-	-15394	-0-	137 1	5577 3	5577 3	Y	667	669 0		39
							734 9							
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	115 1	4735 3	4735 3	Y	474	486 0		27
							1 4	521 9						
05		5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	93 1	3777 3	3777 3	Y	433	437 0		23
							1 4	476 9						
06		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	113 1	4912 3	4912 3	Y	609	603 0		29
							5 4	670 9						
07		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				Y	NO RPT			29

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3640 X	2788	-0-	-852	-0-	44	1	2564	3	Y	164	165 0	12 1 17
							180	9						
03		4030 X	3133	-0-	-897	-0-	49	1	2886	3	Y	180	182 0	15
							198	9						
04		3870 X	2750	-0-	-1120	-0-	53	1	2524	3	Y	157	157 0	15
							173	9						
05		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	65	1	3751	3	Y	152	152 0	15
							1	4	167	9				
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	46	1	3129	3	Y	148	148 0	15
							1	4	163	9				
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		15
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	24	24 0	1
							26	9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
02	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	4246	99	1	1430	3	Y	408	403 0	39
							1	4	449	9				
03		6673 X	2427	-0-	-4246	-0-	333	1	1600	3	Y	448	444 0	43
							1	4	493	9				
04		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1430	3	Y	414	414 0	43
							1	4	455	9				
05		2201 N	1116	-0-	-1085	-0-	98	1	658	3	Y	326	339 0	30
							1	4	359	9				
06		2340 N	1456	-0-	-884	-0-	170	1	820	3	Y	424	361 0	11 1 82
							466	9						
07		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		82
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
02	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	6000	173	1	2477	3	Y	338	334 0	35
							1	4	372	9				
03		9985 X	3985	-0-	-6000	-0-	617	1	2962	3	Y	367	364 0	38
							2	4	404	9				
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	498	1	2942	3	Y	478	477 0	39
							1	4	526	9				
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	541	1	3616	3	Y	387	398 0	28
							5	4	426	9				
06		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	759	1	3672	3	Y	479	408 0	11 1 88
							1	4	527	9				
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887			
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
02	DLQ G-10	2505	-0-	2505	7053	152 1	2183 3	Y	154	153 0	19
03	7053 X	-0-	-0-	-7053	-0-	1 4	169 9	Y	-0-	5 0	14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	370	368 0	2
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	464	395 0	63
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		63
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 271075		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824			
02	DLQ G-10	1890	-0-	1890	4436	94 1	1349 3	Y	405	402 0	32
03	800 N	1835	-0-	1035	5471	1 4	446 9	Y	416	412 0	36
04	3000 N	1265	-0-	-1735	3736	237 1	1139 3	Y	416	412 0	36
05	3100 N	2058	-0-	-1042	2694	1 4	458 9	Y	367	367 0	36
06	3000 N	1979	-0-	-1021	1673	125 1	736 3	Y	367	367 0	36
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	371	404 9		Y	415	425 0	26
02	DLQ G-10	1836	-0-	1836	3152	208 1	1391 3	Y	415	425 0	26
03	4221 X	1069	-0-	-3152	-0-	2 4	457 9	Y	394	336 0	74
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	265 1	1281 3	Y	394	336 0	74
05	2728 X	1172	-0-	-1556	-0-	433 9		Y	NO RPT		74
06	1980 X	1420	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT		74
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		74
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 271076		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043			
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2316	108 1	1561 3	Y	151	149 0	14
03	3053 X	737	-0-	-2316	-0-	1 4	166 9	Y	77	77 0	14
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	170 1	814 3	Y	77	77 0	14
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	85 9		Y	191	190 0	15
06	3000 N	3517	-0-	517	517	242 1	1428 3	Y	191	190 0	15
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	210 9		Y	116	120 0	11
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2316	136 1	907 3	Y	116	120 0	11
03	3053 X	737	-0-	-2316	-0-	1 4	128 9	Y	172	146 0	33
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	211 1	1020 3	Y	172	146 0	33
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	189 9		Y	NO RPT		33
06	3000 N	3517	-0-	517	517			Y	NO RPT		33
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		33
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277			
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2316	71 1	1020 3	Y	98	97 0	12
03	3053 X	737	-0-	-2316	-0-	1 4	108 9	Y	45	45 0	12
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	119 1	568 3	Y	45	45 0	12
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	50 9		Y	58	58 0	12
06	3000 N	3517	-0-	517	517	102 1	604 3	Y	58	58 0	12
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	64 9		Y	56	60 0	8
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2316	120 1	801 3	Y	56	60 0	8
03	3053 X	737	-0-	-2316	-0-	1 4	62 9	Y	202	171 0	35
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	565 1	2730 3	Y	202	171 0	35
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	222 9		Y	NO RPT		35
06	3000 N	3517	-0-	517	517			Y	NO RPT		35
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		35



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779			
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
02	14B2 EXT	778	-0-	778	1779	96 1	597 3	Y	77	77 0		1
03	14B2 EXT	654	-0-	654	2433	85 9	502 3	Y	59	58 0		2
04	3209 X	776	-0-	-2433	-0-	87 1	598 3	Y	67	68 0		1
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	65 9	580 3	Y	65	64 0		2
06	840 X	442	-0-	-398	-0-	104 1	328 3	Y	33	33 0		2
07	868 X NO RPT		-0-	-868	-0-	74 9		Y	NO RPT			2
						104 1						
						72 9						
						78 1						
						36 9						
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336			
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	865 1	5395 3	Y	343	343 0		10
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	6 4	4030 3	Y	240	240 0		10
04	4440 X	2984	-0-	-1456	-0-	694 1	264 9	Y	131	131 0		10
05	4588 X	3839	-0-	-749	-0-	3 4	3103 3	Y	166	164 0		12
06	4440 X	1718	-0-	-2722	-0-	421 1	1311 3	Y	86	86 0		12
07	7347 X NO RPT		-0-	-7347	-0-	144 9		Y	NO RPT			12
						553 1						
						183 9						
						312 1						
						95 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895			
02	1764 N	1678	-0-	-86	-0-	45 1	1499 3	Y	121	119 0		7
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1 4	133 9	Y	139	143 0		3
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	65 1	153 9	Y	163	161 0		5
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1 4	1791 3	Y	170	170 0		5
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	61 1	187 9	Y	201	201 0		5
07	1457 N NO RPT		-0-	-1457	-0-	179 9	221 9	Y	NO RPT			5
						75 1						
						1 4						
						71 1						
						1 4						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271110		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622			
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	206 1	3788 3	Y	977	975 0		77
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	1075 9	4172 3	Y	963	969 0		71
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	185 1	4123 3	Y	980	969 0		82
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	1059 9	4621 3	Y	1203	1184 0		101
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	194 1	1323 9	Y	1275	1264 0		112
07	3906 X NO RPT		-0-	-3906	-0-	1078 9	5453 3	Y	NO RPT			112
						215 1						
						1 4						
						259 1						
						1403 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271111		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8560 - 14406			
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	
02	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	354 842	1 9	6503	3	Y	765	757 0	57
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	290 780	1 9	6520	3	Y	709	716 0	50
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	303 728	1 9	6450	3	Y	662	659 0	53
05	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	329 2	1 4	7074	3	Y	559	568 0	44
06	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	370 776	1 9	7789	3	Y	705	691 0	58
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT		58
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271116		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8592 - 14291			
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	348 664	1 9	6387	3	Y	604	621 0	50
03	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	321 804	1 9	7233	3	Y	731	726 0	55
04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	318 851	1 9	6766	3	Y	774	762 0	67
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	329 2	1 4	7079	3	Y	292	330 0	29
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	257 211	1 9	5413	3	Y	192	202 0	19
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT		19
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271141		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8930 - 15253			
02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	358 833	1 9	6576	3	Y	757	750 0	61
03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	305 678	1 9	6879	3	Y	616	629 0	48
04	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	321 744	1 9	6816	3	Y	676	665 0	59
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	296 2	1 4	6379	3	Y	1029	999 0	89
06	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	297 870	1 9	6256	3	Y	791	805 0	75
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT		75
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271142		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8678 - 14947			
02	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	420 1	1 4	7719	3	Y	976	973 0	80
03	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	338 1059	1 9	7614	3	Y	963	968 0	75
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	343 1060	1 9	7302	3	Y	964	954 0	85
05	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	387 3	1 4	8342	3	Y	1039	1032 0	92
06	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	360 1126	1 9	7571	3	Y	1024	1021 0	95
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT		95

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
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
-----													
02		4816 X	3084	-0-	-1732	-0-	137 1	2520 3	Y	388	395 0		37
							427 9						
03		5332 X	4612	-0-	-720	-0-	161 1	3617 3	Y	758	734 0		61
							834 9						
04		4620 X	4419	-0-	-201	-0-	166 1	3519 3	Y	667	665 0		63
							734 9						
05		4464 X	3658	-0-	-806	-0-	136 1	2932 3	Y	535	546 0		52
							1 4	589 9					
06		4470 X	3640	-0-	-830	-0-	136 1	2858 3	Y	587	582 0		57
							646 9						
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			57
-----													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													
-----													
02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	214 1	3922 3	Y	811	805 0		73
							892 9						
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	200 1	4493 3	Y	796	801 0		68
							876 9						
04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	196 1	4162 3	Y	789	781 0		76
							868 9						
05		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	187 1	4022 3	Y	752	754 0		74
							1 4	827 9					
06		3810 X	3453	-0-	-357	-0-	127 1	2666 3	Y	600	611 0		63
							660 9						
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													
-----													
02		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	147 1	8193 3	Y	733	715 0		37
							4 4	806 9					
03		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	160 1	6546 3	Y	1051	1045 0		43
							1156 9						
04		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	188 1	7747 3	Y	1130	1138 0		35
							2 4	1243 9					
05		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	161 1	6561 3	Y	986	997 0		24
							2 4	1085 9					
06		11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	219 1	9503 3	Y	1453	1439 0		38
							9 4	1598 9					
07		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			Y	NO RPT			38
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													
-----													
02		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	110 1	3632 3	Y	218	214 0		13
							2 4	240 9					
03		3596 X	3461	-0-	-135	-0-	136 1	3095 3	Y	207	213 0		7
							2 4	228 9					
04		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	140 1	3487 3	Y	215	213 0		9
							1 4	237 9					
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	148 1	3546 3	Y	155	155 0		9
							2 4	171 9					
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	149 1	3294 3	Y	187	187 0		9
							2 4	206 9					
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-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 #: 79H		RRCID -> 271188			COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		4368 X	3877	-0-	-491	-0-	107 1	3495 3	Y	249	244	0	20
							1 4	274 9					
03		4836 X	4240	-0-	-596	-0-	166 1	3782 3	Y	263	270	0	13
							3 4	289 9					
04		4380 X	4277	-0-	-103	-0-	155 1	3851 3	Y	245	243	0	15
							1 4	270 9					
05		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	183 1	4351 3	Y	131	132	0	14
							2 4	144 9					
06		4140 X	3230	-0-	-910	-0-	129 1	2876 3	Y	203	203	0	14
							2 4	223 9					
07		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 66H		RRCID -> 271274			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018		
-----													
02		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	69 1	3865 3	Y	482	479	0	27
							2 4	530 9					
03		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	105 1	4306 3	Y	487	487	0	27
							536 9						
04		4740 X	4567	-0-	-173	-0-	97 1	3983 3	Y	442	449	0	20
							1 4	486 9					
05		4898 X	4748	-0-	-150	-0-	102 1	4141 3	Y	458	461	0	17
							1 4	504 9					
06		4740 X	4643	-0-	-97	-0-	93 1	4044 3	Y	456	453	0	20
							4 4	502 9					
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 68H		RRCID -> 271275			COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868		
-----													
02		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	100 1	5547 3	Y	618	615	0	29
							2 4	680 9					
03		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	147 1	5988 3	Y	599	599	0	29
							659 9						
04		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	144 1	5975 3	Y	632	638	0	23
							2 4	695 9					
05		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	149 1	6091 3	Y	706	710	0	19
							2 4	777 9					
06		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	131 1	5675 3	Y	637	634	0	22
							5 4	701 9					
07		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 70H		RRCID -> 271276			COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142		
-----													
02		7084 X	6658	-0-	-426	-0-	103 1	5694 3	Y	781	779	0	41
							2 4	859 9					
03		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	177 1	7211 3	Y	968	965	0	44
							1065 9						
04		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	196 1	8126 3	Y	968	978	0	34
							3 4	1065 9					
05		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	219 1	8919 3	Y	952	960	0	26
							3 4	1047 9					
06		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	165 1	7156 3	Y	860	856	0	30
							7 4	946 9					
07		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			30

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		108H	RRCID ->	271277	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	9216 - 15433	
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
-----														
02	DLQ	G-10	5822	-0-	5822	12237	89 1	4951 3	Y	709	704	0		41
							2 4	780 9						
03		18675 X	6438	-0-	-12237	-0-	136 1	5550 3	Y	684	685	0		40
							752 9							
04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	121 1	5014 3	Y	665	673	0		32
							2 4	732 9						
05		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	129 1	5281 3	Y	714	718	0		28
							2 4	785 9						
06		5940 X	5889	-0-	-51	-0-	116 1	5023 3	Y	677	674	0		31
							5 4	745 9						
07		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT			31
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	271280	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8490 - 13902	
02		4788 X	3693	-0-	-1095	-0-	435 1	2731 3	Y	473	471	0		99
							7 4	520 9						
03		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	681 1	3215 3	Y	449	475	0		73
							494 9							
04		4170 X	3984	-0-	-186	-0-	528 1	3023 3	Y	390	418	0		45
							4 4	429 9						
05		4309 X	3859	-0-	-450	-0-	402 1	2974 3	Y	422	411	0		56
							19 4	464 9						
06		4260 X	3586	-0-	-674	-0-	377 1	2753 3	Y	350	356	0		50
							71 4	385 9						
07		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			50
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	271281	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8560 - 13078	
02		2884 X	1997	-0-	-887	-0-	245 1	1535 3	Y	194	196	0		39
							4 4	213 9						
03		2728 X	2389	-0-	-339	-0-	380 1	1792 3	Y	197	207	0		29
							217 9							
04		2490 X	2302	-0-	-188	-0-	302 1	1734 3	Y	239	245	0		23
							3 4	263 9						
05		2573 X	2033	-0-	-540	-0-	214 1	1578 3	Y	210	209	0		24
							10 4	231 9						
06		2310 X	1947	-0-	-363	-0-	205 1	1495 3	Y	190	192	0		22
							38 4	209 9						
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	271283	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8502 - 12966	
02		2436 X	1885	-0-	-551	-0-	225 1	1411 3	Y	224	224	0		43
							3 4	246 9						
03		2232 X	2100	-0-	-132	-0-	323 1	1526 3	Y	228	238	0		33
							251 9							
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	256 1	1466 3	Y	201	214	0		20
							2 4	221 9						
05		2077 N	1907	-0-	-170	-0-	191 1	1411 3	Y	269	258	0		31
							9 4	296 9						
06		2040 N	1898	-0-	-142	-0-	194 1	1416 3	Y	229	231	0		29
							36 4	252 9						
07		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-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 #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
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
-----													
02		4592 X	3884	-0-	-708	-0-	227 1	3268 3	Y	352	348 0		24
							2 4	387 9					
03		5084 X	3126	-0-	-1958	-0-	493 1	2364 3	Y	244	244 0		24
							1 4	268 9					
04		4260 X	3644	-0-	-616	-0-	465 1	2747 3	Y	392	391 0		25
							1 4	431 9					
05		4402 X	3696	-0-	-706	-0-	431 1	2878 3	Y	348	357 0		16
							4 4	383 9					
06		4170 X	3194	-0-	-976	-0-	468 1	2265 3	Y	419	357 0	10 1	68
							461 9						
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			68
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
-----													
02	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	3250	94 1	1354 3	Y	187	185 0		11
							1 4	206 9					
03		6738 X	3488	-0-	-3250	-0-	537 1	2573 3	Y	343	337 0		17
							1 4	377 9					
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	414 1	2452 3	Y	361	360 0		18
							1 4	397 9					
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	387 1	2588 3	Y	280	285 0		13
							4 4	308 9					
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	712 1	3444 3	Y	405	344 0	8 1	66
							446 9						
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			66
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
-----													
02	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	3659	82 1	1189 3	Y	252	250 0		20
							1 4	277 9					
03		6263 X	2604	-0-	-3659	-0-	379 1	1818 3	Y	369	364 0		25
							1 4	406 9					
04		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	237 1	1399 3	Y	334	335 0		24
							367 9						
05		2108 X	1274	-0-	-834	-0-	134 1	896 3	Y	221	228 0		17
							1 4	243 9					
06		2520 X	1740	-0-	-780	-0-	248 1	1199 3	Y	266	227 0	7 1	49
							293 9						
07		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			49
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
-----													
02	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	2787	72 1	1034 3	Y	89	88 0		9
							1 4	98 9					
03		3550 X	763	-0-	-2787	-0-	123 1	588 3	Y	47	48 0		8
							52 9						
04		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	213 1	1255 3	Y	135	134 0		9
							149 9						
05		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	192 1	1282 3	Y	271	273 0		7
							2 4	298 9					
06		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	241 1	1165 3	Y	260	222 0	5 1	40
							286 9						
07		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-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 #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
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
-----														
02		2772 X	1989	-0-	-783	-0-	115 1	1647 3	Y		205	203 0		21
							1 4	226 9						
03		3069 X	2971	-0-	-98	-0-	462 1	2216 3	Y		265	261 0		25
							1 4	292 9						
04		2970 X	2906	-0-	-64	-0-	367 1	2172 3	Y		333	332 0		26
							1 4	366 9						
05		2945 X	2344	-0-	-601	-0-	280 1	1872 3	Y		172	180 0		18
							3 4	189 9						
06		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	643 1	3109 3	Y		314	267 0	7 1	58
							345 9							
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y		NO RPT			58
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
02		4452 X	428	-0-	-4024	-0-	57 1	356 3	Y		14	14 0		4
							15 9							
03		4433 X	1742	-0-	-2691	-0-	247 1	1431 3	Y		57	56 0		5
							1 4	63 9						
04		2880 X	2348	-0-	-532	-0-	325 1	1870 3	Y		139	138 0		6
							153 9							
05		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	296 1	1661 3	Y		180	177 0		9
							198 9							
06		1680 X	914	-0-	-766	-0-	164 1	689 3	Y		55	56 0		8
							61 9							
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y		NO RPT			8
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
02	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	2851	62 1	885 3	Y		180	178 0		23
							198 9							
03		500 N	1963	-0-	1463	4314	287 1	1379 3	Y		269	265 0		27
							1 4	296 9						
04		3000 N	1781	-0-	-1219	3095	213 1	1257 3	Y		283	283 0		27
							311 9							
05		3100 N	1880	-0-	-1220	1875	216 1	1447 3	Y		195	203 0		19
							2 4	215 9						
06		3000 N	1577	-0-	-1423	452	219 1	1060 3	Y		271	230 0	7 1	53
							298 9							
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y		NO RPT			53
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	57 1	3137 3	Y		358	356 0		22
							1 4	394 9						
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	83 1	3392 3	Y		360	360 0		22
							396 9							
04		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	88 1	3628 3	Y		361	365 0		18
							1 4	397 9						
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	94 1	3833 3	Y		351	354 0		15
							1 4	386 9						
06		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	76 1	3283 3	Y		306	305 0		16
							3 4	337 9						
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y		NO RPT			16

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 69H		RRCID -> 271320			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986			
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	DLQ	G-10	4750	-0-	4750	9463	73 1	4088 3	534	Y	534	529 0		24
							2 4	587 9						
03		14705 X	5242	-0-	-9463	-0-	112 1	4572 3	507	Y	507	508 0		23
							558 9							
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	102 1	4208 3	459	Y	459	466 0		16
							1 4	505 9						
05		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	108 1	4369 3	490	Y	490	493 0		13
							1 4	539 9						
06		4680 X	4607	-0-	-73	-0-	92 1	4007 3	458	Y	458	456 0		15
							4 4	504 9						
07		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT			15
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 65H		RRCID -> 271357			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338			
02		5880 X	5631	-0-	-249	-0-	88 1	4874 3	606	Y	606	603 0		31
							2 4	667 9						
03		6510 X	6046	-0-	-464	-0-	130 1	5291 3	568	Y	568	569 0		30
							625 9							
04		6300 X	5807	-0-	-493	-0-	124 1	5125 3	505	Y	505	514 0		21
							2 4	556 9						
05		6510 X	6180	-0-	-330	-0-	133 1	5423 3	565	Y	565	568 0		18
							2 4	622 9						
06		6030 X	5378	-0-	-652	-0-	109 1	4700 3	514	Y	514	511 0		21
							4 4	565 9						
07		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y	NO RPT			21
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 71H		RRCID -> 271395			COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870			
02		1820 X	1741	-0-	-79	-0-	79 1	1139 3	475	Y	475	488 0		25
							523 9							
03		2015 X	1193	-0-	-822	-0-	22 1	379 3	720	Y	720	716 0		29
							792 9							
04		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	85 1	1419 3	519	Y	519	520 0		28
							2 4	571 9						
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	459 1	5200 3	418	Y	418	426 0		20
							18 4	460 9						
06		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	350 1	4295 3	358	Y	358	358 0		20
							394 9							
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			20
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 72H		RRCID -> 271396			COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571			
02		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	56 1	807 3	384	Y	384	382 0		23
							422 9							
03		1178 X	758	-0-	-420	-0-	13 1	237 3	462	Y	462	463 0		22
							508 9							
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	56 1	927 3	366	Y	366	366 0		22
							1 4	403 9						
05		3100 N	3739	-0-	639	639	275 1	3112 3	311	Y	311	317 0		16
							10 4	342 9						
06		3000 N	3739	-0-	739	1378	256 1	3142 3	310	Y	310	308 0		18
							341 9							
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			18



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 271397		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823			
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
02	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	68 1	983 3	Y	528	522 0		23
						581 9						
03	1488 X	1004	-0-	-484	-0-	16 1	289 3	Y	635	635 0		23
						699 9						
04	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	67 1	1095 3	Y	499	499 0		23
						1 4	549 9					
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	328 1	3715 3	Y	435	442 0		16
						12 4	479 9					
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	314 1	3854 3	Y	399	397 0		18
						439 9						
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 271429		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939			
02	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	231 1	12865 3	Y	1038	1027 0		52
						6 4	1142 9					
03	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	183 1	7501 3	Y	906	909 0		49
						1 4	997 9					
04	7020 X	6510	-0-	-510	-0-	132 1	5486 3	Y	809	820 0		38
						2 4	890 9					
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	166 1	6773 3	Y	782	789 0		31
						2 4	860 9					
06	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	150 1	6495 3	Y	744	739 0		36
						6 4	818 9					
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT			36
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 271430		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671			
02	6244 X	5205	-0-	-1039	-0-	79 1	4391 3	Y	666	663 0		42
						2 4	733 9					
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	153 1	6261 3	Y	909	905 0		46
						1000 9						
04	6690 X	5605	-0-	-1085	-0-	116 1	4816 3	Y	610	622 0		34
						2 4	671 9					
05	6913 X	6830	-0-	-83	-0-	142 1	5792 3	Y	813	816 0		31
						2 4	894 9					
06	6690 X	6687	-0-	-3	-0-	131 1	5660 3	Y	810	806 0		35
						5 4	891 9					
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			35
-----												
DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030			
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	88 1	788 3	Y	321	320 0		16
						353 9						
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	74 1	629 3	Y	418	420 0		14
						460 9						
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	57 1	503 3	Y	313	304 0		23
						1 4	344 9					
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	73 1	655 3	Y	358	366 0		15
						1 4	394 9					
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	74 1	705 3	Y	285	283 0		17
						7 4	314 9					
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-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 #:		76H	RRCID ->	271446	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8520 - 13479
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	
-----												
02	DLQ G-10	4733	-0-	4733	8414	73 1 2 4	4054 3 604 9	Y	549	542 0	26	
03	12965 X	4551	-0-	-8414	-0-	96 1 528 9	3927 3	Y	480	482 0	24	
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	4404 3 559 9	Y	508	512 0	20	
05	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	87 1 1 4	3555 3 501 9	Y	455	460 0	15	
06	4050 X	3842	-0-	-208	-0-	76 1 3 4	3286 3 477 9	Y	434	432 0	17	
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		75H	RRCID ->	271504	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 8501 - 14084
-----												
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	4383 3 716 9	Y	651	647 0	30	
03	5425 X	5385	-0-	-40	-0-	112 1 711 9	4562 3	Y	646	646 0	30	
04	5250 X	5110	-0-	-140	-0-	107 1 1 4	4416 3 586 9	Y	533	543 0	20	
05	5425 X	5386	-0-	-39	-0-	113 1 1 4	4587 3 685 9	Y	623	626 0	17	
06	5250 X	4358	-0-	-892	-0-	85 1 4 4	3687 3 582 9	Y	529	527 0	19	
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		19	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		30H	RRCID ->	271561	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9128 - 14928
-----												
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	24 1 5 4	2849 3 98 9	Y	89	57 1	59	
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	24 1 122 9	2994 3	Y	111	129 1	41	
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	16 1 106 9	3061 3	Y	96	63 1	74	
05	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	17 1 1 4	2815 3 135 9	Y	123	112 1	85	
06	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	17 1 3 4	2600 3 101 9	Y	92	108 1	69	
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		69	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		31H	RRCID ->	271563	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8942 - 14689
-----												
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	31 1 5 4	3461 3 106 9	Y	96	69 1	84	
03	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	28 1 94 9	3516 3	Y	85	120 1	49	
04	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	19 1 90 9	3515 3	Y	82	56 1	75	
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	3770 3 66 9	Y	60	72 1	63	
06	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	23 1 5 4	3553 3 84 9	Y	76	80 1	59	
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		59	
-----												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 9031 - 14740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
02		3136 X	2707	-0-	-429	-0-	22	1	2573	3	Y	98	76	1	84							
							4	4	108	9												
03		3472 X	3306	-0-	-166	-0-	25	1	3146	3	Y	123	153	1	54							
							135	9														
04		3360 X	3236	-0-	-124	-0-	17	1	3078	3	Y	128	81	1	101							
							141	9														
05		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	21	1	3354	3	Y	117	121	1	97							
							1	4	129	9												
06		3360 X	3243	-0-	-117	-0-	20	1	3105	3	Y	104	120	1	81							
							4	4	114	9												
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			81							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 9210 - 14857	
02		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	43	1	5016	3	Y	107	77	1	91							
							8	4	118	9												
03		5735 X	5491	-0-	-244	-0-	43	1	5335	3	Y	103	139	1	55							
							113	9														
04		5550 X	5352	-0-	-198	-0-	28	1	5204	3	Y	109	71	1	93							
							120	9														
05		5735 X	5247	-0-	-488	-0-	31	1	5109	3	Y	95	102	1	86							
							2	4	105	9												
06		5550 X	5068	-0-	-482	-0-	33	1	4933	3	Y	87	100	1	73							
							6	4	96	9												
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			73							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 9251 - 14994	
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	59	1	6896	3	Y	132	93	1	100							
							11	4	145	9												
03		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	65	1	8053	3	Y	164	198	1	66							
							180	9														
04		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	40	1	7518	3	Y	141	94	1	113							
							155	9														
05		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	47	1	7525	3	Y	134	140	1	107							
							2	4	147	9												
06		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	49	1	7579	3	Y	113	134	1	86							
							10	4	124	9												
07		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			86							
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 8542 - 14113	
02		DLQ G-10	5846	-0-	5846	12098	89	1	4946	3	Y	735	727	0	38							
							2	4	809	9												
03		18659 X	6561	-0-	-12098	-0-	137	1	5601	3	Y	748	748	0	38							
							823	9														
04		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	127	1	5269	3	Y	695	704	0	29							
							2	4	765	9												
05		7006 X	5889	-0-	-1117	-0-	123	1	4972	3	Y	721	726	0	24							
							1	4	793	9												
06		6360 X	5627	-0-	-733	-0-	109	1	4734	3	Y	708	704	0	28							
							5	4	779	9												
07		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			28							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8828 - 14372
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
-----													
02	DLQ	G-10	4457	-0-	4457	9333	70 1	3906 3	Y	435	433 0		19
							2 4	479 9					
03		14607 X	5274	-0-	-9333	-0-	114 1	4640 3	Y	473	473 0		19
							520 9						
04		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	117 1	4813 3	Y	491	495 0		15
							1 4	540 9					
05		6138 X	5904	-0-	-234	-0-	129 1	5252 3	Y	474	478 0		11
							2 4	521 9					
06		5100 X	4780	-0-	-320	-0-	98 1	4246 3	Y	393	390 0		14
							4 4	432 9					
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8944 - 14978
-----													
02		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	111 1	6184 3	Y	542	542 0		24
							3 4	596 9					
03		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	191 1	7796 3	Y	588	588 0		24
							647 9						
04		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	179 1	7393 3	Y	538	545 0		17
							2 4	592 9					
05		7626 X	7598	-0-	-28	-0-	168 1	6846 3	Y	529	534 0		12
							2 4	582 9					
06		7380 X	7178	-0-	-202	-0-	149 1	6452 3	Y	519	515 0		16
							6 4	571 9					
07		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8928 - 11942
-----													
02		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	23 1	1844 3	Y	566	574 0		22
							2 4	623 9					
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	30 1	1350 3	Y	377	374 0		25
							415 9						
04		3000 N	4447	-0-	1447	1447	77 1	3991 3	Y	337	329 0		33
							8 4	371 9					
05		3100 N	3304	-0-	204	1651	50 1	2878 3	Y	341	354 0		20
							1 4	375 9					
06		3000 N	2042	-0-	-958	693	18 1	1610 3	Y	373	369 0		24
							4 4	410 9					
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		86H	RRCID ->	271579	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8487 - 11525
-----													
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	32 1	2606 3	Y	402	410 0		20
							3 4	442 9					
03		3410 X	3394	-0-	-16	-0-	63 1	2796 3	Y	486	483 0		23
							535 9						
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	56 1	2877 3	Y	414	404 0		33
							6 4	455 9					
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	52 1	2975 3	Y	418	432 0		19
							1 4	460 9					
06		3300 X	3195	-0-	-105	-0-	31 1	2742 3	Y	377	373 0		23
							7 4	415 9					
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-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 #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824			
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	
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	3493 3 638 9	Y	580	590 0	30
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	3859 3 678 9	Y	616	611 0	35
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	70 1 7 4	3611 3 595 9	Y	541	528 0	48
05	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	60 1 1 4	3423 3 546 9	Y	496	514 0	30
06	4170 X	3936	-0-	-234	-0-	38 1 8 4	3347 3 543 9	Y	494	489 0	35
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		35
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009			
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	3217 3 710 9	Y	645	658 0	34
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	3443 3 799 9	Y	726	721 0	39
04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	77 1 8 4	3965 3 754 9	Y	685	669 0	55
05	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	3864 3 755 9	Y	686	708 0	33
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	43 1 9 4	3795 3 744 9	Y	676	670 0	39
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		39
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261			
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	2082 3 425 9	Y	386	392 0	16
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	46 1 421 9	2026 3 397 9	Y	383	380 0	19
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	43 1 5 4	2248 3 397 9	Y	361	353 0	27
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	2307 3 365 9	Y	332	343 0	16
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	25 1 5 4	2173 3 392 9	Y	356	353 0	19
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		19
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851			
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	4566 3 682 9	Y	620	617 0	33
03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	125 1 735 9	5124 3 987 9	Y	668	667 0	34
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	116 1 2 4	4824 3 987 9	Y	897	899 0	32
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	121 1 2 4	4953 3 796 9	Y	724	733 0	23
06	5580 X	5573	-0-	-7	-0-	110 1 5 4	4785 3 673 9	Y	612	610 0	25
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		25

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		81H	RRCID ->	271590	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8455 - 14668	
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
-----													
02	DLQ	G-10	5550	-0-	5550	11648	86 1	4749 3	Y	648	643 0		35
							2 4	713 9					
03		17862 X	6214	-0-	-11648	-0-	131 1	5345 3	Y	671	671 0		35
							738 9						
04		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	122 1	5042 3	Y	591	599 0		27
							2 4	650 9					
05		5673 X	5655	-0-	-18	-0-	122 1	4943 3	Y	535	540 0		22
							1 4	589 9					
06		5490 X	5485	-0-	-5	-0-	111 1	4810 3	Y	508	505 0		25
							5 4	559 9					
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		82H	RRCID ->	271591	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8463 - 14758	
-----													
02	DLQ	G-10	4924	-0-	4924	10628	76 1	4246 3	Y	545	543 0		31
							2 4	600 9					
03		16451 X	5823	-0-	-10628	-0-	124 1	5065 3	Y	576	576 0		31
							634 9						
04		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	118 1	4916 3	Y	553	560 0		24
							2 4	608 9					
05		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	126 1	5158 3	Y	571	576 0		19
							2 4	628 9					
06		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	109 1	4720 3	Y	468	466 0		21
							5 4	515 9					
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		83H	RRCID ->	271592	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 8953 - 14992	
-----													
02	DLQ	G-10	5431	-0-	5431	11615	85 1	4731 3	Y	557	553 0		31
							2 4	613 9					
03		17749 X	6134	-0-	-11615	-0-	131 1	5368 3	Y	577	577 0		31
							635 9						
04		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	116 1	4792 3	Y	569	575 0		25
							1 4	626 9					
05		5797 X	4609	-0-	-1188	-0-	96 1	3907 3	Y	550	554 0		21
							1 4	605 9					
06		5610 X	5241	-0-	-369	-0-	106 1	4572 3	Y	508	505 0		24
							4 4	559 9					
07		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		84H	RRCID ->	271593	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 9222 - 15261	
-----													
02	DLQ	G-10	7088	-0-	7088	15031	107 1	5973 3	Y	914	908 0		49
							3 4	1005 9					
03		23079 X	8048	-0-	-15031	-0-	166 1	6795 3	Y	988	987 0		50
							1087 9						
04		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	151 1	6225 3	Y	909	920 0		39
							2 4	1000 9					
05		7719 X	7308	-0-	-411	-0-	151 1	6141 3	Y	922	929 0		32
							2 4	1014 9					
06		7470 X	6487	-0-	-983	-0-	126 1	5462 3	Y	813	809 0		36
							5 4	894 9					
07		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			36

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
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
-----													
02		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	65 1	5657 3	Y	780	788 0		42
							2 4	858 9					
03		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	68 1	6217 3	Y	973	976 0		39
							1070 9						
04		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	67 1	6126 3	Y	1052	1029 0		62
							1 4	1157 9					
05		6665 X	4262	-0-	-2403	-0-	36 1	3236 3	Y	897	879 0		80
							3 4	987 9					
06		6450 X	5518	-0-	-932	-0-	50 1	4686 3	Y	706	760 0		26
							5 4	777 9					
07		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
02		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	68 1	5976 3	Y	820	832 0		46
							3 4	902 9					
03		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	76 1	6906 3	Y	1032	1035 0		43
							1135 9						
04		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	72 1	6542 3	Y	635	637 0		41
							1 4	699 9					
05		5642 X	4321	-0-	-1321	-0-	41 1	3729 3	Y	497	491 0		47
							4 4	547 9					
06		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	63 1	5918 3	Y	821	837 0		31
							6 4	903 9					
07		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
02		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	82 1	7121 3	Y	1015	1021 0		55
							3 4	1117 9					
03		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	68 1	6190 3	Y	1090	1100 0		45
							1199 9						
04		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	57 1	5149 3	Y	1162	1136 0		71
							1278 9						
05		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	230 1	20850 3	Y	2382	2246 0		207
							22 4	2620 9					
06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	52 1	4834 3	Y	771	943 0		35
							5 4	848 9					
07		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			35
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
02		4452 X	3469	-0-	-983	-0-	33 1	2808 3	Y	570	601 0		29
							1 4	627 9					
03		4929 X	3346	-0-	-1583	-0-	31 1	2766 3	Y	499	510 0		18
							549 9						
04		4770 X	2215	-0-	-2555	-0-	20 1	1786 3	Y	372	369 0		21
							409 9						
05		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-	21 0		-0-
06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	47 1	4404 3	Y	700	676 0		24
							4 4	770 9					
07		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			24

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
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
02		6804 X	-0-	-0-	-6804	-0-				-0-	41	0	-0-
03		7533 X	6130	-0-	-1403	-0-	58	1	5295	3	706	680	0
							777	9					26
04		7290 X	6327	-0-	-963	-0-	60	1	5347	3	836	813	0
							920	9					49
05		7378 X	4036	-0-	-3342	-0-	37	1	3428	3	515	517	0
							4	4	567	9			47
06		5940 X	5434	-0-	-506	-0-	50	1	4686	3	630	655	0
							5	4	693	9			22
07		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				Y	NO RPT		22
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
02		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	69	1	5997	3	944	944	0
							3	4	1038	9			49
03		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	56	1	5123	3	893	907	0
							982	9					35
04		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	46	1	4082	3	502	507	0
							552	9					30
05		4340 X	1599	-0-	-2741	-0-	15	1	1354	3	208	218	0
							1	4	229	9			20
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	43	1	4010	3	638	636	0
							4	4	702	9			22
07		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				Y	NO RPT		22
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
02		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	95	1	8244	3	1179	1200	0
							3	4	1297	9			60
03		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	82	1	7515	3	1226	1240	0
							1	4	1349	9			46
04		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	79	1	7190	3	1382	1350	0
							1	4	1520	9			78
05		7843 X	5782	-0-	-2061	-0-	48	1	4279	3	1319	1283	0
							4	4	1451	9			114
06		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	79	1	7404	3	1156	1231	0
							8	4	1272	9			39
07		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT		39
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
02		4396 X	4136	-0-	-260	-0-	149	1	3303	3	617	620	0
							5	4	679	9			17
03		4867 X	4619	-0-	-248	-0-	172	1	3683	3	694	697	0
							1	4	763	9			14
04		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	327	1	4241	3	698	702	0
							1	4	768	9			10
05		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	325	1	4249	3	654	660	0
							4	4	719	9			4
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	323	1	4240	3	655	655	0
							22	4	721	9			4
07		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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
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
-----													
02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	152 1	3367 3	Y	523	523 0		18
							5 4	575 9					
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	200 1	4279 3	Y	631	632 0		17
							1 4	694 9					
04		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	242 1	3132 3	Y	448	456 0		9
							493 9						
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	314 1	4109 3	Y	776	775 0		10
							4 4	854 9					
06		5010 X	3452	-0-	-1558	-0-	204 1	2672 3	Y	511	514 0		7
							14 4	562 9					
07		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
02		2912 X	2165	-0-	-747	-0-	73 1	1607 3	Y	439	440 0		15
							2 4	483 9					
03		3224 X	2927	-0-	-297	-0-	101 1	2147 3	Y	617	616 0		16
							679 9						
04		3120 X	2805	-0-	-315	-0-	156 1	2021 3	Y	571	575 0		12
							628 9						
05		3162 X	2566	-0-	-596	-0-	143 1	1869 3	Y	502	508 0		6
							2 4	552 9					
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	164 1	2146 3	Y	528	527 0		7
							11 4	581 9					
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	150 1	3321 3	Y	603	605 0		19
							5 4	663 9					
03		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	174 1	3742 3	Y	713	715 0		17
							1 4	784 9					
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	289 1	3755 3	Y	695	700 0		12
							1 4	765 9					
05		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	286 1	3739 3	Y	670	677 0		5
							3 4	737 9					
06		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	276 1	3622 3	Y	596	596 0		5
							19 4	656 9					
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													
02		3696 X	3514	-0-	-182	-0-	126 1	2805 3	Y	526	527 0		19
							4 4	579 9					
03		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	165 1	3536 3	Y	646	648 0		17
							1 4	711 9					
04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	311 1	4042 3	Y	650	653 0		14
							1 4	715 9					
05		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	311 1	4078 3	Y	657	663 0		8
							4 4	723 9					
06		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	267 1	3505 3	Y	580	581 0		7
							18 4	638 9					
07		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			7

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 271648			COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163		
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
-----													
02	DLQ	G-10	7498	-0-	7498	15863	291 1	6447 3	Y	683	683 0		28
							9 4	751 9					
03		23221 X	7358	-0-	-15863	-0-	290 1	6210 3	Y	779	782 0		25
							1 4	857 9					
04		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	432 1	5600 3	Y	738	744 0		19
							1 4	812 9					
05		8370 X	7387	-0-	-983	-0-	470 1	6146 3	Y	696	703 0		12
							5 4	766 9					
06		8100 X	7609	-0-	-491	-0-	486 1	6374 3	Y	651	651 0		12
							33 4	716 9					
07		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271652			COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941		
02	DLQ	G-10	4829	-0-	4829	7440	173 1	3823 3	Y	753	734 0		35
							5 4	828 9					
03		11260 X	3820	-0-	-7440	-0-	140 1	3012 3	Y	606	616 0		25
							1 4	667 9					
04		658 X	658	-0-	-0-	-0-	39 1	506 3	Y	103	118 0		10
							113 9						
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	269 1	3516 3	Y	705	698 0		17
							3 4	776 9					
06		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	262 1	3441 3	Y	666	666 0		17
							18 4	733 9					
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 271653			COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598		
02	DLQ	G-10	3631	-0-	3631	6998	127 1	2810 3	Y	627	621 0		24
							4 4	690 9					
03		11138 X	4140	-0-	-6998	-0-	156 1	3355 3	Y	571	578 0		17
							1 4	628 9					
04		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	251 1	3256 3	Y	533	537 0		13
							586 9						
05		4030 X	3454	-0-	-576	-0-	211 1	2754 3	Y	443	449 0		7
							2 4	487 9					
06		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	249 1	3263 3	Y	514	513 0		8
							17 4	565 9					
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 271654			COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396		
02		5376 X	4132	-0-	-1244	-0-	156 1	3466 3	Y	459	459 0		16
							5 4	505 9					
03		5952 X	4144	-0-	-1808	-0-	162 1	3475 3	Y	460	464 0		12
							1 4	506 9					
04		5760 X	4835	-0-	-925	-0-	304 1	3950 3	Y	527	528 0		11
							1 4	580 9					
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	303 1	3967 3	Y	477	482 0		6
							4 4	525 9					
06		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	290 1	3807 3	Y	457	457 0		6
							20 4	503 9					
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			6

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297														
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
-----														
02		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	159 1	3529 3	3	Y	643	633 0		25
							5 4	707 9						
03		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	144 1	3089 3	3	Y	535	543 0		17
							1 4	589 9						
04		4380 X	3727	-0-	-653	-0-	231 1	2989 3	3	Y	461	466 0		12
							507 9							
05		4867 X	3768	-0-	-1099	-0-	231 1	3028 3	3	Y	460	464 0		8
							3 4	506 9						
06		4710 X	4685	-0-	-25	-0-	289 1	3777 3	3	Y	545	544 0		9
							19 4	600 9						
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			9
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275														
02		5208 X	1982	-0-	-3226	-0-	76 1	1684 3	3	Y	200	201 0		10
							2 4	220 9						
03		4371 X	4343	-0-	-28	-0-	175 1	3743 3	3	Y	385	382 0		13
							1 4	424 9						
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	265 1	3441 3	3	Y	343	346 0		10
							1 4	377 9						
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	253 1	3304 3	3	Y	325	328 0		7
							3 4	358 9						
06		4200 X	2777	-0-	-1423	-0-	178 1	2335 3	3	Y	229	230 0		6
							12 4	252 9						
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT			6
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
02		3080 X	2795	-0-	-285	-0-	16 1	2668 3	3	Y	101	100 0		18
							111 9							
03		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	15 1	2911 3	3	Y	107	107 0		18
							118 9							
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	13 1	3086 3	3	Y	88	89 0		17
							1 4	97 9						
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	11 1	3006 3	3	Y	88	88 0		17
							97 9							
06		3000 X	2752	-0-	-248	-0-	8 1	2664 3	3	Y	73	73 0		17
							80 9							
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			17
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
02		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	29 1	4925 3	3	Y	351	350 0		19
							1 4	386 9						
03		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	25 1	5145 3	3	Y	343	345 0		17
							1 4	377 9						
04		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	21 1	5001 3	3	Y	330	331 0		16
							1 4	363 9						
05		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	19 1	4999 3	3	Y	316	316 0		16
							348 9							
06		5070 X	4908	-0-	-162	-0-	14 1	4575 3	3	Y	290	290 0		16
							319 9							
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386			
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	
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	24 1 268 9	3975 3	Y	244	244 0	15
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	4443 3	Y	260	261 0	14
04	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	4791 3	Y	270	271 0	13
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	20 1 336 9	5172 3	Y	305	304 0	14
06	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	15 1 300 9	4940 3	Y	273	273 0	14
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		14
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505			
02	9716 X	8795	-0-	-921	-0-	49 1 1 4	8112 3	Y	575	577 0	35
03	10757 X	7824	-0-	-2933	-0-	35 1 1 4	7240 3	Y	498	503 0	30
04	10050 X	6678	-0-	-3372	-0-	27 1 1 4	6175 3	Y	432	435 0	27
05	10385 X	6620	-0-	-3765	-0-	22 1 1 4	6095 3	Y	456	456 0	27
06	10020 X	6181	-0-	-3839	-0-	18 1 405 9	5758 3	Y	368	370 0	25
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600			
02	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	6528 3	Y	661	660 0	39
03	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	6978 3	Y	652	655 0	36
04	7440 X	7029	-0-	-411	-0-	27 1 1 4	6345 3	Y	596	599 0	33
05	7688 X	7433	-0-	-255	-0-	24 1 1 4	6694 3	Y	649	647 0	35
06	7440 X	7113	-0-	-327	-0-	20 1 646 9	6447 3	Y	587	588 0	34
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT		34
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154			
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	29 1 380 9	4800 3	Y	345	345 0	20
03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	5445 3	Y	378	379 0	19
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	5003 3	Y	392	393 0	18
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	5479 3	Y	337	338 0	17
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	16 1 377 9	4973 3	Y	343	342 0	18
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		18
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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 FRIDAY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285		
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
02	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	6812 3 443 9	Y	403	402 0	24
03	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	7319 3 462 9	Y	420	421 0	23
04	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	7113 3 437 9	Y	397	398 0	22
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	7171 3 417 9	Y	379	379 0	22
06	7170 X	7167	-0-	-3	-0-	21 1 395 9	6751 3	Y	359	359 0	22
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT		22
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283		
02	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	173 1 2 4	5666 3 737 9	Y	670	680 0	42
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	99 1 838 9	5775 3	Y	762	758 0	46
04	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	59 1 791 9	5914 3	Y	719	721 0	44
05	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	68 1 22 4	6059 3 843 9	Y	766	748 0	62
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	5500 3 684 9	Y	622	640 0	44
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		44
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 271687		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084		
02	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	215 1 2 4	7006 3 756 9	Y	687	697 0	46
03	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	125 1 813 9	7292 3	Y	739	737 0	48
04	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	7221 3 774 9	Y	704	706 0	46
05	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	82 1 27 4	7354 3 818 9	Y	744	726 0	64
06	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	84 1 1 4	6874 3 739 9	Y	672	685 0	51
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT		51
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 271704		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767		
02	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	208 1 2 4	6785 3 839 9	Y	763	770 0	37
03	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	133 1 1014 9	7719 3	Y	922	914 0	45
04	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	71 1 924 9	7048 3	Y	840	844 0	41
05	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	86 1 28 4	7627 3 978 9	Y	889	869 0	61
06	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	88 1 1 4	7232 3 903 9	Y	821	835 0	47
07	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT		47

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8713 - 14801	
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		
02		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	183 1	5965 3	Y	705	716 0	41	
							2 4	776 9					
03		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	112 1	6483 3	Y	810	805 0	46	
							891 9						
04		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	66 1	6618 3	Y	762	765 0	43	
							838 9						
05		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	74 1	6573 3	Y	765	749 0	59	
							24 4	842 9					
06		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	76 1	6260 3	Y	707	720 0	46	
							1 4	778 9					
07		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		46	
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8708 - 14585	
02		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	228 1	7438 3	Y	990	1006 0	60	
							2 4	1089 9					
03		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	138 1	8007 3	Y	1102	1097 0	65	
							1212 9						
04		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	75 1	7619 3	Y	1036	1039 0	62	
							1 4	1140 9					
05		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	87 1	7729 3	Y	1053	1031 0	84	
							28 4	1158 9					
06		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	89 1	7263 3	Y	974	992 0	66	
							1 4	1071 9					
07		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT		66	
-----													
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271708	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	9258 - 14732	
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	52 1	7252 3	Y	1223	1155 1	264	
							2 4	1345 9					
03		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	47 1	7836 3	Y	1261	1382 1	143	
							3 4	1387 9					
04		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	51 1	7784 3	Y	1257	1208 1	192	
							3 4	1383 9					
05		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	39 1	7713 3	Y	1180	1162 1	210	
							6 4	1298 9					
06		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	42 1	7403 3	Y	1131	1189 1	152	
							6 4	1244 9					
07		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT		152	
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	271709	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873	
02		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	219 1	7151 3	Y	900	918 0	64	
							2 4	990 9					
03		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	129 1	7526 3	Y	994	990 0	68	
							1093 9						
04		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	72 1	7190 3	Y	935	938 0	65	
							1029 9						
05		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	82 1	7297 3	Y	977	955 0	87	
							27 4	1075 9					
06		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	88 1	7214 3	Y	905	922 0	70	
							1 4	996 9					
07		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		70	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		19H	RRCID -> 271710			COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH	7607	PERF. 8228 - 13205	
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	
-----														
02		3640 X	2722	-0-	-918	-0-	152	1	2218	3	Y	320	323 0	20
							352	9						
03		4030 X	3826	-0-	-204	-0-	221	1	2993	3	Y	556	552 0	24
							612	9						
04		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	248	1	3501	3	Y	451	452 0	23
							4	4	496	9				
05		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	232	1	3358	3	Y	495	498 0	20
							545	9						
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	214	1	3048	3	Y	468	466 0	22
							515	9						
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		22
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		18H	RRCID -> 271711			COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8130 - 12910	
-----														
02		2884 X	2881	-0-	-3	-0-	160	1	2327	3	Y	358	359 0	22
							394	9						
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	230	1	3131	3	Y	538	534 0	26
							1	4	592	9				
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	171	1	2406	3	Y	403	405 0	24
							2	4	443	9				
05		3193 X	2383	-0-	-810	-0-	120	1	1733	3	Y	482	484 0	22
							530	9						
06		3840 X	3044	-0-	-796	-0-	177	1	2515	3	Y	320	319 0	23
							352	9						
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		23
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		17H	RRCID -> 271712			COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH	7573	PERF. 8238 - 13096	
-----														
02		3500 X	2951	-0-	-549	-0-	162	1	2362	3	Y	388	390 0	24
							427	9						
03		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	223	1	3017	3	Y	450	447 0	27
							495	9						
04		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	234	1	3287	3	Y	426	426 0	27
							3	4	469	9				
05		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	233	1	3371	3	Y	442	444 0	25
							486	9						
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	3	Y	361	360 0	26
							397	9						
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT		26
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		16H	RRCID -> 271722			COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH	7584	PERF. 8300 - 14092	
-----														
02		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	3	Y	513	514 0	26
							564	9						
03		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	149	1	2022	3	Y	495	491 0	30
							545	9						
04		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	3	Y	511	512 0	29
							2	4	562	9				
05		3100 N	3427	-0-	327	327	184	1	2664	3	Y	526	528 0	27
							579	9						
06		3000 N	3384	-0-	384	711	189	1	2694	3	Y	455	454 0	28
							501	9						
07		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		28
-----														

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
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
-----													
02		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	53 1	7572 3	Y	1089	1030 1		231
							3 4	1198 9					
03		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	48 1	7939 3	Y	997	1117 1		111
							3 4	1097 9					
04		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	34 1	5219 3	Y	682	686 1		107
							2 4	750 9					
05		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	28 1	5352 3	Y	715	698 1		124
							4 4	787 9					
06		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	29 1	5023 3	Y	648	687 1		85
							4 4	713 9					
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			85
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
02		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	42 1	5897 3	Y	760	722 1		153
							2 4	836 9					
03		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	37 1	6215 3	Y	734	814 1		73
							3 4	807 9					
04		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	30 1	4598 3	Y	541	539 1		75
							2 4	595 9					
05		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	26 1	5139 3	Y	597	578 1		94
							4 4	657 9					
06		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	28 1	4879 3	Y	546	577 1		63
							4 4	601 9					
07		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
02		5572 X	4945	-0-	-627	-0-	32 1	4591 3	Y	291	269 1		52
							2 4	320 9					
03		6169 X	5879	-0-	-290	-0-	32 1	5204 3	Y	583	585 1		50
							2 4	641 9					
04		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	56 1	8575 3	Y	928	855 1		123
							4 4	1021 9					
05		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	46 1	8907 3	Y	943	915 1		151
							6 4	1037 9					
06		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	49 1	8329 3	Y	848	898 1		101
							6 4	933 9					
07		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			Y	NO RPT			101
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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 SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
02	4032 X	3028	-0-	-1004	-0-	161	1	2350	3	Y	470	472 0	24	
						517	9							
03	4464 X	3355	-0-	-1109	-0-	204	1	2755	3	Y	360	357 0	27	
						396	9							
04	4320 X	3680	-0-	-640	-0-	226	1	3180	3	Y	246	249 0	24	
						3	4							
05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	304	1	4398	3	Y	313	316 0	21	
						1	4							
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	236	1	3356	3	Y	486	484 0	23	
						535	9							
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		23	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
-----														
02	3808 X	3057	-0-	-751	-0-	169	1	2469	3	Y	381	383 0	24	
						419	9							
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	258	1	3508	3	Y	451	448 0	27	
						1	4							
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	266	1	3743	3	Y	530	531 0	26	
						4	4							
05	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	249	1	3602	3	Y	716	718 0	24	
						788	9							
06	4140 X	3954	-0-	-186	-0-	224	1	3184	3	Y	496	495 0	25	
						546	9							
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT		25	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
-----														
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	223	1	3258	3	Y	581	585 0	29	
						1	4							
03	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	230	1	3125	3	Y	518	513 0	34	
						1	4							
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	288	1	4062	3	Y	623	624 0	33	
						4	4							
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	281	1	4057	3	Y	644	648 0	29	
						708	9							
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	310	1	4419	3	Y	589	587 0	31	
						1	4							
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		31	
-----														
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
-----														
02	2744 X	485	-0-	-2259	-0-	7	1	397	3	Y	74	108 0	8 1	6
						81	9							
03	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	40	1	2332	3	Y	374	360 0	20	
						411	9							
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	57	1	2683	3	Y	429	422 0	27	
						472	9							
05	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	136	1	7819	3	Y	995	952 0	70	
						2	4							
06	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	107	1	7095	3	Y	1055	1047 0	78	
						1	4							
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		78	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: 25SP		RRCID -> 271755		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6855 - 13184		
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	
02	4144 X	3348	-0-	-796	-0-	49 1 407 9	2892 3	Y	370	398 0	30 1	33
03	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	54 1 342 9	3132 3	Y	311	323 0		21
04	4440 X	3519	-0-	-921	-0-	66 1 355 9	3098 3	Y	323	321 0		23
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	4321 3	Y	362	358 0		27
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	4023 3	Y	326	328 0		25
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			25
FOGMT		WELL #: 26SP		RRCID -> 271758		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6788 - 10300		
02	2800 N	3226	-0-	426	863	50 1 250 9	2926 3	Y	227	232 0	17 1	22
03	2777 N	1914	-0-	-863	-0-	29 1 164 9	1721 3	Y	149	158 0		13
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	43 1 204 9	2044 3	Y	185	182 0		16
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	3107 3	Y	232	228 0		20
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	41 1 193 9	2736 3	Y	175	179 0		16
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			16
FOGMT		WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6353		PERF. 7231 - 13772		
02	3416 X	2266	-0-	-1150	-0-	33 1 276 9	1957 3	Y	251	261 0	19 1	22
03	3782 X	1921	-0-	-1861	-0-	29 1 204 9	1688 3	Y	185	194 0		13
04	3660 X	2841	-0-	-819	-0-	54 1 252 9	2535 3	Y	229	225 0		17
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	3148 3	Y	192	193 0		16
06	2760 X	1708	-0-	-1052	-0-	24 1 121 9	1563 3	Y	110	117 0		9
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8393 - 14408		
02	1652 X	324	-0-	-1328	-0-	18 1 40 9	266 3	Y	36	37 0		6
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	111 1 42 9	1497 3	Y	38	40 0		4
04	1170 X	840	-0-	-330	-0-	53 1 1 4	754 3	Y	29	31 0		2
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	100 1 32 9	1447 3	Y	29	29 0		2
06	1590 N	898	-0-	-692	-0-	58 1 14 9	826 3	Y	13	13 0		2
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			2

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 24H		RRCID -> 271774			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237			
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	DLQ	G-10	3788	-0-	3788	8428	270 1	2874 3	Y	Y	585	584 0		45
							644 9							
03		12494 X	4066	-0-	-8428	-0-	294 1	3168 3	Y	Y	549	559 0		35
							604 9							
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	282 1	3360 3	Y	Y	530	523 0		42
							583 9							
05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	275 1	3921 3	Y	Y	682	684 0		40
							750 9							
06		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	279 1	3372 3	Y	Y	629	625 0		44
							692 9							
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT			44
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 25H		RRCID -> 271775			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165			
02	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	7657	226 1	2399 3	Y	Y	422	421 0		28
							464 9							
03		11397 X	3740	-0-	-7657	-0-	274 1	2953 3	Y	Y	466	475 0		19
							513 9							
04		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	297 1	3554 3	Y	Y	440	434 0		25
							1 4	484 9						
05		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	424 1	6046 3	Y	Y	493	494 0		24
							1 4	542 9						
06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	259 1	3135 3	Y	Y	448	445 0		27
							493 9							
07		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				Y	NO RPT			27
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 27H		RRCID -> 271776			COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928			
02		2800 N	2620	-0-	-180	696	194 1	2068 3	Y	Y	325	324 0		21
							358 9							
03		3100 N	2930	-0-	-170	526	216 1	2331 3	Y	Y	348	354 0		15
							383 9							
04		2496 N	1970	-0-	-526	-0-	128 1	1520 3	Y	Y	293	289 0		19
							322 9							
05		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	142 1	2017 3	Y	Y	344	344 0		19
							378 9							
06		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	144 1	1743 3	Y	Y	292	291 0		20
							321 9							
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			20
-----														
FOGMT			WELL #: 15SP		RRCID -> 271782			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835			
02		6244 X	5791	-0-	-453	-0-	91 1	5338 3	Y	Y	329	331 0	25 1	26
							362 9							
03		6851 X	6636	-0-	-215	-0-	105 1	6161 3	Y	Y	336	342 0		20
							370 9							
04		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	140 1	6687 3	Y	Y	296	297 0		19
							1 4	326 9						
05		6417 X	6399	-0-	-18	-0-	106 1	6061 3	Y	Y	210	215 0		14
							1 4	231 9						
06		6420 X	6112	-0-	-308	-0-	87 1	5786 3	Y	Y	216	216 0		14
							1 4	238 9						
07		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				Y	NO RPT			14

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
FOGMT			WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659
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
-----													
02		2800 N	2986	-0-	186	186	44 1	2571 3	Y	337	329 0	25 1	27
							371 9						
03		3100 N	4255	-0-	1155	1341	64 1	3754 3	Y	397	399 0		25
							437 9						
04		3000 N	3021	-0-	21	1362	56 1	2644 3	Y	292	296 0		21
							321 9						
05		4440 X	3078	-0-	-1362	-0-	48 1	2770 3	Y	235	238 0		18
							1 4	259 9					
06		2580 X	2400	-0-	-180	-0-	33 1	2200 3	Y	152	158 0		12
							167 9						
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
FOGMT			WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674
-----													
02		3668 X	3423	-0-	-245	-0-	54 1	3182 3	Y	170	175 0	13 1	16
							187 9						
03		4061 X	2761	-0-	-1300	-0-	44 1	2579 3	Y	125	131 0		10
							138 9						
04		3930 X	3527	-0-	-403	-0-	70 1	3288 3	Y	154	152 0		12
							169 9						
05		3782 X	1860	-0-	-1922	-0-	31 1	1757 3	Y	65	70 0		7
							72 9						
06		3660 X	1587	-0-	-2073	-0-	23 1	1494 3	Y	64	65 0		6
							70 9						
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763
-----													
02		DLQ G-10	3879	-0-	3879	8920	288 1	3063 3	Y	480	479 0		33
							528 9						
03		14075 X	5155	-0-	-8920	-0-	374 1	4042 3	Y	671	680 0		24
							1 4	738 9					
04		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	339 1	4049 3	Y	488	481 0		31
							1 4	537 9					
05		5921 X	2861	-0-	-3060	-0-	169 1	2408 3	Y	258	259 0		30
							284 9						
06		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			Y	-0-			30
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:		44H	RRCID ->	271788	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9405 - 14771
-----													
02		16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	691 1	15753 3	Y	368	363 1		85
							405 9						
03		18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	826 1	17502 3	Y	394	400 1		79
							21 4	433 9					
04		17400 X	17391	-0-	-9	-0-	798 1	16231 3	Y	329	314 1		94
							362 9						
05		18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	838 1	16840 3	Y	388	361 1		121
							41 4	427 9					
06		17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	856 1	16620 3	Y	364	380 1		105
							1 4	400 9					
07		17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			Y	NO RPT			105

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 271888			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024			
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
-----														
02		9240 X	6479	-0-	-2761	-0-	263 1	5999 3		Y	197	206 1		59
							217 9							
03		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	669 1	14158 3		Y	423	406 1		76
							17 4	465 9						
04		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	503 1	10232 3		Y	312	299 1		89
							343 9							
05		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	554 1	11119 3		Y	440	401 1		128
							27 4	484 9						
06		10500 X	10318	-0-	-182	-0-	488 1	9474 3		Y	324	353 1		99
							356 9							
07		15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-				Y	NO RPT			99
-----														
WORTHY RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 271893			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630			
-----														
02		25508 X	24629	-0-	-879	-0-	1006 1	22835 3		Y	715	730 1		29
							1 4	787 9						
03		28086 X	25637	-0-	-2449	-0-	1119 1	23720 3		Y	724	707 1		46
							2 4	796 9						
04		27930 X	24451	-0-	-3479	-0-	1095 1	22586 3		Y	699	694 1		51
							1 4	769 9						
05		28861 X	26618	-0-	-2243	-0-	1222 1	24624 3		Y	700	685 1		66
							2 4	770 9						
06		26790 X	26192	-0-	-598	-0-	1198 1	24214 3		Y	708	684 1		90
							1 4	779 9						
07		26288 X	NO RPT	-0-	-26288	-0-				Y	NO RPT			90
-----														
STANLEY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271896			COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985			
-----														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 271910			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234			
-----														
02		3948 X	3559	-0-	-389	-0-	25 1	3317 3		Y	196	192 0		44
							1 4	216 9						
03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	38 1	4193 3		Y	156	178 0		22
							172 9							
04		4230 X	4202	-0-	-28	-0-	38 1	3977 3		Y	170	160 0		32
							187 9							
05		4371 X	4188	-0-	-183	-0-	33 1	3906 3		Y	217	215 0		34
							10 4	239 9						
06		4230 X	4110	-0-	-120	-0-	38 1	3808 3		Y	214	188 0		60
							29 4	235 9						
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 271911	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 8851 - 13968			
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	
02	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	2114 3 178 9	Y	162	154 0	34
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	23 1 127 9	2567 3	Y	115	134 0	15
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	24 1 139 9	2517 3	Y	126	118 0	23
05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	23 1 8 4	2790 3 149 9	Y	135	136 0	22
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	24 1 19 4	2421 3 127 9	Y	115	103 0	34
07	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		34
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271912	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 5682	PERF. 6416 - 11433			
02	4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-			Y	-0-	110 1	-0-
03	4960 X	1913	-0-	-3047	-0-	17 1 164 4	1669 3 63 9	Y	57	40 1	17
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	261 1 381 4	4897 3 160 9	Y	145	64 1	98
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	98 1 1332 4	6260 3 160 9	Y	145	154 1	89
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	33 1 78 4	6337 3 193 9	Y	175	172 1	92
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		92
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271922	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 5683	PERF. 6101 - 12190			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271923	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 5683	PERF. 6296 - 11940			
02	4956 X	4357	-0-	-599	-0-	68 1 94 4	3928 3 267 9	Y	243	237 1	181
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	52 1 504 4	5115 3 307 9	Y	279	326 1	134
04	4230 X	4138	-0-	-92	-0-	187 1 271 4	3500 3 180 9	Y	164	119 1	179
05	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	66 1 896 4	4209 3 172 9	Y	156	214 1	121
06	5790 X	4170	-0-	-1620	-0-	21 1 48 4	3912 3 189 9	Y	172	193 1	100
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		100
STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 271959	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 9270 - 13985			
02	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	624 1 341 9	12751 3	Y	310	298 1	245
03	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	772 1 11 4	14687 3 334 9	Y	304	290 1	259
04	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	748 1 1 4	13967 3 311 9	Y	283	299 1	243
05	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	593 1 1 4	10604 3 286 9	Y	260	221 1	282
06	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	716 1 1 4	12416 3 262 9	Y	238	283 1	237
07	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-			Y	NO RPT		237

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	2492 N	1318	-0-	-1174	-0-	149	1	1106	3	Y	57	18
						63	9				57	0
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	131	1	992	3	Y	72	24
						1	4	79	9		66	0
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1190	3	Y	91	15
						1	4	100	9		100	0
05	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	142	1	1006	3	Y	55	15
						61	9				55	0
06	1170 N	878	-0-	-292	-0-	108	1	733	3	Y	34	14
						37	9				35	0
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	14
-----												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477												
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-	-0-
											8	0
03	4278 X	1686	-0-	-2592	-0-	231	1	1342	3	Y	102	1
						1	4	112	9		101	0
04	4110 X	3216	-0-	-894	-0-	453	1	2608	3	Y	141	1
						155	9				141	0
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	626	1	3511	3	Y	205	4
						226	9				202	0
06	3330 X	1848	-0-	-1482	-0-	332	1	1394	3	Y	111	4
						122	9				111	0
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835												
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	299	1	3662	3	Y	658	41
						724	9				673	0
03	5084 X	5027	-0-	-57	-0-	265	1	3857	3	Y	823	70
						905	9				794	0
04	4920 X	4817	-0-	-103	-0-	287	1	3646	3	Y	796	61
						8	4	876	9		805	0
05	5084 X	4934	-0-	-150	-0-	340	1	3731	3	Y	725	67
						65	4	798	9		719	0
06	4920 X	4670	-0-	-250	-0-	285	1	3635	3	Y	682	58
						750	9				691	0
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT	58
-----												
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027												
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	352	1	4318	3	Y	833	56
						1	4	916	9		843	0
03	5270 X	5109	-0-	-161	-0-	274	1	3979	3	Y	778	69
						856	9				765	0
04	5100 X	5084	-0-	-16	-0-	311	1	3938	3	Y	752	59
						8	4	827	9		762	0
05	5270 X	4834	-0-	-436	-0-	339	1	3706	3	Y	659	62
						64	4	725	9		656	0
06	5100 X	4468	-0-	-632	-0-	272	1	3472	3	Y	658	56
						724	9				664	0
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT	56

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
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	
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	321 1 701 9	3922 3	Y	637	648 0		44	
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	313 1 790 9	4557 3	Y	718	697 0		65	
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	326 1 9 4	4132 3	Y	647	659 0		53	
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	389 1 74 4	4257 3	Y	591	586 0		58	
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	327 1 648 9	4180 3	Y	589	594 0		53	
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			53	
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	326 1 798 9	3986 3	Y	725	733 0		54	
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	323 1 1 4	4705 3	Y	835	809 0		80	
04	5280 X	4920	-0-	-360	-0-	304 1 8 4	3854 3	Y	685	704 0		61	
05	5456 X	5132	-0-	-324	-0-	367 1 70 4	4021 3	Y	613	610 0		64	
06	5280 X	4822	-0-	-458	-0-	305 1 630 9	3887 3	Y	573	581 0		56	
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			56	
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
02	2520 X	1389	-0-	-1131	-0-	287 1 1 4	880 3	Y	201	183 1		110	
03	2790 X	1920	-0-	-870	-0-	404 1 79 4	1324 3	Y	103	126 1		87	
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	408 1 104 4	2369 3	Y	129	62 1		154	
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	432 1 279 4	3894 3	Y	93	124 1		123	
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	557 1 464 4	2075 3	Y	75	121 1		77	
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		83 9	Y	NO RPT			77	
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																						
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041													COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 6260 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	4564 X	2334	-0-	-2230	-0-	545	1	1667	3	Y	109	103	1		60							
						2	4	120	9													
03	5053 X	2701	-0-	-2352	-0-	592	1	1936	3	Y	53	67	1		46							
						115	4	58	9													
04	4890 X	3104	-0-	-1786	-0-	426	1	2475	3	Y	86	38	1		94							
						108	4	95	9													
05	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	417	1	3760	3	Y	64	79	1		79							
						269	4	70	9													
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	659	1	2451	3	Y	60	85	1		54							
						549	4	66	9													
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				54							
-----																						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 9020 - 14093	
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	20	1	2597	3	Y	115	114	0		21							
						1	4	127	9													
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	25	1	2776	3	Y	164	170	0		15							
						180	9															
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	3	Y	94	95	0		14							
						103	9															
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	24	1	2789	3	Y	122	122	0		14							
						7	4	134	9													
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1	2574	3	Y	152	130	0		36							
						20	4	167	9													
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT				36							
-----																						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 6H		RRCID -> 272105		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 9004 - 13942	
02	2492 X	1794	-0-	-698	-0-	12	1	1678	3	Y	94	92	0		25							
						1	4	103	9													
03	2759 X	2104	-0-	-655	-0-	18	1	1972	3	Y	104	111	0		18							
						114	9															
04	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	19	1	1963	3	Y	69	68	0		19							
						76	9															
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	20	1	2197	3	Y	40	46	0		13							
						5	4	44	9													
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	22	1	2276	3	Y	41	37	0		17							
						18	4	45	9													
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				17							
-----																						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 8H		RRCID -> 272106		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9413 - 14390	
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	20	1	2610	3	Y	148	135	0		28							
						1	4	163	9													
03	2759 X	2750	-0-	-9	-0-	24	1	2571	3	Y	141	153	0		16							
						155	9															
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	25	1	2581	3	Y	124	119	0		21							
						136	9															
05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	25	1	2763	3	Y	126	129	0		18							
						6	4	139	9													
06	2670 N	2581	-0-	-89	-0-	24	1	2429	3	Y	99	90	0		27							
						19	4	109	9													
07	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-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 #:		94H	RRCID ->	272111	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8730 - 12270
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		
02	3388 X	3341	-0-	-47	-0-	36 1 3 4	2932 3 370 9	Y	336	342 0	19		
03	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	71 1 402 9	3179 3	Y	365	362 0	22		
04	3870 X	3763	-0-	-107	-0-	63 1 7 4	3283 3 410 9	Y	373	364 0	31		
05	3999 X	3533	-0-	-466	-0-	54 1 1 4	3094 3 384 9	Y	349	360 0	20		
06	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	35 1 7 4	3027 3 364 9	Y	331	328 0	23		
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		23		
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		98H	RRCID ->	272123	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8468 - 14602
02	3388 X	2921	-0-	-467	-0-	33 1 3 4	2668 3 217 9	Y	197	200 0	7		
03	3689 X	3450	-0-	-239	-0-	71 1 198 9	3181 3	Y	180	178 0	9		
04	3570 X	3545	-0-	-25	-0-	63 1 7 4	3284 3 191 9	Y	174	170 0	13		
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	59 1 1 4	3369 3 179 9	Y	163	168 0	8		
06	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	37 1 8 4	3294 3 171 9	Y	155	153 0	10		
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		10		
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		13H	RRCID ->	272124	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9293 - 14302
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	2654 3 174 9	Y	158	147 0	30		
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	24 1 176 9	2658 3	Y	160	173 0	17		
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	26 1 124 9	2694 3	Y	113	111 0	19		
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	24 1 8 4	2884 3 136 9	Y	124	126 0	17		
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	30 1 23 4	3043 3 165 9	Y	150	128 0	39		
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		39		
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		12H	RRCID ->	272126	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9137 - 14121
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	2438 3 55 9	Y	50	50 0	12		
03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	17 1 51 9	1845 3	Y	46	51 0	7		
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	18 1 55 9	1815 3	Y	50	47 0	10		
05	2325 X	2277	-0-	-48	-0-	19 1 5 4	2196 3 57 9	Y	52	53 0	9		
06	2250 X	1709	-0-	-541	-0-	16 1 13 4	1637 3 43 9	Y	39	36 0	12		
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		12		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		99H	RRCID ->	272129	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8688 - 14826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
02	3500 X	3352	-0-	-148	-0-	38	1	3055	3	Y	233	237	0	16
						3	4	256	9					
03	4092 X	3607	-0-	-485	-0-	73	1	3252	3	Y	256	254	0	18
						282	9							
04	3960 X	3668	-0-	-292	-0-	64	1	3325	3	Y	247	240	0	25
						7	4	272	9					
05	4030 X	3262	-0-	-768	-0-	53	1	2991	3	Y	197	205	0	17
						1	4	217	9					
06	3600 X	3020	-0-	-580	-0-	32	1	2788	3	Y	175	173	0	19
						7	4	193	9					
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #:		1H	RRCID ->	272130	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8390 - 13174	
-----														
02	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	402	1	4936	3	Y	975	970	0	67
						1	4	1073	9					
03	6913 X	5901	-0-	-1012	-0-	317	1	4619	3	Y	876	862	0	81
						1	4	964	9					
04	6510 X	5879	-0-	-631	-0-	357	1	4523	3	Y	899	907	0	73
						10	4	989	9					
05	7099 X	5877	-0-	-1222	-0-	409	1	4472	3	Y	835	825	0	83
						77	4	919	9					
06	6870 X	5631	-0-	-1239	-0-	346	1	4416	3	Y	790	799	0	74
						869	9							
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			74
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		90H	RRCID ->	272161	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8446 - 12546	
-----														
02	2800 N	3001	-0-	201	201	34	1	2738	3	Y	205	209	0	13
						3	4	226	9					
03	3100 N	3365	-0-	265	466	65	1	2907	3	Y	357	354	0	16
						393	9							
04	3000 N	2665	-0-	-335	131	43	1	2240	3	Y	343	335	0	24
						5	4	377	9					
05	2868 X	2737	-0-	-131	-0-	42	1	2382	3	Y	284	292	0	16
						1	4	312	9					
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2482	3	Y	280	278	0	18
						6	4	308	9					
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8348 - 12523	
-----														
02	DLQ G-10	2367	-0-	2367	4829	27	1	2115	3	Y	203	207	0	16
						2	4	223	9					
03	800 N	2622	-0-	1822	6651	51	1	2275	3	Y	269	266	0	19
						296	9							
04	3000 N	2627	-0-	-373	6278	45	1	2323	3	Y	231	226	0	24
						5	4	254	9					
05	3100 N	2570	-0-	-530	5748	40	1	2288	3	Y	219	226	0	17
						1	4	241	9					
06	3000 N	2326	-0-	-674	5074	23	1	2049	3	Y	226	223	0	20
						5	4	249	9					
07	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	2346					Y	NO RPT			20

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 92H		RRCID -> 272164			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043			
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		1848 X	1601	-0-	-247	-0-	19 1	1504 3	Y	70	73 0			5
							1 4	77 9						
03		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	45 1	2018 3	Y	286	284 0			7
							315 9							
04		1980 X	1560	-0-	-420	-0-	24 1	1209 3	Y	295	288 0			14
							2 4	325 9						
05		3100 N	4324	-0-	1224	1224	66 1	3769 3	Y	444	451 0			7
							1 4	488 9						
06		3000 N	2204	-0-	-796	428	21 1	1870 3	Y	280	277 0			10
							5 4	308 9						
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				10
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 93H		RRCID -> 272166			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090			
02		4060 X	3162	-0-	-898	-0-	36 1	2881 3	Y	220	228 0			26
							3 4	242 9						
03		4433 X	3721	-0-	-712	-0-	75 1	3374 3	Y	246	244 0			28
							1 4	271 9						
04		4290 X	2810	-0-	-1480	-0-	44 1	2307 3	Y	413	403 0			38
							5 4	454 9						
05		3875 X	2722	-0-	-1153	-0-	38 1	2137 3	Y	497	510 0			25
							547 9							
06		3600 X	2682	-0-	-918	-0-	26 1	2232 3	Y	381	377 0			29
							5 4	419 9						
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				29
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 272167			COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231			
02		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	293 1	3589 3	Y	666	670 0			52
							733 9							
03		5084 X	5027	-0-	-57	-0-	276 1	4012 3	Y	672	656 0			68
							739 9							
04		4860 X	4447	-0-	-413	-0-	283 1	3585 3	Y	519	537 0			50
							8 4	571 9						
05		5084 X	4264	-0-	-820	-0-	299 1	3269 3	Y	582	569 0			63
							56 4	640 9						
06		4920 X	4214	-0-	-706	-0-	262 1	3338 3	Y	558	563 0			58
							614 9							
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT				58
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 272168			COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179			
02		5964 X	5468	-0-	-496	-0-	356 1	4366 3	Y	677	698 0			51
							1 4	745 9						
03		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	370 1	5389 3	Y	936	900 0			87
							1 4	1030 9						
04		6390 X	4902	-0-	-1488	-0-	303 1	3840 3	Y	683	710 0			60
							8 4	751 9						
05		6603 X	2744	-0-	-3859	-0-	203 1	2231 3	Y	246	277 0			29
							39 4	271 9						
06		6390 X	4511	-0-	-1879	-0-	285 1	3635 3	Y	537	518 0			48
							591 9							
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT				48

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943	
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		
02		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	60 1	4829 3	Y	454	463 0	22	
							5 4	499 9					
03		5890 X	5595	-0-	-295	-0-	110 1	4966 3	Y	471	468 0	25	
							1 4	518 9					
04		5700 X	5292	-0-	-408	-0-	91 1	4655 3	Y	488	476 0	37	
							9 4	537 9					
05		5890 X	5119	-0-	-771	-0-	78 1	4448 3	Y	538	553 0	22	
							1 4	592 9					
06		5700 X	5036	-0-	-664	-0-	51 1	4524 3	Y	409	405 0	26	
							11 4	450 9					
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		26	
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219	
02		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	91 1	7304 3	Y	1010	1027 0	50	
							7 4	1111 9					
03		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	161 1	7224 3	Y	1051	1043 0	58	
							1 4	1156 9					
04		8190 X	6754	-0-	-1436	-0-	113 1	5819 3	Y	736	718 0	76	
							12 4	810 9					
05		8463 X	8122	-0-	-341	-0-	122 1	6969 3	Y	935	963 0	48	
							2 4	1029 9					
06		8190 X	7823	-0-	-367	-0-	76 1	6730 3	Y	909	900 0	57	
							17 4	1000 9					
07		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT		57	
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	9268 - 15357	
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	53 1	4234 3	Y	486	494 0	21	
							4 4	535 9					
03		5208 X	4766	-0-	-442	-0-	93 1	4163 3	Y	463	460 0	24	
							1 4	509 9					
04		5040 X	3602	-0-	-1438	-0-	64 1	3322 3	Y	190	185 0	29	
							7 4	209 9					
05		5332 X	3513	-0-	-1819	-0-	58 1	3312 3	Y	129	140 0	18	
							1 4	142 9					
06		5160 X	4590	-0-	-570	-0-	47 1	4150 3	Y	348	345 0	21	
							10 4	383 9					
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		21	
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8956 - 14940	
02		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	40 1	3201 3	Y	226	231 0	19	
							3 4	249 9					
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	76 1	3378 3	Y	250	248 0	21	
							275 9						
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	71 1	3635 3	Y	266	260 0	27	
							7 4	293 9					
05		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	80 1	4545 3	Y	220	229 0	18	
							1 4	242 9					
06		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	48 1	4311 3	Y	202	200 0	20	
							11 4	222 9					
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		20	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	272198	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8642 - 14681		
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	
-----														
02		4620 X	4329	-0-	-291	-0-	49 1	3914 3	Y	329	336 0		24	
							4 4	362 9						
03		4960 X	4601	-0-	-359	-0-	92 1	4127 3	Y	346	343 0		27	
							1 4	381 9						
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	80 1	4102 3	Y	365	356 0		36	
							8 4	402 9						
05		4805 X	4241	-0-	-564	-0-	68 1	3872 3	Y	273	285 0		24	
							1 4	300 9						
06		4650 X	3993	-0-	-657	-0-	42 1	3689 3	Y	230	228 0		26	
							9 4	253 9						
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			26	
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8676 - 14907		
-----														
02		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	19 1	4352 3	Y	346	350 0		15	
							1 4	381 9						
03		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	20 1	4274 3	Y	343	337 0		21	
							377 9							
04		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	22 1	4668 3	Y	388	386 0		23	
							427 9							
05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	32 1	3592 3	Y	263	266 0		20	
							289 9							
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	50 1	4107 3	Y	313	297 0		36	
							1 4	344 9						
07		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			36	
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	272200	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8915 - 13964		
-----														
02		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	20 1	2644 3	Y	115	108 0		24	
							1 4	127 9						
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	26 1	2878 3	Y	127	135 0		16	
							140 9							
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	28 1	2847 3	Y	130	122 0		24	
							143 9							
05		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	24 1	2697 3	Y	104	110 0		18	
							6 4	114 9						
06		2850 X	2764	-0-	-86	-0-	26 1	2609 3	Y	99	88 0		29	
							20 4	109 9						
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			29	
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	272201	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8443 - 14599		
-----														
02		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	25 1	5794 3	Y	467	471 0		27	
							1 4	514 9						
03		5797 X	5747	-0-	-50	-0-	24 1	5187 3	Y	486	477 0		36	
							1 4	535 9						
04		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	29 1	6089 3	Y	570	566 0		40	
							627 9							
05		5797 X	5159	-0-	-638	-0-	42 1	4684 3	Y	394	398 0		36	
							433 9							
06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	65 1	5292 3	Y	462	439 0		59	
							1 4	508 9						
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			59	
-----														

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907													
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
-----													
02		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	18 1	2385 3	Y	114	110 0		25
							1 4	125 9					
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	23 1	2547 3	Y	125	134 0		16
							138 9						
04		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	24 1	2452 3	Y	104	100 0		20
							114 9						
05		2728 N	2606	-0-	-122	-0-	21 1	2467 3	Y	102	105 0		17
							6 4	112 9					
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	25 1	2526 3	Y	115	99 0		33
							19 4	127 9					
07		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
02		5208 X	4469	-0-	-739	-0-	19 1	4097 3	Y	321	330 0		26
							353 9						
03		5766 X	5288	-0-	-478	-0-	23 1	4791 3	Y	431	422 0		35
							474 9						
04		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	25 1	5192 3	Y	543	539 0		39
							597 9						
05		5766 X	4823	-0-	-943	-0-	39 1	4340 3	Y	404	407 0		36
							444 9						
06		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	62 1	4984 3	Y	503	477 0		62
							1 4	553 9					
07		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			62
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
02	DLQ	G-10	6605	-0-	6605	14569	26 1	5942 3	Y	578	586 0		26
							1 4	636 9					
03		22020 X	7451	-0-	-14569	-0-	31 1	6752 3	Y	606	594 0		38
							1 4	667 9					
04		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	31 1	6433 3	Y	583	581 0		40
							641 9						
05		5828 X	5344	-0-	-484	-0-	43 1	4837 3	Y	422	425 0		37
							464 9						
06		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	69 1	5570 3	Y	499	474 0		62
							1 4	549 9					
07		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			62
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													
02		9072 X	7897	-0-	-1175	-0-	31 1	7128 3	Y	670	682 0		39
							1 4	737 9					
03		10044 X	1627	-0-	-8417	-0-	7 1	1457 3	Y	148	150 0		37
							163 9						
04		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	51 1	10957 3	Y	998	977 0		58
							1 4	1098 9					
05		10044 X	9651	-0-	-393	-0-	77 1	8747 3	Y	751	756 0		53
							1 4	826 9					
06		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	126 1	10231 3	Y	922	876 0		99
							2 4	1014 9					
07		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			Y	NO RPT			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290													COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9366 - 13425	
M O	ALLOW 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					
02	8904 X	6770	-0-	-2134	-0-	307	1	6259	3	Y	185	178	1	64				
						204	9											
03	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	485	1	9234	3	Y	230	214	1	80				
						7	4	253	9									
04	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	533	1	9951	3	Y	229	238	1	71				
						1	4	252	9									
05	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	543	1	9723	3	Y	212	180	1	103				
						1	4	233	9									
06	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	583	1	10106	3	Y	189	225	1	67				
						1	4	208	9									
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT			67				

BRISCOE CATARINA RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 107H RRCID -> 272292													COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8802 - 14778	
02	DLQ G-10	6601	-0-	6601	13270	26	1	5943	3	Y	574	581	0	27				
						1	4	631	9									
03	22194 X	8924	-0-	-13270	-0-	38	1	8212	3	Y	612	600	0	39				
						1	4	673	9									
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	31	1	6459	3	Y	496	496	0	39				
						546	9											
05	6169 X	5431	-0-	-738	-0-	44	1	4928	3	Y	417	419	0	37				
						459	9											
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	71	1	5750	3	Y	511	485	0	63				
						1	4	562	9									
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT			63				

ROGERS DENTONIO 16 UNIT													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 4H RRCID -> 272293													COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 7610 - 12548	
02	2548 X	810	-0-	-1738	-0-	84	1	632	3	Y	84	85	0	7				
						2	4	92	9									
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	599	1	3797	3	Y	600	579	0	28				
						1	4	660	9									
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	245	1	2620	3	Y	287	297	0	18				
						316	9											
05	1736 X	1108	-0-	-628	-0-	95	1	861	3	Y	138	148	0	8				
						152	9											
06	2730 X	751	-0-	-1979	-0-	68	1	559	3	Y	112	113	0	7				
						1	4	123	9									
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			7				

ROGERS DENTONIO 16 UNIT													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 5H RRCID -> 272294													COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6859		PERF. 7566 - 12504	
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	210	1	1571	3	Y	211	213	0	16				
						5	4	232	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0	7				
04	3000 N	3765	-0-	765	765	293	1	3132	3	Y	309	292	0	24				
						340	9											
05	3100 N	2993	-0-	-107	658	270	1	2452	3	Y	246	253	0	17				
						271	9											
06	3000 N	2867	-0-	-133	525	282	1	2322	3	Y	236	236	0	17				
						3	4	260	9									
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			17				



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	481	1	3596	3	Y	313	315	0	27
							12	4	344	9					
03		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	723	1	4583	3	Y	472	468	0	31
							1	4	519	9					
04		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	359	1	3839	3	Y	293	298	0	26
							322	9							
05		5115 X	4657	-0-	-458	-0-	425	1	3865	3	Y	334	338	0	22
							367	9							
06		5460 X	4362	-0-	-1098	-0-	433	1	3558	3	Y	333	332	0	23
							5	4	366	9					
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			23
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
-----															
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123	1	917	3	Y	280	270	0	25
							3	4	308	9					
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	208	1	1319	3	Y	357	355	0	27
							393	9							
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	113	1	1209	3	Y	129	138	0	18
							142	9							
05		1271 N	1025	-0-	-246	-0-	80	1	730	3	Y	195	194	0	19
							215	9							
06		1230 N	774	-0-	-456	-0-	62	1	510	3	Y	183	184	0	18
							1	4	201	9					
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527															
-----															
02		4788 X	4248	-0-	-540	-0-	444	1	3323	3	Y	427	428	0	31
							11	4	470	9					
03		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	756	1	4800	3	Y	624	620	0	35
							2	4	686	9					
04		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	391	1	4186	3	Y	367	374	0	28
							404	9							
05		4991 X	4712	-0-	-279	-0-	422	1	3833	3	Y	415	420	0	23
							457	9							
06		5130 X	4720	-0-	-410	-0-	462	1	3801	3	Y	411	411	0	23
							5	4	452	9					
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			23
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677															
-----															
02		4200 X	4188	-0-	-12	-0-	412	1	3085	3	Y	618	612	0	53
							11	4	680	9					
03		4650 X	224	-0-	-4426	-0-	25	1	157	3	Y	38	67	0	24
							42	9							
04		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4029	3	Y	553	527	0	50
							608	9							
05		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	399	1	3625	3	Y	577	584	0	43
							635	9							
06		4500 X	4282	-0-	-218	-0-	402	1	3303	3	Y	521	523	0	41
							4	4	573	9					
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	542	1	4060	3	Y	278	281 0	28
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	14	4	306	9	Y	-0-	28 0	-0-
04	5250 X	4309	-0-	-941	-0-	350	1	3747	3	Y	193	183 0	10
05	5766 X	5502	-0-	-264	-0-	212	9	4676	3	Y	283	282 0	11
06	5580 X	5163	-0-	-417	-0-	515	1	4304	3	Y	300	299 0	12
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	311	9	330	9	Y	NO RPT		12
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
02	9968 X	4869	-0-	-5099	-0-	219	1	4475	3	Y	159	167 1	208
03	11036 X	10664	-0-	-372	-0-	175	9	9814	3	Y	297	270 1	235
04	10680 X	440	-0-	-10240	-0-	516	1	327	9	Y	11	54 1	192
05	11036 X	3316	-0-	-7720	-0-	22	1	406	3	Y	81	65 1	208
06	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	12	9	3056	3	Y	305	295 1	218
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	171	1	15020	3	Y	305	295 1	218
						89	9	336	9	Y	NO RPT		218
						2	4						
-----													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445													
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	152	1	1045	3	Y	175	158 1	17
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	193	9	1416	3	Y	296	274 1	39
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	203	1	1609	3	Y	298	309 1	28
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	326	9	1514	3	Y	332	332 1	28
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	213	1			Y	NO RPT		28
						328	9						
						170	1						
						365	9						
-----													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368													
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	164	1	1966	3	Y	261	234 1	43
03	1984 X	1904	-0-	-80	-0-	15	4	287	9	Y	222	238 1	27
04	1920 X	1049	-0-	-871	-0-	211	1	1449	3	Y	161	163 1	25
05	2697 X	1794	-0-	-903	-0-	244	9	762	3	Y	271	270 1	26
06	2610 X	1517	-0-	-1093	-0-	110	1	1321	3	Y	291	291 1	26
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	177	9			Y	NO RPT		26
						175	1						
						298	9						
						121	1						
						320	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 272337			COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387		
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
-----													
02		3612 X	2514	-0-	-1098	-0-	178 1	2148 3	Y	155	147 1		21
							17 4	171 9					
03		3813 X	2184	-0-	-1629	-0-	258 1	1768 3	Y	144	154 1		11
							158 9						
04		4500 X	2198	-0-	-2302	-0-	259 1	1801 3	Y	125	124 1		12
							138 9						
05		4650 X	2596	-0-	-2054	-0-	292 1	2210 3	Y	85	94 1		3
							94 9						
06		4500 X	2622	-0-	-1878	-0-	250 1	2219 3	Y	139	136 1		6
							153 9						
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 272345			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461		
-----													
02		1120 N	669	-0-	-451	-0-	55 1	494 3	Y	109	108 0		9
							120 9						
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	144 1	1220 3	Y	209	209 0		9
							230 9						
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	167 1	1455 3	Y	168	162 0		15
							1 4	185 9					
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	178 1	1611 3	Y	142	146 0		11
							3 4	156 9					
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	189 1	1815 3	Y	140	138 0		13
							18 4	154 9					
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 272401			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772		
-----													
02		4648 X	3325	-0-	-1323	-0-	261 1	2599 3	Y	423	410 0		73
							465 9						
03		5146 X	5012	-0-	-134	-0-	397 1	3879 3	Y	669	675 0		67
							736 9						
04		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	497 1	4610 3	Y	721	673 0		115
							4 4	793 9					
05		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	508 1	5935 3	Y	871	850 0		136
							958 9						
06		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	414 1	4770 3	Y	888	668 0		356
							977 9						
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			356
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 272402			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689		
-----													
02		4704 X	4459	-0-	-245	-0-	349 1	3472 3	Y	580	551 0		92
							638 9						
03		5208 X	4216	-0-	-992	-0-	340 1	3330 3	Y	496	536 0		52
							546 9						
04		5010 X	4012	-0-	-998	-0-	339 1	3147 3	Y	475	450 0		77
							3 4	523 9					
05		5177 X	3630	-0-	-1547	-0-	248 1	2897 3	Y	441	445 0		73
							485 9						
06		4770 X	4065	-0-	-705	-0-	275 1	3167 3	Y	566	416 0		223
							623 9						
07		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			223

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102											
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	3H	RRCID ->	272403	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	8047 - 12666			
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	
-----															
02		4172 X	3335	-0-	-837	-0-	264	1	2633	3	Y	398	389	0	63
							438	9							
03		4619 X	2961	-0-	-1658	-0-	233	1	2277	3	Y	410	433	0	40
							451	9							
04		4380 X	3385	-0-	-995	-0-	283	1	2626	3	Y	431	405	0	66
							2	4	474	9					
05		4495 X	3352	-0-	-1143	-0-	227	1	2651	3	Y	431	431	0	66
							474	9							
06		4320 X	4024	-0-	-296	-0-	269	1	3096	3	Y	599	437	0	228
							659	9							
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			228
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	272404	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8150 - 12906			
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	290	1	2894	3	Y	350	332	0	48
							385	9							
03		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	238	1	2325	3	Y	251	278	0	21
							276	9							
04		2790 X	1079	-0-	-1711	-0-	96	1	890	3	Y	84	93	0	12
							1	4	92	9					
05		2883 X	2792	-0-	-91	-0-	202	1	2360	3	Y	209	195	0	26
							230	9							
06		2790 X	2216	-0-	-574	-0-	163	1	1884	3	Y	154	120	0	60
							169	9							
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			60
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	5H	RRCID ->	272405	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8132 - 12889			
02		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	386	1	3842	3	Y	573	536	0	74
							630	9							
03		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	395	1	3865	3	Y	628	655	0	47
							691	9							
04		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	359	1	3335	3	Y	495	476	0	66
							3	4	545	9					
05		3627 X	3599	-0-	-28	-0-	254	1	2968	3	Y	343	364	0	45
							377	9							
06		3510 X	3367	-0-	-143	-0-	236	1	2720	3	Y	374	282	0	137
							411	9							
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			137
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	6H	RRCID ->	272406	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7934 - 12695			
02		3584 X	3278	-0-	-306	-0-	266	1	2648	3	Y	331	326	0	46
							364	9							
03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	410	1	4004	3	Y	403	417	0	32
							443	9							
04		3840 X	3648	-0-	-192	-0-	321	1	2988	3	Y	305	294	0	43
							3	4	336	9					
05		3968 X	3212	-0-	-756	-0-	229	1	2685	3	Y	271	276	0	38
							298	9							
06		3840 X	3266	-0-	-574	-0-	238	1	2749	3	Y	254	195	0	97
							279	9							
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			97

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 272407			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890		
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
-----													
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	294	1	2929	3	Y	395	379 0	56
						435	9						
03	3472 X	2801	-0-	-671	-0-	224	1	2194	3	Y	348	375 0	29
						383	9						
04	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	248	1	2305	3	Y	366	344 0	51
						2	4	403	9				
05	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	228	1	2665	3	Y	334	337 0	48
						367	9						
06	3360 X	2980	-0-	-380	-0-	212	1	2445	3	Y	294	227 0	115
						323	9						
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		115
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 272460			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723		
-----													
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1186	3	Y	143	144 0	1
						1	4	157	9				
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	208	1	1766	3	Y	267	267 0	1
						294	9						
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	3	Y	146	141 0	6
						1	4	161	9				
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	154	1	1392	3	Y	178	182 0	2
						2	4	196	9				
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1500	3	Y	159	157 0	4
						15	4	175	9				
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 272467			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609		
-----													
02	2996 X	925	-0-	-2071	-0-	76	1	684	3	Y	150	149 0	11
						165	9						
03	3317 X	1774	-0-	-1543	-0-	158	1	1345	3	Y	246	247 0	10
						271	9						
04	3210 X	2239	-0-	-971	-0-	214	1	1872	3	Y	137	133 0	14
						2	4	151	9				
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	169	1	1527	3	Y	104	108 0	10
						3	4	114	9				
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	3	Y	138	136 0	12
						16	4	152	9				
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		12
-----													
WORTHY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 272471			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638		
-----													
02	28336 X	27453	-0-	-883	-0-	1133	1	25725	3	Y	540	552 1	29
						1	4	594	9				
03	31279 X	29201	-0-	-2078	-0-	1287	1	27279	3	Y	575	560 1	44
						2	4	633	9				
04	31110 X	27249	-0-	-3861	-0-	1233	1	25428	3	Y	534	530 1	48
						1	4	587	9				
05	32147 X	27757	-0-	-4390	-0-	1286	1	25905	3	Y	513	503 1	58
						2	4	564	9				
06	30090 X	26117	-0-	-3973	-0-	1208	1	24425	3	Y	439	432 1	65
						1	4	483	9				
07	30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT		65

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990	
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
-----													
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-	48	0	-0-
03		3100 N	3121	-0-	21	21	269 1	2359 3	Y	446	389	0	57
							2 4	491 9					
04		2547 N	2526	-0-	-21	-0-	207 1	1952 3	Y	333	331	0	59
							1 4	366 9					
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	134 1	1210 3	Y	176	190	0	45
							1 4	194 9					
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-	45	0	-0-
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178	
02	DLQ	G-10	5618	-0-	5618	10058	420 1	4474 3	Y	657	655	0	41
							1 4	723 9					
03		15089 X	5031	-0-	-10058	-0-	365 1	3930 3	Y	669	682	0	28
							736 9						
04		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	294 1	3501 3	Y	634	625	0	37
							697 9						
05		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	339 1	4836 3	Y	702	704	0	35
							1 4	772 9					
06		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	445 1	5392 3	Y	706	702	0	39
							1 4	777 9					
07		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			39
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		36H	RRCID ->	272529	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	8060 - 14125	
02	DLQ	G-10	5347	-0-	5347	11037	398 1	4232 3	Y	652	650	0	55
							717 9						
03		17579 X	6542	-0-	-11037	-0-	486 1	5241 3	Y	740	757	0	38
							1 4	814 9					
04		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	417 1	4981 3	Y	939	926	0	51
							1 4	1033 9					
05		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	335 1	4784 3	Y	1191	1192	0	50
							1 4	1310 9					
06		6210 X	5542	-0-	-668	-0-	345 1	4176 3	Y	928	922	0	56
							1021 9						
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			56
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		37H	RRCID ->	272531	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7872 - 13971	
02		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	308 1	3269 3	Y	253	252	0	29
							278 9						
03		3100 N	3824	-0-	724	724	273 1	2940 3	Y	555	563	0	21
							611 9						
04		3000 N	2714	-0-	-286	438	191 1	2270 3	Y	230	226	0	25
							253 9						
05		2852 X	2064	-0-	-788	-0-	108 1	1531 3	Y	386	387	0	24
							425 9						
06		2760 X	1189	-0-	-1571	-0-	66 1	793 3	Y	300	298	0	26
							330 9						
07		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			26

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
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	
-----														
02		4760 X	2931	-0-	-1829	-0-	190	1	2023	3	Y	653	652 0	44
							718	9						
03		5270 X	3958	-0-	-1312	-0-	278	1	2990	3	Y	627	641 0	30
							690	9						
04		5100 X	4113	-0-	-987	-0-	264	1	3143	3	Y	642	633 0	39
							706	9						
05		5270 X	5039	-0-	-231	-0-	271	1	3852	3	Y	833	834 0	38
							916	9						
06		4290 X	4247	-0-	-43	-0-	266	1	3210	3	Y	701	697 0	42
							771	9						
07		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		42
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
02		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	276	1	2933	3	Y	556	555 0	24
							612	9						
03		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	158	1	1705	3	Y	467	476 0	15
							514	9						
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	166	1	1983	3	Y	359	354 0	20
							395	9						
05		2449 X	2031	-0-	-418	-0-	108	1	1534	3	Y	354	355 0	19
							389	9						
06		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	232	1	2798	3	Y	535	532 0	22
							589	9						
07		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		22
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
02		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	571	1	12371	3	Y	293	302 1	182
							322	9						
03		13950 X	11276	-0-	-2674	-0-	512	1	10474	3	Y	264	278 1	168
							290	9						
04		13500 X	12853	-0-	-647	-0-	595	1	11910	3	Y	316	281 1	203
							348	9						
05		13950 X	13442	-0-	-508	-0-	640	1	12479	3	Y	288	306 1	185
							6	4	317	9				
06		13500 X	9738	-0-	-3762	-0-	468	1	9021	3	Y	224	240 1	169
							3	4	246	9				
07		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT		169
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
02		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	326	1	7058	3	Y	234	241 1	158
							257	9						
03		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	399	1	8149	3	Y	192	205 1	145
							211	9						
04		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	394	1	7870	3	Y	225	201 1	169
							248	9						
05		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	404	1	7874	3	Y	221	232 1	158
							4	4	243	9				
06		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	382	1	7375	3	Y	216	224 1	150
							3	4	238	9				
07		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT		150

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
03		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		705 X	705	-0-	-0-	-0-	36	1	241	3	Y	389	366	0			23
							428	9									
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
-----																	
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436																	
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	933	3	Y	156	156	0			5
							1	4	172	9							
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	213	1	1810	3	Y	229	230	0			4
							252	9									
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1395	3	Y	154	149	0			9
							1	4	169	9							
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	3	Y	162	166	0			5
							2	4	178	9							
06		2160 N	1970	-0-	-190	-0-	168	1	1615	3	Y	155	154	0			6
							16	4	171	9							
07		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6
-----																	
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638																	
02		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	825	1	2882	3	Y	419	379	1			122
							461	9									
03		3317 X	2985	-0-	-332	-0-	604	1	2014	3	Y	334	354	1			102
							367	9									
04		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	706	1	2188	3	Y	404	368	1			138
							444	9									
05		3317 X	2428	-0-	-889	-0-	568	1	1494	3	Y	333	333	1			138
							366	9									
06		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	904	1	2690	3	Y	436	432	1			142
							480	9									
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					142
-----																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337																	
02		7532 X	3270	-0-	-4262	-0-	237	1	2521	3	Y	465	464	0			45
							512	9									
03		8339 X	6063	-0-	-2276	-0-	429	1	4630	3	Y	912	925	0			32
							1	4	1003	9							
04		8070 X	7089	-0-	-981	-0-	468	1	5591	3	Y	935	922	0			45
							1	4	1029	9							
05		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	394	1	5625	3	Y	837	840	0			42
							1	4	921	9							
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	397	1	4803	3	Y	698	694	0			46
							768	9									
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					46



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630			
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
-----													
02		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	346 1	8003 3	Y	354	344 1		48
							1 4	389 9					
03		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	378 1	8049 3	Y	287	310 1		25
							10 4	316 9					
04		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	380 1	7898 3	Y	306	293 1		38
							4 4	337 9					
05		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	421 1	8462 3	Y	326	321 1		43
							2 4	359 9					
06		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	412 1	8326 3	Y	297	310 1		30
							1 4	327 9					
07		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
WORTHEY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934			
-----													
02		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	348 1	8051 3	Y	305	302 1		45
							1 4	336 9					
03		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	433 1	9214 3	Y	396	407 1		34
							11 4	436 9					
04		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	412 1	8553 3	Y	363	351 1		46
							4 4	399 9					
05		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	420 1	8458 3	Y	306	310 1		42
							3 4	337 9					
06		8040 X	4460	-0-	-3580	-0-	203 1	4104 3	Y	138	163 1		17
							1 4	152 9					
07		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617			
-----													
02	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	5129	147 1	1560 3	Y	445	444 0		30
							490 9						
03		7548 X	2419	-0-	-5129	-0-	163 1	1752 3	Y	458	466 0		22
							504 9						
04		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	165 1	1965 3	Y	498	491 0		29
							548 9						
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	186 1	2650 3	Y	695	696 0		28
							765 9						
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	238 1	2877 3	Y	598	594 0		32
							658 9						
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			32
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836			
-----													
02		2800 N	3113	-0-	313	775	307 1	2279 3	Y	479	489 0		65
							527 9						
03		3100 N	2868	-0-	-232	543	276 1	2091 3	Y	454	426 0		93
							2 4	499 9					
04		3000 N	3081	-0-	81	624	306 1	2217 3	Y	505	548 0		50
							2 4	556 9					
05		1981 X	1357	-0-	-624	-0-	149 1	1054 3	Y	140	159 0		31
							154 9						
06		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	272 1	1849 3	Y	136	141 0		26
							150 9						
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 272809		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042			
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
02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	273 1	6324 3	Y	258	250 1		35
						1 4	284 9					
03	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	319 1	6776 3	Y	408	410 1		33
						8 4	449 9					
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	313 1	6489 3	Y	330	322 1		41
						3 4	363 9					
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	335 1	6734 3	Y	311	310 1		42
						2 4	342 9					
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	315 1	6377 3	Y	274	288 1		28
						1 4	301 9					
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272810		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311			
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	161 1	1196 3	Y	164	166 0		30
						180 9						
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	179 1	1355 3	Y	158	148 0		40
						1 4	174 9					
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	193 1	1399 3	Y	171	188 0		23
						1 4	188 9					
05	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	184 1	1301 3	Y	151	149 0		25
						166 9						
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	187 1	1270 3	Y	123	127 0		21
						135 9						
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			21
-----												
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272811		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376			
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	231 1	1717 3	Y	370	373 0		58
						407 9						
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	244 1	1841 3	Y	369	345 0		82
						1 4	406 9					
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	244 1	1763 3	Y	366	407 0		41
						1 4	403 9					
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	274 1	1936 3	Y	360	354 0		47
						396 9						
06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	333 1	2264 3	Y	291	302 0		36
						320 9						
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			36
-----												
WORTHY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 272812		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962			
02	18676 X	18212	-0-	-464	-0-	753 1	17085 3	Y	340	345 1		20
						374 9						
03	20274 X	18995	-0-	-1279	-0-	837 1	17751 3	Y	368	358 1		30
						2 4	405 9					
04	20850 X	18244	-0-	-2606	-0-	828 1	17055 3	Y	328	328 1		30
						361 9						
05	21545 X	19955	-0-	-1590	-0-	928 1	18681 3	Y	314	308 1		36
						1 4	345 9					
06	19500 X	18815	-0-	-685	-0-	872 1	17624 3	Y	290	282 1		44
						319 9						
07	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-			Y	NO RPT			44

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	204 1	1511 3	187 9		Y	170	170 0			26
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	183 1	1385 3	1 4	173 9	Y	157	147 0			36
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	169 1	1226 3	1 4	173 9	Y	157	174 0			19
05	3100 N	5031	-0-	1931	1931	538 1	3804 3	689 9		Y	626	586 0			59
06	3000 N	4082	-0-	1082	3013	440 1	2986 3	656 9		Y	596	608 0			47
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	1401					Y	NO RPT				47
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409															
02	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	501 1	10662 3	19 4	672 9	Y	611	630 1			63
03	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	559 1	11483 3	35 4	667 9	Y	606	622 1			47
04	11610 X	11395	-0-	-215	-0-	516 1	10417 3	462 9		Y	420	410 1			57
05	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	555 1	11055 3	439 9		Y	399	406 1			50
06	11610 X	11584	-0-	-26	-0-	541 1	10686 3	1 4	356 9	Y	324	328 1			46
07	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT				46
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231															
02	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	967 1	19766 3	1 4	509 9	Y	463	446 1			292
03	23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	1131 1	21515 3	16 4	499 9	Y	454	433 1			313
04	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	1048 1	19557 3	1 4	405 9	Y	368	398 1			283
05	21328 X	7900	-0-	-13428	-0-	411 1	7359 3	1 4	129 9	Y	117	123 1			277
06	20640 X	19177	-0-	-1463	-0-	1029 1	17860 3	2 4	286 9	Y	260	272 1			265
07	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT				265
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045															
02	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	500 1	10200 3	259 9		Y	235	219 1			277
03	11067 X	9391	-0-	-1676	-0-	458 1	8697 3	6 4	230 9	Y	209	201 1			285
04	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	549 1	10253 3	1 4	246 9	Y	224	232 1			277
05	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	1111 1	19884 3	2 4	424 9	Y	385	308 1			354
06	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	969 1	16821 3	2 4	298 9	Y	271	338 1			287
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT				287

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 272821		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	491	1	3644	3	Y	200	204	0	31
							220	9							
03		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	632	1	4777	3	Y	238	219	0	50
							4	4	262	9					
04		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	556	1	4024	3	Y	205	232	0	23
							3	4	226	9					
05		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	421	1	2971	3	Y	248	242	0	29
							273	9							
06		3450 X	2766	-0-	-684	-0-	327	1	2217	3	Y	202	210	0	21
							222	9							
07		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			21
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 272822		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492					
02		5124 X	4820	-0-	-304	-0-	538	1	3996	3	Y	260	262	0	35
							286	9							
03		5642 X	5043	-0-	-599	-0-	548	1	4148	3	Y	312	286	0	61
							4	4	343	9					
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	584	1	4224	3	Y	294	328	0	27
							3	4	323	9					
05		5332 X	4239	-0-	-1093	-0-	499	1	3524	3	Y	196	199	0	24
							216	9							
06		5160 X	3755	-0-	-1405	-0-	451	1	3060	3	Y	222	225	0	21
							244	9							
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			21
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 272823		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710					
02		2492 X	2325	-0-	-167	-0-	257	1	1911	3	Y	143	144	0	21
							157	9							
03		2759 X	2357	-0-	-402	-0-	258	1	1952	3	Y	132	124	0	29
							2	4	145	9					
04		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	278	1	2012	3	Y	126	142	0	13
							2	4	139	9					
05		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	315	1	2228	3	Y	109	109	0	13
							120	9							
06		2490 X	2060	-0-	-430	-0-	253	1	1718	3	Y	81	85	0	9
							89	9							
07		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 272824		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962					
02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	246	1	1825	3	Y	216	221	0	36
							238	9							
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	248	1	1876	3	Y	230	213	0	53
							2	4	253	9					
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	235	1	1700	3	Y	199	226	0	26
							1	4	219	9					
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	293	1	2066	3	Y	227	222	0	31
							250	9							
06		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	353	1	2393	3	Y	177	185	0	23
							195	9							
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 272825		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341			
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	
02	12964 X	8928	-0-	-4036	-0-	362 1 1 4	8358 3 207 9	Y	188	189 1	27
03	14353 X	8585	-0-	-5768	-0-	373 1 10 4	7954 3 248 9	Y	225	233 1	19
04	13410 X	8192	-0-	-5218	-0-	361 1 4 4	7500 3 327 9	Y	297	279 1	37
05	13857 X	11010	-0-	-2847	-0-	502 1 3 4	10095 3 410 9	Y	373	361 1	49
06	11700 X	8501	-0-	-3199	-0-	387 1 1 4	7827 3 286 9	Y	260	281 1	28
07	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT		28
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 272839		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581			
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	559 1 7 4	4793 3 235 9	Y	214	222 0	22
03	4185 X	3846	-0-	-339	-0-	370 1 4 4	3259 3 213 9	Y	194	192 0	24
04	4050 X	2541	-0-	-1509	-0-	229 1 1 4	2158 3 153 9	Y	139	140 0	23
05	5456 X	2135	-0-	-3321	-0-	197 1 1 4	1779 3 158 9	Y	144	142 0	25
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	560 1 1 4	4709 3 369 9	Y	335	326 0	34
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT		34
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 272840		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	131	-0-	131	131	12 1 9 9	110 3	Y	8	7 0	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	1 0	-0-
06	14B2 EXT	1273	-0-	1273	1404	110 1 238 9	925 3	Y	216	196 0	20
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1404			Y	NO RPT		20
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272841		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622			
02	3332 X	1800	-0-	-1532	-0-	355 1 202 9	1243 3	Y	184	217 1	71
03	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	663 1 365 9	2209 3	Y	332	313 1	90
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	808 1 408 9	2503 3	Y	371	334 1	127
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	978 1 496 9	2573 3	Y	451	407 1	171
06	3570 X	3425	-0-	-145	-0-	741 1 477 9	2207 3	Y	434	454 1	151
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 40H		RRCID -> 272859		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803		
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
02	5200 X	5200	-0-	-0-	165 1	4115 3	Y	836	821 0	65
03	5022 X	4988	-0-	-34	920 9	4136 3	Y	495	515 0	45
04	4920 X	4789	-0-	-131	307 1	4008 3	Y	425	424 0	46
05	5163 X	5163	-0-	-0-	545 9	4599 3	Y	199	200 0	45
06	5674 X	5674	-0-	-0-	313 1	4445 3	Y	819	816 0	48
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	468 9		Y	NO RPT		48
					345 1					
					219 9					
					328 1					
					901 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 41H		RRCID -> 272860		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615		
02	3332 X	3236	-0-	-96	108 1	2698 3	Y	391	384 0	55
03	3841 X	3841	-0-	-0-	430 9	3107 3	Y	457	474 0	38
04	3570 X	2636	-0-	-934	231 1	1974 3	Y	462	461 0	39
05	3768 X	3768	-0-	-0-	503 9	3163 3	Y	334	334 0	39
06	4711 X	4711	-0-	-0-	154 1	3716 3	Y	655	652 0	42
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	508 9		Y	NO RPT		42
					238 1					
					367 9					
					274 1					
					721 9					
WORTHY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098		
02	13438 X	13438	-0-	-0-	588 1	12516 3	Y	284	342 1	35
03	14519 X	14519	-0-	-0-	22 4	12955 3	Y	813	784 1	64
04	12774 X	12774	-0-	-0-	631 1	11637 3	Y	510	500 1	74
05	12648 X	11560	-0-	-1088	39 4	10647 3	Y	344	368 1	50
06	12240 X	11267	-0-	-973	575 1	10324 3	Y	381	374 1	57
07	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	1 4	419 9	Y	NO RPT		57
					535 1					
					378 9					
					523 1					
					1 4					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616		
02	5096 X	4109	-0-	-987	136 1	3378 3	Y	541	531 0	60
03	5615 X	5615	-0-	-0-	595 9	4724 3	Y	491	510 0	41
04	5517 X	5517	-0-	-0-	351 1	4775 3	Y	335	335 0	41
05	5456 X	4144	-0-	-1312	540 9	3516 3	Y	331	331 0	41
06	5430 X	3792	-0-	-1638	373 1	3146 3	Y	376	375 0	42
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	369 9		Y	NO RPT		42
					264 1					
					364 9					
					232 1					
					414 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671		
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
02	3564 X	3564	-0-	-0-	119 1	2962 3	Y	439	431 0	49
					483 9					
03	3503 X	1832	-0-	-1671	108 1	1452 3	Y	247	262 0	34
					272 9					
04	3222 X	3222	-0-	-0-	192 1	2459 3	Y	519	517 0	36
					571 9					
05	4833 X	4833	-0-	-0-	268 1	3561 3	Y	913	912 0	37
					1004 9					
06	4140 X	4120	-0-	-20	246 1	3346 3	Y	480	478 0	39
					528 9					
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604			Y	NO RPT		39
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884		
02	2927 X	2927	-0-	-0-	100 1	2477 3	Y	318	312 0	38
					350 9					
03	3324 X	3324	-0-	-0-	198 1	2663 3	Y	421	433 0	26
					463 9					
04	2471 X	2471	-0-	-0-	173 1	2213 3	Y	77	78 0	25
					85 9					
05	3379 X	2282	-0-	-1097	155 1	2066 3	Y	55	55 0	25
					61 9					
06	3270 X	2689	-0-	-581	171 1	2319 3	Y	181	180 0	26
					199 9					
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883			Y	NO RPT		26
-----										
WORTHEY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 272871		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801		
02	13229 X	13229	-0-	-0-	517 1	11967 3	Y	675	623 1	89
					2 4	743 9				
03	13564 X	13564	-0-	-0-	583 1	12409 3	Y	506	550 1	45
					15 4	557 9				
04	12757 X	12757	-0-	-0-	561 1	11661 3	Y	481	464 1	62
					6 4	529 9				
05	12801 X	12801	-0-	-0-	584 1	11731 3	Y	439	441 1	60
					3 4	483 9				
06	11673 X	11673	-0-	-0-	528 1	10694 3	Y	408	427 1	41
					2 4	449 9				
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563			Y	NO RPT		41
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29H		RRCID -> 272873		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261		
02	3444 X	3229	-0-	-215	229 1	2430 3	Y	518	517 0	34
					570 9					
03	5239 X	5239	-0-	-0-	395 1	4263 3	Y	527	535 0	26
					1 4	580 9				
04	3660 X	3166	-0-	-494	216 1	2568 3	Y	347	342 0	31
					382 9					
05	3782 X	2477	-0-	-1305	156 1	2227 3	Y	85	86 0	30
					94 9					
06	3690 X	3564	-0-	-126	235 1	2841 3	Y	444	441 0	33
					488 9					
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720			Y	NO RPT		33

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
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
-----													
02		13154 X	13154	-0-	-0-	556 1	12326 3		Y	247	310 1		119
						272 9							
03		12179 X	12179	-0-	-0-	556 1	11370 3		Y	230	237 1		112
						253 9							
04		11490 X	10047	-0-	-1443	465 1	9391 3		Y	174	164 1		122
						191 9							
05		12441 X	12441	-0-	-0-	583 1	11625 3		Y	211	160 1		173
						1 4	232 9						
06		11490 X	10837	-0-	-653	521 1	10106 3		Y	190	208 1		155
						1 4	209 9						
07		10230 X	NO RPT	-0-	-10230				Y	NO RPT			155
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
-----													
02		3024 X	1274	-0-	-1750	42 1	1034 3		Y	180	177 0		36
						198 9							
03		3348 X	2967	-0-	-381	176 1	2376 3		Y	377	389 0		24
						415 9							
04		3690 X	3690	-0-	-0-	231 1	2961 3		Y	453	450 0		27
						498 9							
05		3472 X	2585	-0-	-887	152 1	2022 3		Y	374	374 0		27
						411 9							
06		3360 X	2528	-0-	-832	156 1	2123 3		Y	226	226 0		27
						249 9							
07		3317 X	NO RPT	-0-	-3317				Y	NO RPT			27
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
-----													
02		12515 X	12515	-0-	-0-	527 1	11216 3		Y	684	702 1		79
						20 4	752 9						
03		12723 X	12723	-0-	-0-	555 1	11405 3		Y	663	682 1		60
						34 4	729 9						
04		10830 X	10830	-0-	-0-	486 1	9846 3		Y	452	441 1		71
						1 4	497 9						
05		13075 X	13075	-0-	-0-	601 1	11976 3		Y	453	456 1		68
						498 9							
06		11593 X	11593	-0-	-0-	538 1	10628 3		Y	387	390 1		65
						1 4	426 9						
07		10726 X	NO RPT	-0-	-10726				Y	NO RPT			65
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
-----													
02		5191 X	5191	-0-	-0-	182 1	4517 3		Y	447	439 0		35
						492 9							
03		5115 X	4824	-0-	-291	314 1	4222 3		Y	262	275 0		22
						288 9							
04		5010 X	4914	-0-	-96	341 1	4375 3		Y	180	180 0		22
						198 9							
05		7817 X	7817	-0-	-0-	530 1	7057 3		Y	209	209 0		22
						230 9							
06		5794 X	5794	-0-	-0-	385 1	5220 3		Y	172	172 0		22
						189 9							
07		5735 X	NO RPT	-0-	-5735				Y	NO RPT			22



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 8388 - 14444	
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
-----													
02		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	494 1	5257 3	Y	573	572 0		31
							1 4	630 9					
03		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	377 1	4074 3	Y	261	269 0		23
							1 4	287 9					
04		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	345 1	4120 3	Y	423	417 0		29
							1 4	465 9					
05		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	324 1	4618 3	Y	407	408 0		28
							448 9						
06		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	351 1	4245 3	Y	382	379 0		31
							420 9						
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
WORTHY RANCH			WELL #:		37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 9029 - 12333	
-----													
02		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	356 1	8233 3	Y	226	222 1		32
							1 4	249 9					
03		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	405 1	8642 3	Y	254	264 1		22
							11 4	279 9					
04		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	425 1	8818 3	Y	280	267 1		35
							4 4	308 9					
05		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	423 1	8525 3	Y	297	293 1		39
							3 4	327 9					
06		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	404 1	8170 3	Y	260	274 1		25
							1 4	286 9					
07		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:		50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9254 - 13360	
-----													
02		15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	670 1	14543 3	Y	426	391 1		292
							1 4	469 9					
03		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	711 1	14555 3	Y	357	374 1		275
							1 4	393 9					
04		12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	563 1	11255 3	Y	258	240 1		293
							284 9						
05		14353 X	10170	-0-	-4183	-0-	486 1	9467 3	Y	194	215 1		272
							4 4	213 9					
06		13890 X	10497	-0-	-3393	-0-	507 1	9761 3	Y	205	213 1		264
							3 4	226 9					
07		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			Y	NO RPT			264
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:		51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 9288 - 13218	
-----													
02		9436 X	8118	-0-	-1318	-0-	350 1	7586 3	Y	165	170 1		349
							182 9						
03		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	466 1	9526 3	Y	293	290 1		352
							322 9						
04		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	472 1	9440 3	Y	259	234 1		377
							285 9						
05		10230 X	10111	-0-	-119	-0-	479 1	9341 3	Y	261	273 1		365
							4 4	287 9					
06		9990 X	9817	-0-	-173	-0-	471 1	9075 3	Y	244	255 1		354
							3 4	268 9					
07		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			Y	NO RPT			354

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STANLEY RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 9271 - 13274				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	610	1	13217	3	Y	423	432	1	438
							465	9							
03		13454 X	13025	-0-	-429	-0-	589	1	12043	3	Y	357	379	1	416
							393	9							
04		13020 X	12202	-0-	-818	-0-	566	1	11327	3	Y	281	260	1	437
							309	9							
05		13454 X	7989	-0-	-5465	-0-	381	1	7420	3	Y	168	195	1	410
							3	4	185	9					
06		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	641	1	12341	3	Y	259	260	1	409
							4	4	285	9					
07		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT			409
-----															
STANLEY RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9270 - 13000				
02		12964 X	12797	-0-	-167	-0-	551	1	11953	3	Y	266	278	1	150
							293	9							
03		14353 X	12520	-0-	-1833	-0-	571	1	11664	3	Y	259	271	1	138
							285	9							
04		16020 X	11001	-0-	-5019	-0-	514	1	10279	3	Y	189	176	1	151
							208	9							
05		16554 X	10606	-0-	-5948	-0-	508	1	9906	3	Y	170	182	1	139
							5	4	187	9					
06		14460 X	3212	-0-	-11248	-0-	155	1	2975	3	Y	74	89	1	124
							1	4	81	9					
07		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT			124
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8146 - 14157				
02		2660 X	2631	-0-	-29	-0-	177	1	1879	3	Y	523	522	0	34
							575	9							
03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	210	1	2265	3	Y	511	520	0	25
							562	9							
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	199	1	2373	3	Y	473	467	0	31
							520	9							
05		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	194	1	2767	3	Y	553	553	0	31
							608	9							
06		2850 X	2594	-0-	-256	-0-	164	1	1979	3	Y	410	407	0	34
							451	9							
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			34
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 8168 - 14150				
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	216	1	2296	3	Y	426	425	0	24
							469	9							
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	267	1	2874	3	Y	400	407	0	17
							440	9							
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	225	1	2678	3	Y	300	296	0	21
							330	9							
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	175	1	2491	3	Y	270	272	0	19
							297	9							
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	241	1	2918	3	Y	346	344	0	21
							381	9							
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-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 #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136  
 -----

M O	ALLOW 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	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	421	1	4482	3	Y	520	518	0	37
						1	4	572	9					
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	367	1	3952	3	Y	512	522	0	27
						563	9							
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	208	1	2472	3	Y	544	537	0	34
						598	9							
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	243	1	3459	3	Y	497	499	0	32
						547	9							
06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	515	1	6234	3	Y	833	827	0	38
						1	4	916	9					
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			38

-----  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090  
 -----

02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	2764	3	Y	432	425	0	46
						475	9							
03	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	197	1	2656	3	Y	539	554	0	31
						593	9							
04	3480 X	3019	-0-	-461	-0-	187	1	2399	3	Y	394	394	0	31
						433	9							
05	3596 X	2484	-0-	-1112	-0-	155	1	2064	3	Y	241	242	0	30
						265	9							
06	3480 X	2527	-0-	-953	-0-	156	1	2117	3	Y	231	230	0	31
						254	9							
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			31

-----  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178  
 -----

02	3808 X	2139	-0-	-1669	-0-	74	1	1841	3	Y	204	201	0	27
						224	9							
03	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	157	1	2114	3	Y	404	413	0	18
						444	9							
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	181	1	2323	3	Y	457	455	0	20
						503	9							
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	155	1	2062	3	Y	523	523	0	20
						575	9							
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	3	Y	394	393	0	21
						433	9							
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			21

-----  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878  
 -----

02	3136 X	929	-0-	-2207	-0-	14	1	825	3	Y	82	90	0	-0-
						90	9							
03	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	93	1	2615	3	Y	479	470	0	9
						527	9							
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	126	1	3220	3	Y	546	542	0	13
						601	9							
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	136	1	3434	3	Y	536	536	0	13
						590	9							
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	151	1	3543	3	Y	621	618	0	16
						683	9							
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-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 #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298		
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
02	DLQ G-10	3084	-0-	3084	5570	44 1 1 4	2700 3 339 9	Y	308	314 0	5
03	8964 X	3394	-0-	-5570	-0-	102 1 421 9	2871 3	Y	383	378 0	10
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	99 1 475 9	2522 3	Y	432	429 0	13
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	105 1 572 9	2646 3	Y	520	518 0	15
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	120 1 344 9	2835 3	Y	313	316 0	12
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322		
02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	3721	25 1 1 4	1528 3 343 9	Y	312	319 0	4
03	6634 X	2913	-0-	-3721	-0-	82 1 528 9	2303 3	Y	480	473 0	11
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	155 1 615 9	3963 3	Y	559	555 0	15
05	2511 X	1876	-0-	-635	-0-	59 1 336 9	1481 3	Y	305	308 0	12
06	2730 X	2003	-0-	-727	-0-	72 1 242 9	1689 3	Y	220	221 0	11
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789		
02	4424 X	2574	-0-	-1850	-0-	37 1 1 4	2298 3 238 9	Y	216	223 0	5
03	4898 X	4571	-0-	-327	-0-	142 1 453 9	3976 3	Y	412	405 0	12
04	4680 X	4420	-0-	-260	-0-	150 1 425 9	3845 3	Y	386	385 0	13
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	142 1 354 9	3580 3	Y	322	322 0	13
06	4410 X	3956	-0-	-454	-0-	152 1 220 9	3584 3	Y	200	201 0	12
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273002		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972		
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	349 1 1 4	2926 3 655 9	Y	595	610 0	34
03	4092 X	3997	-0-	-95	-0-	339 1 2 4	2933 3 723 9	Y	657	662 0	29
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	305 1 1 4	3634 3 728 9	Y	662	657 0	34
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	361 1 2 4	3641 3 800 9	Y	727	721 0	40
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	488 1 789 9	3441 3	Y	717	707 0	50
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		50

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538													
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
-----													
02		10640 X	9781	-0-	-859	-0-	414 1	8976 3	Y	355	367 1		194
							391 9						
03		11780 X	10910	-0-	-870	-0-	490 1	10020 3	Y	364	377 1		181
							400 9						
04		11400 X	10299	-0-	-1101	-0-	474 1	9485 3	Y	309	283 1		207
							340 9						
05		11780 X	10333	-0-	-1447	-0-	488 1	9510 3	Y	301	317 1		191
							4 4	331 9					
06		10560 X	10096	-0-	-464	-0-	482 1	9289 3	Y	293	305 1		179
							3 4	322 9					
07		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			Y	NO RPT			179
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083													
02		4088 X	3982	-0-	-106	-0-	435 1	2964 3	Y	530	526 0		70
							583 9						
03		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	402 1	3276 3	Y	757	756 0		71
							833 9						
04		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	412 1	3215 3	Y	818	803 0		86
							4 4	900 9					
05		4557 X	4527	-0-	-30	-0-	413 1	3428 3	Y	624	638 0		72
							686 9						
06		4410 X	4399	-0-	-11	-0-	455 1	3437 3	Y	461	471 0		62
							507 9						
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			62
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745													
02		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	146 1	3388 3	Y	210	204 1		29
							1 4	231 9					
03		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	152 1	3231 3	Y	240	249 1		20
							4 4	264 9					
04		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	153 1	3183 3	Y	219	211 1		28
							2 4	241 9					
05		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	167 1	3365 3	Y	190	191 1		27
							1 4	209 9					
06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	158 1	3191 3	Y	163	172 1		18
							179 9						
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306													
02		9408 X	7097	-0-	-2311	-0-	304 1	6597 3	Y	178	195 1		166
							196 9						
03		10354 X	8503	-0-	-1851	-0-	385 1	7869 3	Y	226	231 1		161
							249 9						
04		10170 X	8144	-0-	-2026	-0-	376 1	7527 3	Y	219	198 1		182
							241 9						
05		10509 X	8367	-0-	-2142	-0-	395 1	7713 3	Y	232	240 1		174
							4 4	255 9					
06		9090 X	7524	-0-	-1566	-0-	361 1	6944 3	Y	197	208 1		163
							2 4	217 9					
07		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT			163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964		
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
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	3148 3 384 9	Y	349	359 0	7
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	112 1 326 9	3132 3	Y	296	293 0	10
04	2940 X	2336	-0-	-604	-0-	76 1 312 9	1948 3	Y	284	282 0	12
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	106 1 408 9	2655 3	Y	371	369 0	14
06	2940 X	2828	-0-	-112	-0-	104 1 268 9	2456 3	Y	244	246 0	12
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		12
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1369	-0-	1369	1369	230 1 1 4	963 3 175 9	Y	159	142 0	17
04	14B2 EXT	2988	-0-	2988	4357	403 1 312 9	2273 3	Y	284	272 0	29
05	T. A.	3118	-0-	3118	7475	452 1 298 9	2368 3	Y	271	275 0	25
06	11114 X	3639	-0-	-7475	-0-	576 1 293 9	2770 3	Y	266	264 0	27
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862		
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	3360 3 486 9	Y	442	450 0	9
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	126 1 498 9	3523 3	Y	453	447 0	15
04	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	104 1 310 9	2656 3	Y	282	283 0	14
05	3658 X	1227	-0-	-2431	-0-	42 1 129 9	1056 3	Y	117	119 0	12
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	137 1 262 9	3234 3	Y	238	236 0	14
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		14
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608		
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	10 1 249 9	624 3	Y	226	229 0	3
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	29 1 304 9	814 3	Y	276	272 0	7
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	20 1 81 9	505 3	Y	74	76 0	5
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	33 1 160 9	832 3	Y	145	144 0	6
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	48 1 254 9	1128 3	Y	231	229 0	8
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415			
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
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	33 1	2729 3	Y	20			210
03	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	22 9	1814 3	Y	21			231
04	510 X	238	-0-	-272	-0-	16 1	237 3	Y	-0-	231 1		-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	23 9		Y	-0-			-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468			
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	45 1	2765 3	Y	310	315 0		5
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	1 4	341 9	Y	270	267 0		8
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	113 1	3174 3	Y	252	251 0		9
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	297 9	3303 3	Y	241	241 0		9
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	129 1	3874 3	Y	219	219 0		9
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	277 9		Y	NO RPT			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	154 1		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	265 9		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143 1		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	241 9		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726			
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	50 1	3022 3	Y	402	412 0		10
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	1 4	442 9	Y	448	442 0		16
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	138 1	3871 3	Y	534	530 0		20
05	3379 X	2533	-0-	-846	-0-	493 9	2793 3	Y	566	565 0		21
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	109 1	1837 3	Y	437	438 0		20
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	587 9		Y	NO RPT			20
02	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	73 1	3127 3	Y	481			20
03	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	623 9		Y				20
04	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	133 1	3127 3	Y				20
05	3131 X	2050	-0-	-1081	-0-	481 9		Y				20
06	3030 X	1306	-0-	-1724	-0-			Y				20
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			20
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550			
02	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	113 1	9261 3	Y	46			255
03	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	51 9	34575 3	Y	81			336
04	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	314 1	32760 3	Y	167	17 1		486
05	3131 X	2050	-0-	-1081	-0-	89 9		Y	281	331 1		436
06	3030 X	1306	-0-	-1724	-0-	220 1	1730 3	Y	256	467 1		225
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	184 9		Y	NO RPT			225
02	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	11 1	1730 3	Y	281	331 1		436
03	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	309 9		Y	256	467 1		225
04	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	5 1	1019 3	Y	256	467 1		225
05	3131 X	2050	-0-	-1081	-0-	282 9		Y	NO RPT			225
06	3030 X	1306	-0-	-1724	-0-			Y	NO RPT			225
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			225

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	215	1	17672	3	Y	187		491
							206	9						
03		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	368 1	123
04		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	123 1	-0-
05		4712 X	606	-0-	-4106	-0-			513	3	Y	82	35 1	47
							90	9						
06		4560 X	331	-0-	-4229	-0-			255	3	Y	68	77 1	38
							1	1						
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		38
							75	9						
-----														
STANLEY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326				
02		8652 X	7346	-0-	-1306	-0-	315	1	6826	3	Y	186	195 1	148
							205	9						
03		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	373	1	7635	3	Y	237	240 1	145
							261	9						
04		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	379	1	7588	3	Y	220	200 1	165
							242	9						
05		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	391	1	7618	3	Y	213	224 1	154
							3	4						
06		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	677	1	13037	3	Y	366	360 1	160
							4	4						
07		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			403	9	Y	NO RPT		160
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984				
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	332	1	2789	3	Y	600	607 0	28
							1	4						
03		4154 X	4070	-0-	-84	-0-	341	1	2943	3	Y	713	716 0	25
							2	4						
04		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	280	1	3332	3	Y	643	641 0	27
							1	4						
05		4154 X	4086	-0-	-68	-0-	312	1	3134	3	Y	581	581 0	27
							1	4						
06		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	499	1	3523	3	Y	589	580 0	36
							648	9						
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		36
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 273171		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021				
02		6532 X	3006	-0-	-3526	-0-	262	1	2202	3	Y	492	502 0	24
							1	4						
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	296	1	2549	3	Y	556	559 0	21
							1	4						
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	210	1	2498	3	Y	489	488 0	22
							1	4						
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	275	1	2770	3	Y	567	561 0	28
							1	4						
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	421	1	2971	3	Y	612	601 0	39
							673	9						
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		39



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502															
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	
-----															
02		1708 N	1614	-0-	-94	-0-	140	1	1173	3	Y	274	279	0	14
							301	9							
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	167	1	1441	3	Y	338	339	0	13
							1	4	372	9					
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	3	Y	341	340	0	14
							375	9							
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	131	1	1320	3	Y	352	350	0	16
							1	4	387	9					
06		1830 N	1478	-0-	-352	-0-	138	1	976	3	Y	331	327	0	20
							364	9							
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651															
02		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	260	1	2172	3	Y	426	422	0	23
							469	9							
03		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	247	1	2127	3	Y	421	426	0	18
							1	4	463	9					
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	215	1	2562	3	Y	454	450	0	22
							1	4	499	9					
05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	227	1	2288	3	Y	418	417	0	23
							1	4	460	9					
06		2850 X	1776	-0-	-1074	-0-	171	1	1208	3	Y	361	358	0	26
							397	9							
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			26
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028															
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	39	39	0	1
							43	9							
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	503	3	Y	44	44	0	1
							48	9							
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	37	37	0	1
							41	9							
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	Y	25	25	0	1
							28	9							
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	88	1	621	3	Y	24	24	0	1
							26	9							
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152															
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	183	1	2677	3	Y	563	559	0	40
							1	4	619	9					
03		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	361	1	2796	3	Y	563	543	0	60
							4	4	619	9					
04		3480 X	3286	-0-	-194	-0-	299	1	2480	3	Y	457	477	0	40
							4	4	503	9					
05		3596 X	3251	-0-	-345	-0-	301	1	2406	3	Y	494	500	0	34
							1	4	543	9					
06		3480 X	3286	-0-	-194	-0-	314	1	2434	3	Y	486	440	0	34 1
							3	4	535	9					
07		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			46
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
M O	ALLOW 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	2436 X	1386	-0-	-1050	-0-	2	1	1322	3	Y	46	63	1	113
						11	4	51	9					
03	2697 X	2241	-0-	-456	-0-	4	1	1999	3	Y	88	71	1	130
						141	4	97	9					
04	2490 X	1499	-0-	-991	-0-	4	1	1435	3	Y	28	58	1	100
						29	4	31	9					
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	22	1	3365	3	Y	52			152
						182	4	57	9					
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	277	1	2469	3	Y	59	60	1	151
						417	4	65	9					
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			151
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
02	1624 X	1225	-0-	-399	-0-	1	1	1160	3	Y	49	40	1	76
						10	4	54	9					
03	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	2	1	1442	3	Y	31	37	1	70
						102	4	34	9					
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	6	1	2156	3	Y	44	41	1	73
						44	4	48	9					
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3013	3	Y	23			96
						163	4	25	9					
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	230	1	2065	3	Y	22	33	1	85
						349	4	24	9					
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			85
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
02	2296 X	1628	-0-	-668	-0-	2	1	1502	3	Y	102	83	1	154
						12	4	112	9					
03	2542 X	2230	-0-	-312	-0-	4	1	2010	3	Y	67	77	1	144
						142	4	74	9					
04	2460 X	2300	-0-	-160	-0-	5	1	2147	3	Y	94	86	1	152
						45	4	103	9					
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	21	1	3291	3	Y	88			240
						178	4	97	9					
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	271	1	2420	3	Y	55	83	1	212
						409	4	61	9					
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			212
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	44	1	2718	3	Y	431	436	0	7
						1	4	474	9					
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	Y	319	316	0	10
						351	9							
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2437	3	Y	235	235	0	10
						259	9							
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	101	1	2532	3	Y	271	270	0	11
						298	9							
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	129	1	3036	3	Y	294	292	0	13
						323	9							
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			13

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		59H	RRCID -> 273231			COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH	7796	PERF. 8344 - 12710
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
-----													
02		5124 X	5056	-0-	-68	-0-	73 1	4471 3	Y	464	477 0		10
							2 4	510 9					
03		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	228 1	6402 3	Y	961	944 0		27
							1057 9						
04		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	200 1	5119 3	Y	630	630 0		27
							693 9						
05		5673 X	5560	-0-	-113	-0-	191 1	4800 3	Y	517	518 0		26
							569 9						
06		5490 X	5197	-0-	-293	-0-	187 1	4409 3	Y	546	544 0		28
							601 9						
07		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			28
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		60H	RRCID -> 273233			COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8772 - 12846
-----													
02		3976 X	3874	-0-	-102	-0-	55 1	3382 3	Y	395	408 0		11
							2 4	435 9					
03		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	142 1	3983 3	Y	668	658 0		21
							735 9						
04		4260 X	3852	-0-	-408	-0-	123 1	3159 3	Y	518	517 0		22
							570 9						
05		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	152 1	3826 3	Y	501	501 0		22
							551 9						
06		4260 X	3648	-0-	-612	-0-	130 1	3049 3	Y	426	426 0		22
							469 9						
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		85H	RRCID -> 273240			COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH	7383	PERF. 8319 - 14661
-----													
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	42 1	1380 3	Y	202	198 0		240
							1 4	222 9					
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	69 1	1568 3	Y	395	397 0		238
							1 4	435 9					
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	66 1	1638 3	Y	184	184 0		238
							202 9						
05		1705 N	1356	-0-	-349	-0-	43 1	1026 3	Y	261	260 0		239
							287 9						
06		1650 N	982	-0-	-668	-0-	30 1	655 3	Y	270	270 0		239
							297 9						
07		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			239
-----													
WORTHY RANCH			WELL #:		34H	RRCID -> 273257			COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH	8519	PERF. 9127 - 12341
-----													
02		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	322 1	7434 3	Y	510	475 1		65
							1 4	561 9					
03		8866 X	8594	-0-	-272	-0-	365 1	7772 3	Y	406	439 1		32
							10 4	447 9					
04		9180 X	8172	-0-	-1008	-0-	359 1	7454 3	Y	323	317 1		38
							4 4	355 9					
05		9486 X	8408	-0-	-1078	-0-	383 1	7698 3	Y	295	297 1		36
							2 4	325 9					
06		8910 X	7254	-0-	-1656	-0-	330 1	6671 3	Y	229	246 1		19
							1 4	252 9					
07		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-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 #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909		
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
02	2800 N	1904	-0-	-896	804	48 1 1 4	1595 3 260 9	Y	236 234 0	604
03	3019 N	2215	-0-	-804	-0-	86 1 1 4	1955 3 173 9	Y	157 162 0	599
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	2137 3 205 9	Y	186 184 0	601
05	2697 X	2679	-0-	-18	-0-	100 1 1 4	2374 3 204 9	Y	185 185 0	601
06	2610 X	1756	-0-	-854	-0-	63 1 1 4	1400 3 292 9	Y	265 264 0	602
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	602
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374		
02	DLQ G-10	1898	-0-	1898	3673	50 1 1 4	1657 3 190 9	Y	173 170 0	249
03	800 N	2089	-0-	1289	4962	79 1 1 4	1805 3 204 9	Y	185 189 0	245
04	3000 N	2170	-0-	-830	4132	76 1 1 4	1913 3 180 9	Y	164 163 0	246
05	3100 N	1878	-0-	-1222	2910	69 1 1 4	1647 3 161 9	Y	146 145 0	247
06	3000 N	1081	-0-	-1919	991	42 1 121 9	918 3	Y	110 111 0	246
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT	246
STUMBERG RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112		
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	424 1 353 9	2890 3	Y	321 316 0	41
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	420 1 325 9	3420 3	Y	295 300 0	36
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	406 1 3 4	3158 3 255 9	Y	232 231 0	37
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	422 1 301 9	3503 3	Y	274 276 0	35
06	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	389 1 260 9	2938 3	Y	236 239 0	32
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT	32
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384		
02	2800 N	3501	-0-	701	701	327 1 1 4	2745 3 428 9	Y	389 394 0	22
03	3100 N	3928	-0-	828	1529	353 1 2 4	3049 3 524 9	Y	476 478 0	20
04	3000 N	1958	-0-	-1042	487	124 1 1 4	1480 3 353 9	Y	321 324 0	17
05	2751 X	2264	-0-	-487	-0-	172 1 1 4	1735 3 356 9	Y	324 323 0	18
06	2250 X	2119	-0-	-131	-0-	216 1 382 9	1521 3	Y	347 341 0	24
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT	24

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 273345		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 8625 - 13519	
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	
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	182 1	1525 3	Y	287	290 0	12	
						316 9						
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	226 1	1950 3	Y	399	399 0	12	
						1 4	439 9					
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	151 1	1806 3	Y	312	313 0	11	
						1 4	343 9					
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	177 1	1788 3	Y	335	333 0	13	
						1 4	369 9					
06	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	222 1	1568 3	Y	280	278 0	15	
						308 9						
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		15	
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 273347		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8715 - 13574	
02	3136 X	2618	-0-	-518	-0-	224 1	1871 3	Y	475	489 0	19	
						523 9						
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	273 1	2351 3	Y	639	639 0	19	
						1 4	703 9					
04	3360 X	2629	-0-	-731	-0-	167 1	1992 3	Y	426	431 0	14	
						1 4	469 9					
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	275 1	2763 3	Y	591	582 0	23	
						1 4	650 9					
06	3360 X	3322	-0-	-38	-0-	342 1	2413 3	Y	515	511 0	27	
						567 9						
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		27	
-----												
FOGMT			WELL #: 33SP		RRCID -> 273351		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6879 - 14113	
02	5544 X	5075	-0-	-469	-0-	36 1	4810 3	Y	208	208 0	38	
						229 9						
03	6138 X	4384	-0-	-1754	-0-	30 1	4097 3	Y	234	238 0	34	
						257 9						
04	5940 X	4762	-0-	-1178	-0-	35 1	4438 3	Y	263	260 0	37	
						289 9						
05	6138 X	4726	-0-	-1412	-0-	29 1	4435 3	Y	238	236 0	39	
						262 9						
06	5730 X	4464	-0-	-1266	-0-	15 1	4199 3	Y	227	228 0	38	
						250 9						
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		38	
-----												
FOGMT			WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 6718 - 13994	
02	11340 X	10410	-0-	-930	-0-	75 1	9909 3	Y	387	382 0	65	
						426 9						
03	12555 X	11333	-0-	-1222	-0-	79 1	10757 3	Y	452	458 0	59	
						497 9						
04	12150 X	11067	-0-	-1083	-0-	83 1	10459 3	Y	477	473 0	63	
						525 9						
05	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	78 1	12155 3	Y	465	460 0	68	
						512 9						
06	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	39 1	11440 3	Y	509	507 0	70	
						560 9						
07	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		70	

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 8163 - 13661				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-	4	0			14
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		45 1	2492	3	Y	148	146	0			2
							163 9									
05	2635 X	2501	-0-	-134	-0-		41 1	2271	3	Y	172	173	0			1
							189 9									
06	2550 X	2304	-0-	-246	-0-		37 1	2082	3	Y	168	168	0			1
							185 9									
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	55H	RRCID ->	273457	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 8162 - 13395				
-----																
02	DLQ G-10	2728	-0-	2728	7076	80 1	2258 3	2258	3	Y	354	355	0			7
						1 4	389 9									
03	10922 X	3846	-0-	-7076	-0-	139 1	3103 3	3103	3	Y	549	546	0			10
						604 9										
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	140 1	3251 3	3251	3	Y	527	525	0			12
						1 4	580 9									
05	3317 X	3234	-0-	-83	-0-	112 1	2650 3	2650	3	Y	428	430	0			10
						1 4	471 9									
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	122 1	2735 3	2735	3	Y	401	400	0			11
						441 9										
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					11
-----																
STANLEY RANCH				WELL #:	55H	RRCID ->	273469	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 9515 - 12416				
-----																
02	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	407 1	8821 3	8821	3	Y	305	314	1			168
						336 9										
03	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	451 1	9222 3	9222	3	Y	277	291	1			154
						305 9										
04	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	431 1	8612 3	8612	3	Y	225	207	1			172
						248 9										
05	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	469 1	9129 3	9129	3	Y	221	232	1			161
						4 4	243 9									
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	461 1	8877 3	8877	3	Y	205	214	1			152
						3 4	226 9									
07	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					152
-----																
STANLEY RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	273470	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 9620 - 13023				
-----																
02	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	396 1	8592 3	8592	3	Y	192	199	1			228
						211 9										
03	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	413 1	8442 3	8442	3	Y	223	228	1			223
						245 9										
04	7800 X	7272	-0-	-528	-0-	337 1	6739 3	6739	3	Y	178	163	1			238
						196 9										
05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	576 1	11227 3	11227	3	Y	252	253	1			237
						5 4	277 9									
06	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	568 1	10944 3	10944	3	Y	256	264	1			229
						4 4	282 9									
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					229

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 273472			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9520 X	9291	-0-	-229	-0-	398	1	8630	3	Y	239	141
						263	9					
03	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	481	1	9829	3	Y	265	132
						292	9					
04	10200 X	9465	-0-	-735	-0-	440	1	8794	3	Y	210	149
						231	9					
05	10540 X	7917	-0-	-2623	-0-	378	1	7353	3	Y	166	134
						3	4	183	9			
06	10200 X	7888	-0-	-2312	-0-	380	1	7336	3	Y	154	126
						3	4	169	9			
07	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT	126
-----												
STANLEY RANCH			WELL #: 58H		RRCID -> 273475			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967	
02	13244 X	11658	-0-	-1586	-0-	504	1	10933	3	Y	201	210
						221	9					
03	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	791	1	16187	3	Y	389	215
						1	4	428	9			
04	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	842	1	16864	3	Y	315	242
						1	4	347	9			
05	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	817	1	15925	3	Y	316	227
						7	4	348	9			
06	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	792	1	15255	3	Y	292	213
						5	4	321	9			
07	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT	213
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 56H		RRCID -> 273586			COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	49	1
						54	9					
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	3	Y	104	2
						1	4	114	9			
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	60	1
						66	9					
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	Y	70	1
						77	9					
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 273588			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528	
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	138	1	1154	3	Y	422	22
						464	9					
03	1891 X	1619	-0-	-272	-0-	116	1	1006	3	Y	451	19
						1	4	496	9			
04	1830 X	1695	-0-	-135	-0-	95	1	1125	3	Y	432	21
						475	9					
05	1891 X	1501	-0-	-390	-0-	101	1	1012	3	Y	353	20
						388	9					
06	1830 X	1595	-0-	-235	-0-	146	1	1032	3	Y	379	27
						417	9					
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	27

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
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
-----														
02		2615 X	2615	-0-	-0-	217	1	1812	3	Y	533	545	0	20
						586	9							
03		2452 N	2452	-0-	-0-	201	1	1736	3	Y	467	476	0	11
						1	4	514	9					
04		2305 N	2305	-0-	-0-	137	1	1636	3	Y	483	480	0	14
						1	4	531	9					
05		2439 X	2439	-0-	-0-	171	1	1718	3	Y	499	496	0	17
						1	4	549	9					
06		2190 X	1285	-0-	-905	126	1	888	3	Y	246	254	0	9
						271	9							
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852					Y	NO RPT			9
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
02		1874 N	1874	-0-	-0-	148	1	1235	3	Y	446	448	0	22
						491	9							
03		2327 N	2327	-0-	-0-	175	1	1514	3	Y	579	579	0	22
						1	4	637	9					
04		1664 N	1664	-0-	-0-	91	1	1078	3	Y	450	452	0	20
						495	9							
05		2015 N	1713	-0-	-302	113	1	1134	3	Y	424	424	0	20
						466	9							
06		2113 N	2113	-0-	-0-	200	1	1414	3	Y	454	446	0	28
						499	9							
07		1705 N	NO RPT	-0-	-1705					Y	NO RPT			28
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
02		2396 X	2396	-0-	-0-	187	1	1563	3	Y	587	603	0	27
						646	9							
03		2825 X	2825	-0-	-0-	206	1	1779	3	Y	763	764	0	26
						1	4	839	9					
04		2439 X	2439	-0-	-0-	117	1	1386	3	Y	851	842	0	35
						936	9							
05		2498 X	2498	-0-	-0-	159	1	1605	3	Y	666	670	0	31
						1	4	733	9					
06		2453 X	2453	-0-	-0-	227	1	1602	3	Y	567	563	0	35
						624	9							
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984					Y	NO RPT			35
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
02		5852 X	1318	-0-	-4534	56	1	1212	3	Y	45	60	1	195
						50	9							
03		6479 X	4028	-0-	-2451	182	1	3725	3	Y	110	108	1	197
						121	9							
04		6690 X	5215	-0-	-1475	240	1	4790	3	Y	168	147	1	218
						185	9							
05		7161 X	5139	-0-	-2022	241	1	4691	3	Y	186	191	1	213
						2	4	205	9					
06		12410 X	12410	-0-	-0-	594	1	11445	3	Y	334	327	1	220
						4	4	367	9					
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394					Y	NO RPT			220



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		66H	RRCID ->	273617	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7897 - 14908	
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
-----													
02		700 N	622	-0-	-78	-0-	11 1	539 3	Y	65	66 0		-0-
							72 9						
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	4 1	234 3	Y	32	32 0		-0-
							35 9						
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	8 1	428 3	Y	33	31 0		2
							36 9						
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	16 1	888 3	Y	60	60 0		2
							66 9						
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	22 1	1241 3	Y	117	117 0		2
							129 9						
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		67H	RRCID ->	273619	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7820 - 14932	
-----													
02		5264 X	4887	-0-	-377	-0-	86 1	4332 3	Y	426	426 0		51
							469 9						
03		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	128 1	6979 3	Y	711	716 0		46
							1 4	782 9					
04		5640 X	5024	-0-	-616	-0-	81 1	4514 3	Y	390	395 0		41
							429 9						
05		5828 X	1306	-0-	-4522	-0-	20 1	1096 3	Y	173	178 0		36
							190 9						
06		5640 X	179	-0-	-5461	-0-	3 1	146 3	Y	27	33 0		30
							30 9						
07		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	273621	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8440 - 13417	
-----													
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	134 1	1117 3	Y	530	553 0		24
							583 9						
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	139 1	1207 3	Y	577	582 0		19
							1 4	635 9					
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	96 1	1132 3	Y	466	467 0		18
							513 9						
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	130 1	1313 3	Y	597	589 0		26
							1 4	657 9					
06		1920 N	1893	-0-	-27	-0-	161 1	1139 3	Y	539	533 0		32
							593 9						
07		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			32
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		63H	RRCID ->	273628	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7831 - 13142	
-----													
02		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	191 1	5423 3	Y	425	425 0		9
							3 4	468 9					
03		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	281 1	6298 3	Y	603	600 0		12
							663 9						
04		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	288 1	6711 3	Y	480	479 0		13
							3 4	528 9					
05		7068 X	6021	-0-	-1047	-0-	226 1	5324 3	Y	427	429 0		11
							1 4	470 9					
06		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	297 1	6655 3	Y	483	481 0		13
							531 9						
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 62H		RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608			
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
02	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	202 1	5732 3	Y	475	473 0		10
						3 4	523 9					
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	313 1	7000 3	Y	521	521 0		10
						573 9						
04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	242 1	5640 3	Y	434	434 0		10
						2 4	477 9					
05	7161 X	5380	-0-	-1781	-0-	201 1	4746 3	Y	393	395 0		8
						1 4	432 9					
06	7620 X	5795	-0-	-1825	-0-	231 1	5166 3	Y	362	361 0		9
						398 9						
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 64H		RRCID -> 273630		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055			
02	5796 X	5640	-0-	-156	-0-	172 1	4868 3	Y	544	545 0		11
						2 4	598 9					
03	6417 X	5881	-0-	-536	-0-	231 1	5168 3	Y	438	440 0		9
						482 9						
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	239 1	5549 3	Y	406	406 0		9
						2 4	447 9					
05	6417 X	6344	-0-	-73	-0-	232 1	5474 3	Y	579	576 0		12
						1 4	637 9					
06	6210 X	5939	-0-	-271	-0-	230 1	5155 3	Y	504	503 0		13
						554 9						
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			13
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751			
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	245 1	6929 3	Y	554	554 0		15
						3 4	609 9					
03	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	345 1	7735 3	Y	466	467 0		14
						1 4	513 9					
04	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	387 1	8984 3	Y	498	497 0		15
						3 4	548 9					
05	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	335 1	7905 3	Y	520	521 0		14
						2 4	572 9					
06	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	368 1	8239 3	Y	580	578 0		16
						638 9						
07	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 273657		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457			
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	319 1	2680 3	Y	716	743 0		30
						1 4	788 9					
03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	416 1	3593 3	Y	821	826 0		25
						2 4	903 9					
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	291 1	3464 3	Y	1034	1020 0		39
						1 4	1137 9					
05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	361 1	3633 3	Y	1057	1050 0		46
						2 4	1163 9					
06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	547 1	3871 3	Y	1014	1001 0		59
						1 4	1115 9					
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			59

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532													
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
-----													
02		13076 X	11906	-0-	-1170	-0-	484 1	11034 3	Y	353	352 1		79
							388 9						
03		14477 X	12008	-0-	-2469	-0-	522 1	11038 3	Y	395	400 1		74
							13 4	435 9					
04		14730 X	11289	-0-	-3441	-0-	513 1	10434 3	Y	311	298 1		87
							342 9						
05		15221 X	7405	-0-	-7816	-0-	341 1	6831 3	Y	197	205 1		79
							16 4	217 9					
06		13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	642 1	12472 3	Y	345	332 1		92
							1 4	380 9					
07		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT			92
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839													
02		13020 X	11035	-0-	-1985	-0-	450 1	10256 3	Y	299	302 1		66
							329 9						
03		14415 X	10219	-0-	-4196	-0-	446 1	9445 3	Y	288	298 1		56
							11 4	317 9					
04		15300 X	8053	-0-	-7247	-0-	366 1	7450 3	Y	215	208 1		63
							237 9						
05		15810 X	13661	-0-	-2149	-0-	626 1	12593 3	Y	374	333 1		104
							31 4	411 9					
06		12120 X	9094	-0-	-3026	-0-	433 1	8400 3	Y	237	267 1		74
							261 9						
07		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT			74
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381													
02		13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	571 1	13025 3	Y	306	302 1		71
							337 9						
03		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	639 1	13523 3	Y	319	325 1		65
							16 4	351 9					
04		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	642 1	13075 3	Y	265	253 1		77
							292 9						
05		14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	649 1	13049 3	Y	266	253 1		90
							32 4	293 9					
06		10950 X	4860	-0-	-6090	-0-	235 1	4559 3	Y	60	103 1		47
							66 9						
07		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			Y	NO RPT			47
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473													
02		15120 X	13547	-0-	-1573	-0-	553 1	12623 3	Y	337	338 1		70
							371 9						
03		20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	898 1	18998 3	Y	487	481 1		76
							22 4	536 9					
04		16200 X	15930	-0-	-270	-0-	729 1	14839 3	Y	329	320 1		85
							362 9						
05		16740 X	14872	-0-	-1868	-0-	689 1	13842 3	Y	279	275 1		89
							34 4	307 9					
06		16200 X	11674	-0-	-4526	-0-	560 1	10892 3	Y	201	226 1		64
							1 4	221 9					
07		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			Y	NO RPT			64

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 7812 - 13083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
02		4676 X	3795	-0-	-881	-0-	67 1	3389 3	Y	308	308 0	25
							339 9					
03		5177 X	4422	-0-	-755	-0-	72 1	3906 3	Y	404	407 0	22
							444 9					
04		5010 X	4647	-0-	-363	-0-	75 1	4151 3	Y	383	383 0	22
							421 9					
05		5022 X	4354	-0-	-668	-0-	70 1	3899 3	Y	350	350 0	22
							385 9					
06		4470 X	3548	-0-	-922	-0-	57 1	3180 3	Y	283	286 0	19
							311 9					
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		19
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		69H	RRCID ->	273798	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7788 - 13177
-----												
02		6888 X	5418	-0-	-1470	-0-	98 1	4939 3	Y	346	344 0	26
							381 9					
03		7068 X	6466	-0-	-602	-0-	107 1	5808 3	Y	501	504 0	23
							551 9					
04		6840 X	5163	-0-	-1677	-0-	83 1	4598 3	Y	438	437 0	24
							482 9					
05		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	104 1	5812 3	Y	479	481 0	22
							1 4	527 9				
06		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	113 1	6350 3	Y	487	489 0	20
							1 4	536 9				
07		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		20
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		70H	RRCID ->	273806	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7852 - 13322
-----												
02		3192 X	2758	-0-	-434	-0-	49 1	2478 3	Y	210	209 0	12
							231 9					
03		3534 X	3147	-0-	-387	-0-	53 1	2843 3	Y	228	230 0	10
							251 9					
04		3420 X	2614	-0-	-806	-0-	43 1	2385 3	Y	169	170 0	9
							186 9					
05		3472 X	2676	-0-	-796	-0-	43 1	2406 3	Y	206	206 0	9
							227 9					
06		3150 X	2191	-0-	-959	-0-	35 1	1941 3	Y	195	197 0	7
							215 9					
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7673 - 13601
-----												
02		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	121 1	3439 3	Y	364	365 0	6
							2 4	400 9				
03		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	121 1	2715 3	Y	344	344 0	6
							378 9					
04		3600 X	2868	-0-	-732	-0-	102 1	2372 3	Y	357	356 0	7
							1 4	393 9				
05		3751 X	2356	-0-	-1395	-0-	82 1	1931 3	Y	312	312 0	7
							343 9					
06		3630 X	3217	-0-	-413	-0-	124 1	2764 3	Y	299	298 0	8
							329 9					
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		8
-----												

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
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	* * 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
-----													
02		6748 X	4164	-0-	-2584	-0-	124 1	3537 3	Y	455	454 0		15
							2 4	501 9					
03		5704 X	4353	-0-	-1351	-0-	168 1	3759 3	Y	387	387 0		15
							426 9						
04		5520 X	3815	-0-	-1705	-0-	136 1	3157 3	Y	474	471 0		18
							1 4	521 9					
05		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	183 1	4324 3	Y	727	724 0		21
							1 4	800 9					
06		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	215 1	4802 3	Y	510	510 0		21
							561 9						
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820
-----													
02		4368 X	3993	-0-	-375	-0-	120 1	3409 3	Y	420	420 0		12
							2 4	462 9					
03		4836 X	4530	-0-	-306	-0-	173 1	3873 3	Y	440	440 0		12
							484 9						
04		4650 X	4276	-0-	-374	-0-	154 1	3576 3	Y	495	493 0		14
							1 4	545 9					
05		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	177 1	4182 3	Y	484	485 0		13
							1 4	532 9					
06		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	196 1	4397 3	Y	420	419 0		14
							462 9						
07		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7876 - 13767
-----													
02		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	211 1	5978 3	Y	333	333 0		9
							3 4	366 9					
03		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	282 1	6304 3	Y	352	351 0		10
							387 9						
04		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	248 1	5762 3	Y	323	322 0		11
							2 4	355 9					
05		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	249 1	5853 3	Y	363	363 0		11
							1 4	399 9					
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	244 1	5467 3	Y	323	323 0		11
							355 9						
07		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7817 - 13391
-----													
02	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	4949	43 1	2141 3	Y	242	241 0		17
							266 9						
03		800 N	2332	-0-	1532	6481	37 1	2025 3	Y	245	248 0		14
							270 9						
04		3000 N	1990	-0-	-1010	5471	31 1	1746 3	Y	194	195 0		13
							213 9						
05		3100 N	1701	-0-	-1399	4072	27 1	1514 3	Y	145	147 0		11
							160 9						
06		3000 N	2221	-0-	-779	3293	35 1	1954 3	Y	211	212 0		10
							232 9						
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	1247			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 #: 72H		RRCID -> 273891		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8005 - 13509	
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
02	DLQ	G-10	4191	-0-	4191	8376	78 1	3904 3	Y	190	189 0	20
							209 9					
03		13587 X	5211	-0-	-8376	-0-	86 1	4686 3	Y	399	400 0	19
							439 9					
04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	75 1	4152 3	Y	321	322 0	18
							353 9					
05		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	75 1	4165 3	Y	328	330 0	16
							361 9					
06		4350 X	4224	-0-	-126	-0-	68 1	3825 3	Y	301	303 0	14
							331 9					
07		4526 X NO RPT		-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		14
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 73H		RRCID -> 273894		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8010 - 13523	
02	DLQ	G-10	3953	-0-	3953	3953	70 1	3510 3	Y	339	334 0	5
							373 9					
03		7518 X	3565	-0-	-3953	-0-	57 1	3113 3	Y	359	361 0	3
							395 9					
04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	47 1	2591 3	Y	259	258 0	4
							285 9					
05		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	60 1	3340 3	Y	295	296 0	3
							325 9					
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	61 1	3400 3	Y	298	299 0	2
							328 9					
07		2697 X NO RPT		-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 80H		RRCID -> 273916		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7923 - 14735	
02	DLQ	G-10	4880	-0-	4880	11537	88 1	4439 3	Y	321	323 0	32
							353 9					
03		18159 X	6622	-0-	-11537	-0-	112 1	6086 3	Y	385	389 0	28
							424 9					
04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	82 1	4520 3	Y	331	331 0	28
							364 9					
05		6479 X	6049	-0-	-430	-0-	99 1	5532 3	Y	379	380 0	27
							1 4	417 9				
06		6270 X	5135	-0-	-1135	-0-	82 1	4642 3	Y	373	376 0	24
							1 4	410 9				
07		4464 X NO RPT		-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		24
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7858 - 14641	
02		8344 X	6699	-0-	-1645	-0-	119 1	6058 3	Y	474	472 0	30
							1 4	521 9				
03		8587 X	5989	-0-	-2598	-0-	99 1	5366 3	Y	476	481 0	25
							524 9					
04		7260 X	4785	-0-	-2475	-0-	78 1	4340 3	Y	334	336 0	23
							367 9					
05		7409 X	5555	-0-	-1854	-0-	91 1	5054 3	Y	373	374 0	22
							410 9					
06		7170 X	5472	-0-	-1698	-0-	88 1	4996 3	Y	352	355 0	19
							1 4	387 9				
07		5859 X NO RPT		-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		19

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190													
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	
-----													
02	DLQ G-10	9153	-0-	9153	20275	159 1	8076 3	Y	834	834	0	33	
						1 4	917 9						
03	29857 X	9582	-0-	-20275	-0-	155 1	8471 3	Y	868	875	0	26	
						1 4	955 9						
04	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	221 1	12270 3	Y	1216	1206	0	36	
						1338 9							
05	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	229 1	12772 3	Y	1237	1243	0	30	
						1 4	1361 9						
06	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	214 1	12035 3	Y	1131	1135	0	26	
						1 4	1244 9						
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			26	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825													
-----													
02	DLQ G-10	6071	-0-	6071	12794	108 1	5494 3	Y	425	425	0	32	
						1 4	468 9						
03	18734 X	5940	-0-	-12794	-0-	98 1	5308 3	Y	485	490	0	27	
						534 9							
04	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	82 1	4557 3	Y	386	387	0	26	
						425 9							
05	6913 X	5557	-0-	-1356	-0-	91 1	5047 3	Y	381	383	0	24	
						419 9							
06	6510 X	5179	-0-	-1331	-0-	83 1	4713 3	Y	347	350	0	21	
						1 4	382 9						
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			21	
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458													
-----													
02	27468 X	22174	-0-	-5294	-0-	920 1	20865 3	Y	354	360	1	25	
						389 9							
03	29388 X	23691	-0-	-5697	-0-	1045 1	22148 3	Y	451	437	1	39	
						2 4	496 9						
04	25980 X	22700	-0-	-3280	-0-	1029 1	21226 3	Y	404	403	1	40	
						1 4	444 9						
05	26846 X	23030	-0-	-3816	-0-	1070 1	21554 3	Y	367	362	1	45	
						2 4	404 9						
06	24060 X	21870	-0-	-2190	-0-	1014 1	20479 3	Y	343	335	1	53	
						377 9							
07	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-			Y	NO RPT			53	
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832													
-----													
02	3920 X	2757	-0-	-1163	-0-	194 1	2432 3	Y	110	110	0	9	
						10 4	121 9						
03	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	405 1	4748 3	Y	220	219	0	10	
						2 4	242 9						
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	437 1	6868 3	Y	520	516	0	14	
						6 4	572 9						
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	348 1	4680 3	Y	433	177	0	21	249 1
						11 4	476 9						
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	439 1	5947 3	Y	538	271	0	20	268 1
						21 4	592 9						
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			20	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	273969	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 7577 - 12238	
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
-----													
02		3304 X	3120	-0-	-184	-0-	191 1	2395 3	Y	476	477 0		16
							10 4	524 9					
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	273 1	3211 3	Y	460	460 0		16
							2 4	506 9					
04		3540 X	3076	-0-	-464	-0-	153 1	2405 3	Y	469	467 0		18
							2 4	516 9					
05		3658 X	3150	-0-	-508	-0-	177 1	2387 3	Y	527	215 0	302 1	28
							6 4	580 9					
06		3540 X	2945	-0-	-595	-0-	162 1	2203 3	Y	520	263 0	260 1	25
							8 4	572 9					
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	273971	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7757 - 12485	
-----													
02		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	406 1	5102 3	Y	690	692 0		21
							22 4	759 9					
03		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	591 1	6940 3	Y	719	718 0		22
							3 4	791 9					
04		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	320 1	5011 3	Y	714	711 0		25
							4 4	785 9					
05		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	367 1	4932 3	Y	744	304 0	427 1	38
							12 4	818 9					
06		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	364 1	4934 3	Y	857	432 0	427 1	36
							17 4	943 9					
07		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			36
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		57H	RRCID ->	273974	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	7217	PERF. N/A	
-----													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		75H	RRCID ->	273977	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7861 - 13290	
-----													
02		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	62 1	3139 3	Y	390	388 0		21
							429 9						
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	66 1	3570 3	Y	256	260 0		17
							282 9						
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	55 1	3046 3	Y	407	404 0		20
							448 9						
05		3503 X	3446	-0-	-57	-0-	56 1	3115 3	Y	250	254 0		16
							275 9						
06		3390 X	3117	-0-	-273	-0-	51 1	2820 3	Y	224	226 0		14
							246 9						
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			14



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.L// 797102		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 6198	PERF. 6750	- 13458		
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
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	18	1 2364 3	Y	825	835	0	66
03	3100 N	3328	-0-	228	228	908	21 1 2858 3	Y	408	440	0	34
04	2012 X	1784	-0-	-228	-0-	449	13 1 1647 3	Y	113	126	0	21
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	124		Y	-0-	5	0	16
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	15	0	1
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 7253	PERF. 7751	- 13297				
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	71	1 3570 3	Y	279	278	0	18
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	307	66 1 3589 3	Y	237	240	0	15
04	3180 X	2919	-0-	-261	-0-	261	47 1 2620 3	Y	229	229	0	15
05	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	252	47 1 2635 3	Y	233	234	0	14
06	3180 X	2699	-0-	-481	-0-	256	43 1 2395 3	Y	237	238	0	13
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	261		Y	NO RPT			13
-----												
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7277	PERF. 8255	- 14094				
02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	67	1 8382 3	Y	630	625	0	94
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	693	79 1 8733 3	Y	640	631	0	103
04	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	704	49 1 8768 3	Y	627	629	0	101
05	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	690	49 1 9338 3	Y	628	637	0	92
06	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	691	55 1 9366 3	Y	646	654	0	84
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	711		Y	NO RPT			84
-----												
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7289	PERF. 8969	- 13926				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 77H		RRCID -> 274023	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 7792	- 13432				
02	4032 X	3631	-0-	-401	-0-	66	1 3310 3	Y	232	231	0	20
03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	255	76 1 4112 3	Y	327	329	0	18
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	360	82 1 4531 3	Y	376	374	0	20
05	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	414	83 1 4621 3	Y	367	369	0	18
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	404	77 1 4374 3	Y	344	346	0	16
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	1	4 378 9	Y	NO RPT			16

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776			
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
-----													
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	135 1	1004 3	Y	213	219 0		31
							234 9						
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	145 1	1100 3	Y	284	258 0		57
							1 4	312 9					
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	111 1	807 3	Y	174	209 0		22
							1 4	191 9					
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	192 1	1356 3	Y	235	228 0		29
							259 9						
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	196 1	1329 3	Y	193	200 0		22
							212 9						
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
WORTHY RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458			
-----													
02		24948 X	24771	-0-	-177	-0-	1016 1	23051 3	Y	639	649 1		40
							1 4	703 9					
03		26877 X	26250	-0-	-627	-0-	1149 1	24350 3	Y	681	663 1		58
							2 4	749 9					
04		27540 X	25157	-0-	-2383	-0-	1132 1	23341 3	Y	621	619 1		60
							1 4	683 9					
05		28458 X	21187	-0-	-7271	-0-	978 1	19716 3	Y	446	451 1		55
							2 4	491 9					
06		26940 X	18228	-0-	-8712	-0-	839 1	16951 3	Y	398	390 1		63
							438 9						
07		27373 X	NO RPT	-0-	-27373	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706			
-----													
02		8512 X	8478	-0-	-34	-0-	63 1	7822 3	Y	539	533 0		81
							593 9						
03		9424 X	9338	-0-	-86	-0-	77 1	8593 3	Y	607	595 0		93
							668 9						
04		9120 X	7558	-0-	-1562	-0-	39 1	6991 3	Y	480	489 0		84
							528 9						
05		9424 X	7834	-0-	-1590	-0-	39 1	7369 3	Y	387	400 0		71
							426 9						
06		9090 X	7102	-0-	-1988	-0-	39 1	6564 3	Y	454	458 0		67
							499 9						
07		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			67
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781			
-----													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
07		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	44	1	5518	3	Y	335	330	0	49
						369	9							
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	55	1	6110	3	Y	361	354	0	56
						397	9							
04	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	39	1	6847	3	Y	400	399	0	57
						440	9							
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	36	1	6864	3	Y	307	318	0	46
						338	9							
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	40	1	6794	3	Y	355	358	0	43
						391	9							
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			43
-----														
FOGMT		WELL #: 36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880						
02	448 N	76	-0-	-372	-0-	69	3	7	9	Y	6	6	0	4
						3	1	451	3	Y	54	52	0	6
						59	9							
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	80	79	0	7
						88	9							
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	70	70	0	7
						77	9							
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	1	1	416	3	Y	53	54	0	6
						58	9							
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
FOGMT		WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208						
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	24	1	3170	3	Y	253	248	0	33
						278	9							
03	3224 X	2852	-0-	-372	-0-	19	1	2578	3	Y	232	239	0	26
						255	9							
04	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	19	1	2447	3	Y	217	216	0	27
						239	9							
05	3317 X	2787	-0-	-530	-0-	16	1	2548	3	Y	203	201	0	29
						223	9							
06	3210 X	1511	-0-	-1699	-0-	4	1	1281	3	Y	205	206	0	28
						226	9							
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			28
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659						
02	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	388	1	5727	3	Y	640	634	0	29
						597	4	704	9					
03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	399	1	5652	3	Y	809	814	0	24
						220	4	890	9					
04	6180 X	5275	-0-	-905	-0-	180	1	4193	3	Y	765	760	0	29
						60	4	842	9					
05	6386 X	5815	-0-	-571	-0-	198	1	4672	3	Y	814	819	0	24
						50	4	895	9					
06	6180 X	5462	-0-	-718	-0-	182	1	4478	3	Y	669	673	0	20
						66	4	736	9					
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			20

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 78H		RRCID -> 274097			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724			
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
-----														
02		2800 N	2892	-0-	92	92	52 1	2602 3	Y		216	216 0		15
							238 9							
03		3100 N	3124	-0-	24	116	52 1	2791 3	Y		255	256 0		14
							281 9							
04		2430 N	2314	-0-	-116	-0-	38 1	2105 3	Y		155	156 0		13
							171 9							
05		2480 X	2445	-0-	-35	-0-	40 1	2217 3	Y		171	171 0		13
							188 9							
06		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	40 1	2207 3	Y		171	172 0		12
							188 9							
07		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 274100			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597			
02		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	94 1	6369 3	Y		873	885 0		121
							7 4	960 9						
03		8215 X	7874	-0-	-341	-0-	96 1	6757 3	Y		916	927 0		110
							13 4	1008 9						
04		7950 X	7062	-0-	-888	-0-	103 1	5967 3	Y		882	899 0		93
							22 4	970 9						
05		8215 X	6706	-0-	-1509	-0-	92 1	5714 3	Y		811	794 0		110
							8 4	892 9						
06		7950 X	7176	-0-	-774	-0-	78 1	6099 3	Y		903	908 0		105
							6 4	993 9						
07		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT			105
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 274101			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307			
02		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	94 1	6397 3	Y		691	701 0		94
							7 4	760 9						
03		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	101 1	7086 3	Y		778	781 0		91
							13 4	856 9						
04		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	105 1	6095 3	Y		735	749 0		77
							22 4	809 9						
05		7192 X	7067	-0-	-125	-0-	99 1	6189 3	Y		700	683 0		94
							9 4	770 9						
06		6960 X	6798	-0-	-162	-0-	77 1	5929 3	Y		715	726 0		83
							5 4	787 9						
07		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			83
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 274118			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302			
02		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	87 1	5849 3	Y		755	732 0		102
							6 4	831 9						
03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	96 1	6778 3	Y		853	852 0		103
							13 4	938 9						
04		6630 X	6201	-0-	-429	-0-	91 1	5263 3	Y		753	774 0		82
							19 4	828 9						
05		6851 X	6478	-0-	-373	-0-	89 1	5539 3	Y		765	742 0		105
							8 4	842 9						
06		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	73 1	5643 3	Y		838	844 0		99
							5 4	922 9						
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				Y	NO RPT			99

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		4H	RRCID ->	274119	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8354 - 13106	
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
-----														
02		5768 X	3089	-0-	-2679	-0-	40 1	2698 3	Y		316	340 0		45
							3 4	348 9						
03		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	73 1	5097 3	Y		474	465 0		54
							9 4	521 9						
04		5400 X	4995	-0-	-405	-0-	77 1	4501 3	Y		364	379 0		39
							17 4	400 9						
05		5580 X	4977	-0-	-603	-0-	70 1	4369 3	Y		484	459 0		64
							6 4	532 9						
06		5520 X	1899	-0-	-3621	-0-	22 1	1708 3	Y		152	193 0		23
							2 4	167 9						
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			23
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	274123	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8428 - 13217	
-----														
02		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	65 1	4431 3	Y		483	488 0		62
							5 4	531 9						
03		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	72 1	4991 3	Y		507	512 0		57
							9 4	558 9						
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	84 1	4908 3	Y		494	503 0		48
							18 4	543 9						
05		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	82 1	5136 3	Y		466	455 0		59
							8 4	513 9						
06		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	71 1	5488 3	Y		491	497 0		53
							5 4	540 9						
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			53
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		6H	RRCID ->	274130	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8745 - 13540	
-----														
02		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	79 1	5322 3	Y		708	719 0		98
							5 4	779 9						
03		6634 X	5922	-0-	-712	-0-	74 1	5118 3	Y		655	673 0		80
							9 4	721 9						
04		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	104 1	6045 3	Y		851	844 0		87
							22 4	936 9						
05		6634 X	5940	-0-	-694	-0-	82 1	5069 3	Y		711	700 0		98
							7 4	782 9						
06		6420 X	5356	-0-	-1064	-0-	60 1	4602 3	Y		627	649 0		76
							4 4	690 9						
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				Y	NO RPT			76
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		44H	RRCID ->	274142	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8998 - 15671	
-----														
02		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	48 1	8058 3	Y		503	502 0		35
							1 4	553 9						
03		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	42 1	8643 3	Y		491	493 0		33
							1 4	540 9						
04		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	35 1	8223 3	Y		463	465 0		31
							2 4	509 9						
05		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	31 1	8536 3	Y		473	473 0		31
							1 4	520 9						
06		8760 X	8489	-0-	-271	-0-	25 1	7985 3	Y		435	435 0		31
							479 9							
07		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				Y	NO RPT			31

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
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
-----													
02		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	98 1	7637 3	Y	699	741 0		86
							769 9						
03		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	78 1	8535 3	Y	749	738 0		97
							824 9						
04		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	76 1	8208 3	Y	674	692 0		79
							2 4	741 9					
05		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	78 1	8559 3	Y	660	635 0		104
							726 9						
06		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	76 1	8263 3	Y	640	643 0		101
							704 9						
07		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT			101
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
02		17528 X	17074	-0-	-454	-0-	697 1	15808 3	Y	517	528 1		29
							569 9						
03		18910 X	17476	-0-	-1434	-0-	761 1	16135 3	Y	526	513 1		42
							1 4	579 9					
04		19050 X	16825	-0-	-2225	-0-	752 1	15499 3	Y	522	517 1		47
							574 9						
05		19685 X	16944	-0-	-2741	-0-	777 1	15650 3	Y	469	463 1		53
							1 4	516 9					
06		18900 X	14986	-0-	-3914	-0-	687 1	13879 3	Y	382	378 1		57
							420 9						
07		18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-			Y	NO RPT			57
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
02		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	232 1	5141 3	Y	976	957 0		39
							7 4	1074 9					
03		4557 X	4061	-0-	-496	-0-	147 1	3155 3	Y	689	705 0		23
							1 4	758 9					
04		4410 X	3632	-0-	-778	-0-	211 1	2730 3	Y	628	634 0		17
							691 9						
05		4557 X	2112	-0-	-2445	-0-	127 1	1655 3	Y	299	309 0		7
							1 4	329 9					
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
07		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													
02		18144 X	18012	-0-	-132	-0-	744 1	16879 3	Y	354	360 1		22
							389 9						
03		19809 X	18961	-0-	-848	-0-	834 1	17692 3	Y	394	382 1		34
							2 4	433 9					
04		18540 X	17997	-0-	-543	-0-	814 1	16775 3	Y	371	369 1		36
							408 9						
05		19933 X	18420	-0-	-1513	-0-	854 1	17200 3	Y	332	329 1		39
							1 4	365 9					
06		19290 X	17468	-0-	-1822	-0-	808 1	16321 3	Y	308	300 1		47
							339 9						
07		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-			Y	NO RPT			47

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690			
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
-----													
02		20888 X	19335	-0-	-1553	-0-	787 1	17849 3	Y	635	651 1		33
							699 9						
03		22940 X	22599	-0-	-341	-0-	982 1	20814 3	Y	728	707 1		54
							2 4	801 9					
04		22920 X	22244	-0-	-676	-0-	991 1	20442 3	Y	736	727 1		63
							1 4	810 9					
05		23684 X	22100	-0-	-1584	-0-	1009 1	20342 3	Y	679	668 1		74
							2 4	747 9					
06		21870 X	20010	-0-	-1860	-0-	912 1	18418 3	Y	618	604 1		88
							680 9						
07		22971 X	NO RPT	-0-	-22971	-0-			Y	NO RPT			88
-----													
WORTHY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630			
-----													
02		18816 X	17765	-0-	-1051	-0-	736 1	16696 3	Y	303	308 1		20
							333 9						
03		20274 X	18669	-0-	-1605	-0-	825 1	17489 3	Y	322	314 1		28
							1 4	354 9					
04		20670 X	17808	-0-	-2862	-0-	810 1	16678 3	Y	291	291 1		28
							320 9						
05		21359 X	18039	-0-	-3320	-0-	840 1	16912 3	Y	260	257 1		31
							1 4	286 9					
06		19470 X	17309	-0-	-2161	-0-	804 1	16237 3	Y	244	238 1		37
							268 9						
07		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-			Y	NO RPT			37
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932			
-----													
02		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	37 1	4588 3	Y	255	252 0		33
							281 9						
03		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	41 1	4600 3	Y	244	241 0		36
							268 9						
04		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	25 1	4361 3	Y	230	232 0		34
							253 9						
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	24 1	4537 3	Y	171	177 0		28
							188 9						
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	25 1	4175 3	Y	193	195 0		26
							212 9						
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886			
-----													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	37 1 361 9	4611 3	Y	328	324 0	48
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	51 1 443 9	5698 3	Y	403	392 0	59
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	29 1 391 9	5143 3	Y	355	358 0	56
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	26 1 647 9	5020 3	Y	588	579 0	65
06	4980 X	4922	-0-	-58	-0-	27 1 363 9	4532 3	Y	330	349 0	46
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		46
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 274413		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 8912 - 13798	
02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	561 1 1 4	5122 3	Y	867	875 0	39
03	6882 X	6550	-0-	-332	-0-	497 1 8 4	5145 3	Y	818	818 0	39
04	6510 X	5820	-0-	-690	-0-	515 1 795 9	4510 3	Y	723	725 0	37
05	7347 X	6299	-0-	-1048	-0-	591 1 838 9	4870 3	Y	762	761 0	38
06	7110 X	6069	-0-	-1041	-0-	567 1 799 9	4703 3	Y	726	717 0	47
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		47
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274419		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7769 - 12391	
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	198 1 305 4	2925 3	Y	585	579 0	25
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	224 1 124 4	3178 3	Y	774	777 0	22
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	117 1 40 4	2739 3	Y	804	797 0	29
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	117 1 29 4	2744 3	Y	758	764 0	23
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	121 1 44 4	2985 3	Y	761	762 0	22
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		22
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 28HR		RRCID -> 274463		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8831 - 13670	
02	5908 X	662	-0-	-5246	-0-	57 1 87 9	518 3	Y	79	89 0	5
03	6355 X	5203	-0-	-1152	-0-	401 1 6 4	4145 3	Y	592	571 0	26
04	5730 X	4469	-0-	-1261	-0-	405 1 517 9	3547 3	Y	470	473 0	23
05	5518 X	4488	-0-	-1030	-0-	441 1 409 9	3638 3	Y	372	377 0	18
06	5040 X	4151	-0-	-889	-0-	407 1 371 9	3373 3	Y	337	334 0	21
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		21



-----													
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02		3696 X	3557	-0-	-139	-0-	26 1	3197 3	Y	304	304 0		46
							334 9						
03		4092 X	3889	-0-	-203	-0-	31 1	3482 3	Y	342	335 0		53
							376 9						
04		3960 X	3730	-0-	-230	-0-	19 1	3361 3	Y	318	321 0		50
							350 9						
05		4092 X	4035	-0-	-57	-0-	19 1	3654 3	Y	329	333 0		46
							362 9						
06		3960 X	3859	-0-	-101	-0-	21 1	3513 3	Y	295	301 0		40
							325 9						
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													
-----													
02		2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			Y	-0-	36 0		-0-
		3007 X	2149	-0-	-858	-0-	14 1	1941 3	Y	176	169 0		7
							194 9						
04		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	10 1	1304 3	Y	124	124 0		7
							136 9						
05		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	7 1	1098 3	Y	236	228 0		15
							260 9						
06		2070 X	562	-0-	-1508	-0-	2 1	502 3	Y	53	63 0		5
							58 9						
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852													
-----													
02		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	74 1	5732 3	Y	546	573 0		60
							601 9						
03		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	56 1	6077 3	Y	615	604 0		71
							677 9						
04		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	56 1	6027 3	Y	539	555 0		55
							2 4	593 9					
05		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	52 1	5749 3	Y	507	489 0		73
							558 9						
06		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	52 1	5629 3	Y	498	500 0		71
							548 9						
07		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			71
-----													
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677													
-----													
02		7336 X	6338	-0-	-998	-0-	42 1	5593 3	Y	639	633 0		122
							703 9						
03		8122 X	7653	-0-	-469	-0-	48 1	6558 3	Y	952	956 0		118
							1047 9						
04		7860 X	6611	-0-	-1249	-0-	45 1	5690 3	Y	796	798 0		116
							876 9						
05		7006 X	6225	-0-	-781	-0-	35 1	5370 3	Y	745	738 0		123
							820 9						
06		7410 X	5319	-0-	-2091	-0-	16 1	4662 3	Y	583	593 0		113
							641 9						
07		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			113

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 274584		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883					
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		
-----															
02		18172 X	18172	-0-	-0-	749	1	16979	3	Y	404	409	1	18	
						444	9								
03		20823 X	20823	-0-	-0-	914	1	19378	3	Y	481	466	1	33	
						2	4	529	9						
04		20400 X	18677	-0-	-1723	843	1	17374	3	Y	418	419	1	32	
						460	9								
05		21080 X	19152	-0-	-1928	886	1	17846	3	Y	381	376	1	37	
						1	4	419	9						
06		20160 X	18003	-0-	-2157	831	1	16776	3	Y	360	350	1	47	
						396	9								
07		20832 X	NO RPT	-0-	-20832					Y	NO RPT			47	
-----															
FOGMT			WELL #: 29SP		RRCID -> 274588		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622					
-----															
02		7588 X	5435	-0-	-2153	38	1	4983	3	Y	376	380	0	59	
						414	9								
03		8401 X	3130	-0-	-5271	21	1	2842	3	Y	243	257	0	45	
						267	9								
04		8130 X	2341	-0-	-5789	17	1	2118	3	Y	187	189	0	43	
						206	9								
05		8401 X	2353	-0-	-6048	13	1	2047	3	Y	266	259	0	50	
						293	9								
06		7920 X	3009	-0-	-4911	9	1	2541	3	Y	417	409	0	58	
						459	9								
07		2077 X	NO RPT	-0-	-2077					Y	NO RPT			58	
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274667		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317					
-----															
02		6819 X	6819	-0-	-0-	357	1	5273	3	Y	581	573	0	31	
						550	4	639	9						
03		7540 X	7540	-0-	-0-	419	1	5954	3	Y	849	851	0	29	
						233	4	934	9						
04		5700 X	3276	-0-	-2424	116	1	2711	3	Y	373	378	0	24	
						39	4	410	9						
05		5890 X	5397	-0-	-493	184	1	4360	3	Y	733	731	0	26	
						47	4	806	9						
06		5700 X	4855	-0-	-845	163	1	4018	3	Y	559	562	0	23	
						59	4	615	9						
07		5952 X	NO RPT	-0-	-5952					Y	NO RPT			23	
-----															
FOGMT			WELL #: 30SP		RRCID -> 274706		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152					
-----															
02		2800 N	7759	-0-	4959	4959	53	1	7073	3	Y	575	559	0	63
							633	9							
03		3100 N	8593	-0-	5493	10452	59	1	7998	3	Y	487	502	0	48
							536	9							
04		3000 N	8758	-0-	5758	16210	65	1	8158	3	Y	486	483	0	51
							535	9							
05		25379 X	9169	-0-	-16210		55	1	8588	3	Y	478	473	0	56
							526	9							
06		8997 X	8997	-0-	-0-		29	1	8472	3	Y	451	454	0	53
							496	9							
07		9052 X	NO RPT	-0-	-9052					Y	NO RPT			53	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
FOGMT		WELL #: 31SP		RRCID -> 274707		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145					
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	
02		5870 X	5870	-0-	-0-	41	1	5488	3	Y	310	310	0	41
						341	9							
03		6076 X	4470	-0-	-1606	31	1	4140	3	Y	272	281	0	32
						299	9							
04		5880 X	3482	-0-	-2398	26	1	3215	3	Y	219	220	0	31
						241	9							
05		6076 X	3263	-0-	-2813	20	1	3038	3	Y	186	186	0	31
						205	9							
06		5880 X	2643	-0-	-3237	9	1	2470	3	Y	149	151	0	29
						164	9							
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363					Y	NO RPT			29
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274720		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260					
02		6274 X	6274	-0-	-0-	326	1	4815	3	Y	573	570	0	25
						503	4	630	9					
03		8035 X	8035	-0-	-0-	452	1	6420	3	Y	829	832	0	22
						251	4	912	9					
04		6496 X	6496	-0-	-0-	215	1	5025	3	Y	1076	1064	0	34
						72	4	1184	9					
05		6374 X	6374	-0-	-0-	231	1	5440	3	Y	586	602	0	18
						58	4	645	9					
06		6704 X	6704	-0-	-0-	232	1	5716	3	Y	611	612	0	17
						84	4	672	9					
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394					Y	NO RPT			17
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274728		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637					
02		4491 X	4491	-0-	-0-	292	1	3677	3	Y	460	462	0	16
						16	4	506	9					
03		6095 X	6095	-0-	-0-	441	1	5171	3	Y	437	437	0	16
						2	4	481	9					
04		4304 X	4304	-0-	-0-	231	1	3627	3	Y	403	402	0	17
						3	4	443	9					
05		4605 X	4605	-0-	-0-	283	1	3799	3	Y	467	190	0	268
						9	4	514	9					1
06		3854 X	3854	-0-	-0-	235	1	3175	3	Y	394	200	0	198
						11	4	433	9					1
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906					Y	NO RPT			22
-----														
STANLEY RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 274938		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720					
02		13328 X	12251	-0-	-1077	553	1	11298	3	Y	364	348	1	215
						400	9							
03		14756 X	11835	-0-	-2921	574	1	10923	3	Y	300	292	1	223
						8	4	330	9					
04		14743 X	14743	-0-	-0-	730	1	13641	3	Y	337	348	1	212
						1	4	371	9					
05		14756 X	14344	-0-	-412	742	1	13273	3	Y	298	253	1	257
						1	4	328	9					
06		14280 X	13664	-0-	-616	729	1	12640	3	Y	267	318	1	206
						1	4	294	9					
07		15221 X	NO RPT	-0-	-15221					Y	NO RPT			206

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 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	
02	8148 X	7281	-0-	-867	-0-	196 1 661 9	6424 3	Y	601	601 0	56	
03	9021 X	8393	-0-	-628	-0-	243 1 23 4	7388 3	Y	672	673 0	55	
04	8730 X	8117	-0-	-613	-0-	273 1 785 9	7059 3	Y	714	700 0	69	
05	9021 X	8322	-0-	-699	-0-	216 1 744 9	7362 3	Y	676	692 0	53	
06	8640 X	8128	-0-	-512	-0-	287 1 758 9	7083 3	Y	689	701 0	41	
07	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT		41	
WORTHY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 274960		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 9162 - 14023		
02	14924 X	14637	-0-	-287	-0-	595 1 553 9	13489 3	Y	503	507 1	23	
03	14756 X	13280	-0-	-1476	-0-	576 1 1 4	12211 3	Y	447	439 1	31	
04	15990 X	9138	-0-	-6852	-0-	409 1 312 9	8417 3	Y	284	293 1	22	
05	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	820 1 1 4	16523 3	Y	493	467 1	48	
06	15690 X	12851	-0-	-2839	-0-	587 1 405 9	11859 3	Y	368	367 1	49	
07	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-			Y	NO RPT		49	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 274961		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 7691 - 12273		
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	472 1 26 4	5942 3	Y	679	679 0	17	
03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	649 1 4 4	7621 3	Y	625	625 0	17	
04	6840 X	5392	-0-	-1448	-0-	290 1 4 4	4553 3	Y	495	495 0	17	
05	7068 X	6341	-0-	-727	-0-	392 1 13 4	5269 3	Y	606	247 0	347 1	29
06	6840 X	5949	-0-	-891	-0-	357 1 17 4	4842 3	Y	666	336 0	333 1	26
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		26	
WORTHY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 274962		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9295 - 13802		
02	15540 X	14603	-0-	-937	-0-	594 1 529 9	13480 3	Y	481	490 1	25	
03	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	696 1 1 4	14744 3	Y	503	490 1	38	
04	17160 X	15138	-0-	-2022	-0-	678 1 505 9	13955 3	Y	459	456 1	41	
05	17732 X	15316	-0-	-2416	-0-	703 1 1 4	14154 3	Y	416	411 1	46	
06	16260 X	12550	-0-	-3710	-0-	575 1 353 9	11622 3	Y	321	319 1	48	
07	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-			Y	NO RPT		48	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037															
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			
02		13748 X	13279	-0-	-469	-0-	540	1	12241	3	Y	453	464	1	27
							498	9							
03		14942 X	13210	-0-	-1732	-0-	574	1	12161	3	Y	431	422	1	36
							1	4	474	9					
04		15180 X	13585	-0-	-1595	-0-	606	1	12473	3	Y	460	454	1	42
							506	9							
05		15686 X	14072	-0-	-1614	-0-	642	1	12942	3	Y	443	435	1	50
							1	4	487	9					
06		14220 X	12819	-0-	-1401	-0-	583	1	11778	3	Y	416	405	1	61
							458	9							
07		14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT			61
-----															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376															
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	231	1	2904	3	Y	385	387	0	20
							13	4	424	9					
03		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	342	1	4009	3	Y	408	407	0	21
							2	4	449	9					
04		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	186	1	2923	3	Y	377	376	0	22
							3	4	415	9					
05		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	233	1	3127	3	Y	410	167	0	235
							7	4	451	9			235	1	30
06		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	218	1	2947	3	Y	432	218	0	216
							10	4	475	9				216	1
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			28
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847															
02		19992 X	19603	-0-	-389	-0-	803	1	18200	3	Y	545	556	1	31
							600	9							
03		22134 X	21186	-0-	-948	-0-	924	1	19599	3	Y	601	585	1	47
							2	4	661	9					
04		23160 X	20066	-0-	-3094	-0-	900	1	18549	3	Y	561	558	1	50
							617	9							
05		23932 X	20148	-0-	-3784	-0-	926	1	18650	3	Y	519	511	1	58
							1	4	571	9					
06		21000 X	19449	-0-	-1551	-0-	893	1	18033	3	Y	475	464	1	69
							523	9							
07		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT			69
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152															
02		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	405	1	5974	3	Y	571	562	0	27
							623	4	628	9					
03		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	408	1	5789	3	Y	550	557	0	20
							226	4	605	9					
04		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	249	1	5826	3	Y	657	650	0	27
							84	4	723	9					
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	225	1	5313	3	Y	644	650	0	21
							57	4	708	9					
06		5790 X	5309	-0-	-481	-0-	189	1	4646	3	Y	369	374	0	16
							68	4	406	9					
07		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			16

-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	96	1	3157	3	Y	286	285	0	19
						315	9							
03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	114	1	3470	3	Y	330	330	0	19
						11	4	363	9					
04	3600 X	2935	-0-	-665	-0-	98	1	2534	3	Y	275	271	0	23
						303	9							
05	3720 X	3144	-0-	-576	-0-	80	1	2743	3	Y	292	297	0	18
						321	9							
06	3600 X	3182	-0-	-418	-0-	112	1	2766	3	Y	276	281	0	13
						304	9							
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 7485 - 12508			
02	DLQ G-10	3434	-0-	3434	10067	154	1	2598	3	Y	619	628	0	27
						1	4	681	9					
03	14805 X	4738	-0-	-10067	-0-	221	1	3437	3	Y	980	983	0	24
						2	4	1078	9					
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	225	1	3466	3	Y	1063	1048	0	39
						1	4	1169	9					
05	6386 X	5255	-0-	-1131	-0-	229	1	3569	3	Y	1316	1326	0	29
						9	4	1448	9					
06	6180 X	3740	-0-	-2440	-0-	165	1	2686	3	Y	808	701	0	136
						889	9							
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			136
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 275059		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 662		PERF. 6912 - 12711			
02	DLQ G-10	4071	-0-	4071	9502	188	1	3169	3	Y	648	651	0	26
						1	4	713	9					
03	13656 X	4154	-0-	-9502	-0-	206	1	3206	3	Y	673	679	0	20
						2	4	740	9					
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	Y	595	588	0	27
						655	9							
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	221	1	3450	3	Y	837	843	0	21
						9	4	921	9					
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	248	1	4038	3	Y	820	708	0	133
						1	4	902	9					
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			133
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 275063		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6966 - 11806			
02	DLQ G-10	3626	-0-	3626	9341	167	1	2820	3	Y	580	582	0	23
						1	4	638	9					
03	13004 X	3663	-0-	-9341	-0-	185	1	2871	3	Y	550	556	0	17
						2	4	605	9					
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	206	1	3169	3	Y	485	479	0	23
						1	4	534	9					
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	217	1	3375	3	Y	639	644	0	18
						8	4	703	9					
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	3	Y	676	582	0	112
						1	4	744	9					
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			112

-----													
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
-----													
02	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	5431	92 1	1534 3	Y	292	295 0		7
							321 9						
03		7426 X	1995	-0-	-5431	-0-	96 1	1493 3	Y	368	368 0		7
							1 4	405 9					
04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	97 1	1495 3	Y	386	380 0		13
							425 9						
05		3503 X	2440	-0-	-1063	-0-	116 1	1817 3	Y	456	460 0		9
							5 4	502 9					
06		3360 X	2117	-0-	-1243	-0-	103 1	1670 3	Y	313	271 0		51
							344 9						
07		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			51
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	38H	RRCID ->	275069	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 7254 -	14359	
-----													
02	DLQ	G-10	3242	-0-	3242	7279	152 1	2564 3	Y	477	479 0		18
							1 4	525 9					
03		10848 X	3569	-0-	-7279	-0-	180 1	2794 3	Y	539	543 0		14
							2 4	593 9					
04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	200 1	3059 3	Y	610	601 0		23
							671 9						
05		5704 X	4336	-0-	-1368	-0-	203 1	3157 3	Y	880	885 0		18
							8 4	968 9					
06		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	216 1	3531 3	Y	820	708 0		130
							1 4	902 9					
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			130
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	39H	RRCID ->	275072	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 7189 -	14032	
-----													
02	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	10093	207 1	3485 3	Y	534	536 0		17
							1 4	587 9					
03		13859 X	3766	-0-	-10093	-0-	190 1	2957 3	Y	561	566 0		12
							2 4	617 9					
04		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	385 1	5916 3	Y	785	772 0		25
							1 4	864 9					
05		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	356 1	5539 3	Y	1011	1017 0		19
							14 4	1112 9					
06		5640 X	4109	-0-	-1531	-0-	204 1	3333 3	Y	519	451 0		87
							1 4	571 9					
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			87
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	275087	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7131 -	12087	
-----													
02		5236 X	4191	-0-	-1045	-0-	541 1	3420 3	Y	209	200 0		41
							230 9						
03		5642 X	3020	-0-	-2622	-0-	369 1	2380 3	Y	246	258 0		29
							271 9						
04		4830 X	3510	-0-	-1320	-0-	528 1	2589 3	Y	357	341 0		45
							393 9						
05		5549 X	4228	-0-	-1321	-0-	856 1	2911 3	Y	419	439 0		25
							461 9						
06		5370 X	3630	-0-	-1740	-0-	716 1	2390 3	Y	476	472 0		29
							524 9						
07		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-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 #: 40H		RRCID -> 275089		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062			
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	
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	11614	229 1 1 4	3845 3 493 9	Y	448	450 0	20
03	16206 X	4592	-0-	-11614	-0-	244 1 2 4	3785 3 561 9	Y	510	514 0	16
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	203 1 1 4	3127 3 359 9	Y	326	323 0	19
05	8525 X	4878	-0-	-3647	-0-	256 1 10 4	3988 3 624 9	Y	567	570 0	16
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	374 1 1 4	6096 3 861 9	Y	783	674 0	125
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		125
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953			
02	4424 X	2900	-0-	-1524	-0-	143 1 1 4	2414 3 342 9	Y	311	311 0	14
03	4898 X	3804	-0-	-1094	-0-	200 1 2 4	3104 3 498 9	Y	453	454 0	13
04	4740 X	3947	-0-	-793	-0-	208 1 1 4	3212 3 526 9	Y	478	471 0	20
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	248 1 10 4	3869 3 622 9	Y	565	569 0	16
06	3690 X	2575	-0-	-1115	-0-	133 1 274 9	2168 3	Y	249	217 0	48
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		48
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878			
02	DLQ G-10	4653	-0-	4653	12098	230 1 1 4	3869 3 553 9	Y	503	506 0	23
03	15741 X	3643	-0-	-12098	-0-	193 1 2 4	2997 3 451 9	Y	410	416 0	17
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	162 1 267 9	2483 3	Y	243	241 0	19
05	6169 X	2521	-0-	-3648	-0-	127 1 5 4	1979 3 410 9	Y	373	377 0	15
06	5970 X	2158	-0-	-3812	-0-	107 1 308 9	1743 3	Y	280	243 0	52
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		52
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384			
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	199 1 1 4	3346 3 706 9	Y	642	637 0	18
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	143 1 2 4	2236 3 689 9	Y	626	633 0	11
04	3780 X	1487	-0-	-2293	-0-	42 1 803 9	642 3	Y	730	720 0	21
05	4557 X	1474	-0-	-3083	-0-	37 1 1 4	565 3 871 9	Y	792	798 0	15
06	4410 X	712	-0-	-3698	-0-	19 1 391 9	302 3	Y	355	309 0	61
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		61



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 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
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	413 1	5194 3	Y	313	313 0	10
						23 4	344 9				
03	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	625 1	7338 3	Y	328	327 0	11
						4 4	361 9				
04	5940 X	5823	-0-	-117	-0-	328 1	5147 3	Y	313	312 0	12
						4 4	344 9				
05	6138 X	5837	-0-	-301	-0-	377 1	5065 3	Y	348	142 0	200 1
						12 4	383 9				
06	5940 X	5161	-0-	-779	-0-	328 1	4431 3	Y	352	178 0	176 1
						15 4	387 9				
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275221		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934			
02	3164 X	2498	-0-	-666	-0-	327 1	2065 3	Y	96	92 0	21
						106 9					
03	3410 X	2027	-0-	-1383	-0-	253 1	1633 3	Y	128	134 0	15
						141 9					
04	2970 X	2100	-0-	-870	-0-	325 1	1592 3	Y	166	159 0	22
						183 9					
05	3472 X	2232	-0-	-1240	-0-	442 1	1501 3	Y	263	271 0	14
						289 9					
06	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	392 1	1307 3	Y	308	305 0	17
						339 9					
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		17
-----											
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275246		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805			
02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	383 1	4811 3	Y	323	324 0	5
						21 4	355 9				
03	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	482 1	5659 3	Y	267	267 0	5
						3 4	294 9				
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	241 1	3770 3	Y	250	250 0	5
						3 4	275 9				
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	274 1	3689 3	Y	252	103 0	145 1
						9 4	277 9				
06	4080 X	3737	-0-	-343	-0-	238 1	3216 3	Y	247	125 0	123 1
						11 4	272 9				
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275304		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327			
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-		-0-
03	4898 X	1360	-0-	-3538	-0-	45 1	1124 3	Y	173	168 0	5
						1 4	190 9				
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	138 1	4250 3	Y	603	600 0	8
						1 4	663 9				
05	3162 X	134	-0-	-3028	-0-	1 1	115 3	Y	16	21 0	3
						18 9					
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	50 1	2521 3	Y	376	318 0	7 1
						414 9					
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		54

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 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	
02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	9052	50 1 3 4	3881 3 675 9	Y	614	607 0	52
03	15305 X	6253	-0-	-9052	-0-	215 1 2 4	5313 3 723 9	Y	657	650 0	59
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	182 1 2 4	5620 3 689 9	Y	626	626 0	59
05	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	32 1 8 4	5875 3 734 9	Y	667	683 0	43
06	5070 X	4768	-0-	-302	-0-	84 1 453 9	4231 3	Y	412	354 0	12 1 89
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		89
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 31HR		RRCID -> 275307		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128			
02	DLQ G-10	12933	-0-	12933	26126	142 1 7 4	10936 3 1848 9	Y	1680	1659 0	94
03	38388 X	12262	-0-	-26126	-0-	428 1 5 4	10599 3 1230 9	Y	1118	1118 0	94
04	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	309 1 3 4	9510 3 869 9	Y	790	793 0	91
05	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	66 1 17 4	12148 3 1070 9	Y	973	996 0	68
06	11070 X	10905	-0-	-165	-0-	194 1 1 4	9808 3 902 9	Y	820	701 0	22 1 165
07	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-			Y	NO RPT		165
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381			
02	4340 X	3051	-0-	-1289	-0-	31 1 2 4	2407 3 611 9	Y	555	551 0	56
03	4619 X	2321	-0-	-2298	-0-	74 1 1 4	1850 3 396 9	Y	360	360 0	56
04	4470 X	179	-0-	-4291	-0-	5 1 25 9	149 3	Y	23	26 0	53
05	4774 X	125	-0-	-4649	-0-	1 1 17 9	107 3	Y	15	29 0	39
06	4620 X	3430	-0-	-1190	-0-	58 1 443 9	2929 3	Y	403	341 0	11 1 90
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		90
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275379		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172			
02	4004 X	3629	-0-	-375	-0-	188 1 291 4	2784 3 366 9	Y	333	330 0	25
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	275 1 151 4	3890 3 681 9	Y	619	618 0	26
04	4290 X	3486	-0-	-804	-0-	118 1 40 4	2766 3 562 9	Y	511	508 0	29
05	4433 X	3398	-0-	-1035	-0-	118 1 30 4	2782 3 468 9	Y	425	431 0	23
06	4290 X	4252	-0-	-38	-0-	137 1 50 4	3383 3 682 9	Y	620	618 0	25
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		25

-----													
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 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
-----													
02		3976 X	3708	-0-	-268	-0-	102 1	3344 3	Y	238	237 0		23
							262 9						
03		4402 X	4141	-0-	-261	-0-	122 1	3708 3	Y	272	272 0		23
							12 4	299 9					
04		4260 X	3947	-0-	-313	-0-	137 1	3528 3	Y	256	252 0		27
							282 9						
05		4402 X	3578	-0-	-824	-0-	96 1	3255 3	Y	206	212 0		21
							227 9						
06		4260 X	3904	-0-	-356	-0-	142 1	3503 3	Y	235	238 0		18
							259 9						
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101			
-----													
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	222 1	1407 3	Y	137	124 0		35
							151 9						
03		3100 N	3161	-0-	61	61	367 1	2366 3	Y	389	388 0		36
							428 9						
04		3000 N	3017	-0-	17	78	455 1	2233 3	Y	299	291 0		44
							329 9						
05		3100 N	3198	-0-	98	176	675 1	2295 3	Y	207	227 0		24
							228 9						
06		3707 X	3531	-0-	-176	-0-	753 1	2515 3	Y	239	237 0		26
							263 9						
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043			
-----													
02		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	502 1	6323 3	Y	435	436 0		18
							28 4	479 9					
03		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	712 1	8360 3	Y	447	446 0		19
							4 4	492 9					
04		7800 X	6265	-0-	-1535	-0-	348 1	5473 3	Y	399	398 0		20
							5 4	439 9					
05		8091 X	6338	-0-	-1753	-0-	406 1	5449 3	Y	427	174 0	245 1	28
							13 4	470 9					
06		7830 X	5632	-0-	-2198	-0-	356 1	4831 3	Y	389	197 0	195 1	25
							17 4	428 9					
07		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609			
-----													
02	DLQ	G-10	4724	-0-	4724	11631	55 1	4292 3	Y	340	337 0		36
							3 4	374 9					
03		14711 X	3080	-0-	-11631	-0-	112 1	2763 3	Y	185	186 0		35
							1 4	204 9					
04		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	57 1	1782 3	Y	99	100 0		34
							1 4	109 9					
05		6262 X	873	-0-	-5389	-0-	4 1	799 3	Y	63	72 0		25
							1 4	69 9					
06		6060 X	875	-0-	-5185	-0-	15 1	758 3	Y	93	79 0	4 1	35
							102 9						
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			35

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) 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
02	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	127 1 6 4	9729 3 711 9	Y	646	639 0	51
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	272 1 3 4	6732 3 556 9	Y	505	503 0	53
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	149 1 1 4	4559 3 647 9	Y	588	588 0	53
05	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	28 1 8 4	5270 3 625 9	Y	568	582 0	39
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	4449 3 504 9	Y	458	391 0	12 1 94
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		94

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6560 - 13590	
02	DLQ G-10	677	-0-	677	677	7 1 127 9	543 3	Y	115	112 0	3
03	13472 X	12795	-0-	-677	-0-	417 1 5 4	10342 3 2031 9	Y	1846	1797 0	52
04	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	371 1 3 4	11393 3 1480 9	Y	1345	1348 0	49
05	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	60 1 16 4	11189 3 1307 9	Y	1188	1201 0	36
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	144 1 1 4	7274 3 850 9	Y	773	663 0	16 1 130
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT		130

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 7921 - 14517	
02	DLQ G-10	770	-0-	770	2189	9 1 91 9	670 3	Y	83	83 0	5
03	500 N	-0-	-0-	-500	1689			Y	-0-	1 0	4
04	1689 N	-0-	-0-	-1689	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1 15 9	210 3	Y	14	12 0	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275482		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 7572 - 12734	
02	DLQ G-10	400	-0-	400	400	4 1 112 9	284 3	Y	102	100 0	2
03	1182 X	782	-0-	-400	-0-	23 1 189 9	570 3	Y	172	169 0	5
04	3000 N	3478	-0-	478	478	93 1 1 4	2850 3 534 9	Y	485	482 0	8
05	3100 N	4102	-0-	1002	1480	18 1 5 4	3382 3 697 9	Y	634	634 0	8
06	3000 N	3638	-0-	638	2118	59 1 602 9	2977 3	Y	547	467 0	10 1 78
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		78

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 26 UNIT			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	
02	2436 N	407	-0-	-2029	-0-	52 1 29 9	326 3	Y	26	25 0	10	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	152 1 166 9	982 3	Y	151	152 0	9	
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	174 1 168 9	851 3	Y	153	148 0	14	
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	357 1 188 9	1214 3	Y	171	180 0	5	
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	358 1 265 9	1197 3	Y	241	238 0	8	
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 275661			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139	
02	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	321 1 495 4	4741 3	Y	474	470 0	24	
03	5456 X	5281	-0-	-175	-0-	299 1 165 4	4241 3	Y	524	529 0	19	
04	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	204 1 68 4	4750 3	Y	708	699 0	28	
05	5456 X	5420	-0-	-36	-0-	193 1 49 4	4561 3	Y	561	569 0	20	
06	5280 X	4171	-0-	-1109	-0-	141 1 51 4	3472 3	Y	461	464 0	17	
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275668			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149	
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	95 1 281 9	3121 3	Y	255	254 0	5	
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	122 1 12 4	3727 3	Y	321	321 0	5	
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	127 1 294 9	3281 3	Y	267	263 0	9	
05	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	99 1 281 9	3378 3	Y	255	257 0	7	
06	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	132 1 319 9	3248 3	Y	290	291 0	6	
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275669			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271	
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	135 1 366 9	4435 3	Y	333	333 0	18	
03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	163 1 15 4	4925 3	Y	375	375 0	18	
04	4410 X	4307	-0-	-103	-0-	147 1 367 9	3793 3	Y	334	328 0	24	
05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	135 1 376 9	4613 3	Y	342	347 0	19	
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	180 1 360 9	4450 3	Y	327	332 0	14	
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		14	

-----																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M					
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	33	1	5841	3	Y	429	418	0		53
							1	4	472	9						
03		6572 X	6259	-0-	-313	-0-	30	1	5766	3	Y	420	423	0		50
							1	4	462	9						
04		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	33	1	6069	3	Y	444	454	0		40
							1	4	488	9						
05		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	35	1	6180	3	Y	442	415	0		67
							486	9								
06		6360 X	6358	-0-	-2	-0-	31	1	5878	3	Y	408	437	0		38
							449	9								
07		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT				38
-----																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909																
02		4788 X	4644	-0-	-144	-0-	24	1	4315	3	Y	276	274	0		29
							1	4	304	9						
03		5239 X	5041	-0-	-198	-0-	25	1	4706	3	Y	281	282	0		28
							1	4	309	9						
04		5070 X	4864	-0-	-206	-0-	25	1	4509	3	Y	300	306	0		22
							330	9								
05		5487 X	4938	-0-	-549	-0-	26	1	4600	3	Y	284	268	0		38
							312	9								
06		5310 X	4918	-0-	-392	-0-	24	1	4610	3	Y	258	277	0		19
							284	9								
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				19
-----																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613																
02		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	4693	3	Y	459	454	0		57
							1	4	505	9						
03		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	477	478	0		56
							1	4	525	9						
04		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	27	1	4867	3	Y	460	474	0		42
							506	9								
05		5580 X	5472	-0-	-108	-0-	28	1	4940	3	Y	458	430	0		70
							504	9								
06		5400 X	5143	-0-	-257	-0-	24	1	4649	3	Y	427	456	0		41
							470	9								
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				41
-----																
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982																
02		3388 X	1962	-0-	-1426	-0-	254	1	1608	3	Y	91	87	0		25
							100	9								
03		3751 X	1811	-0-	-1940	-0-	215	1	1389	3	Y	188	194	0		19
							207	9								
04		3630 X	1943	-0-	-1687	-0-	281	1	1380	3	Y	256	244	0		31
							282	9								
05		3565 X	2022	-0-	-1543	-0-	390	1	1326	3	Y	278	293	0		16
							306	9								
06		2760 X	2010	-0-	-750	-0-	389	1	1299	3	Y	293	291	0		18
							322	9								
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				18

-----														
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
-----														
02		2716 X	2248	-0-	-468	-0-	284 1	1797 3	Y	152	144 0			28
							167 9							
03		2976 X	2965	-0-	-11	-0-	355 1	2293 3	Y	288	293 0			23
							317 9							
04		2760 X	2634	-0-	-126	-0-	390 1	1912 3	Y	302	290 0			35
							332 9							
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	674 1	2290 3	Y	357	374 0			18
							393 9							
06		2880 N	2747	-0-	-133	-0-	537 1	1794 3	Y	378	375 0			21
							416 9							
07		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT				21
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
-----														
02		3808 X	3360	-0-	-448	-0-	442 1	2796 3	Y	111	108 0			30
							122 9							
03		4216 X	2781	-0-	-1435	-0-	344 1	2221 3	Y	196	203 0			23
							216 9							
04		4020 X	2894	-0-	-1126	-0-	435 1	2132 3	Y	297	282 0			38
							327 9							
05		3937 X	2805	-0-	-1132	-0-	566 1	1925 3	Y	285	303 0			20
							314 9							
06		3810 X	2910	-0-	-900	-0-	601 1	2008 3	Y	274	273 0			21
							301 9							
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT				21
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
-----														
02		7420 X	724	-0-	-6696	-0-	92 1	584 3	Y	44	41 0			23
							48 9							
03		7781 X	2182	-0-	-5599	-0-	270 1	1746 3	Y	151	155 0			19
							166 9							
04		6630 X	2550	-0-	-4080	-0-	379 1	1860 3	Y	283	268 0			34
							311 9							
05		2821 X	2743	-0-	-78	-0-	559 1	1898 3	Y	260	278 0			16
							286 9							
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	664 1	2218 3	Y	371	366 0			21
							408 9							
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT				21
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
-----														
02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	139 1	1963 3	Y	1164	1148 0			21
							1280 9							
03		2728 X	2093	-0-	-635	-0-	110 1	1264 3	Y	654	662 0			13
							719 9							
04		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	264 1	3469 3	Y	1188	1186 0			15
							1307 9							
05		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	240 1	3459 3	Y	1046	1050 0			11
							1151 9							
06		2640 X	2432	-0-	-208	-0-	101 1	1691 3	Y	581	587 0			5
							1 4	639 9						
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT				5

-----															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		3976 X	3797	-0-	-179	-0-	200	1	2827	3	Y	700	698	0	13
							770	9							
03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	550	1	6361	3	Y	1428	1411	0	30
							1	4	1571	9					
04		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	365	1	4800	3	Y	1063	1079	0	14
							1169	9							
05		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	411	1	5927	3	Y	1023	1026	0	11
							1125	9							
06		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	340	1	5644	3	Y	948	950	0	9
							2	4	1043	9					
07		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190															
-----															
02		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	589	1	5372	3	Y	472	479	0	20
							1	4	519	9					
03		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	554	1	5731	3	Y	613	605	0	28
							8	4	674	9					
04		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	451	1	3949	3	Y	479	483	0	24
							527	9							
05		4836 X	4480	-0-	-356	-0-	432	1	3557	3	Y	446	448	0	22
							491	9							
06		4680 X	4321	-0-	-359	-0-	414	1	3435	3	Y	429	424	0	27
							472	9							
07		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT			27
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165															
-----															
02		4480 X	4003	-0-	-477	-0-	341	1	3112	3	Y	499	509	0	18
							1	4	549	9					
03		4278 X	4040	-0-	-238	-0-	310	1	3216	3	Y	463	463	0	18
							5	4	509	9					
04		4800 X	3532	-0-	-1268	-0-	313	1	2737	3	Y	438	438	0	18
							482	9							
05		4960 X	3671	-0-	-1289	-0-	342	1	2816	3	Y	466	464	0	20
							513	9							
06		4290 X	3478	-0-	-812	-0-	322	1	2672	3	Y	440	435	0	25
							484	9							
07		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			25
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952															
-----															
02		3864 X	3796	-0-	-68	-0-	107	1	3560	3	Y	116	86	0	62
							1	4	128	9					
03		4154 X	3849	-0-	-305	-0-	125	1	3561	3	Y	146	166	0	42
							2	4	161	9					
04		4170 X	3682	-0-	-488	-0-	102	1	3437	3	Y	128	137	0	33
							2	4	141	9					
05		4309 X	3821	-0-	-488	-0-	116	1	3546	3	Y	143	103	0	73
							2	4	157	9					
06		4080 X	3551	-0-	-529	-0-	39	1	3347	3	Y	148	173	0	48
							2	4	163	9					
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			48
-----															



-----												
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 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	
02	3808 X	3636	-0-	-172	-0-	102 1	3388 3	Y	132	100 0	75	
						1 4	145 9					
03	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	122 1	3480 3	Y	164	188 0	51	
						2 4	180 9					
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	126 1	4267 3	Y	188	192 0	47	
						3 4	207 9					
05	4030 X	3807	-0-	-223	-0-	116 1	3564 3	Y	114	89 0	72	
						2 4	125 9					
06	3900 X	3430	-0-	-470	-0-	38 1	3257 3	Y	121	143 0	50	
						2 4	133 9					
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		50	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 9230 - 14979	
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	107 1	3536 3	Y	154	122 0	83	
						1 4	169 9					
03	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	117 1	3308 3	Y	177	209 0	51	
						1 4	195 9					
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	94 1	3157 3	Y	151	163 0	39	
						1 4	166 9					
05	4061 X	3282	-0-	-779	-0-	100 1	3041 3	Y	127	95 0	71	
						1 4	140 9					
06	3930 X	3270	-0-	-660	-0-	36 1	3052 3	Y	164	184 0	51	
						2 4	180 9					
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		51	
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 9591 - 15258	
02	4592 X	4373	-0-	-219	-0-	121 1	4074 3	Y	159	124 0	95	
						3 4	175 9					
03	5084 X	4976	-0-	-108	-0-	160 1	4564 3	Y	226	255 0	66	
						3 4	249 9					
04	4920 X	4626	-0-	-294	-0-	128 1	4286 3	Y	191	205 0	52	
						2 4	210 9					
05	5084 X	4970	-0-	-114	-0-	151 1	4621 3	Y	177	130 0	99	
						3 4	195 9					
06	4830 X	4794	-0-	-36	-0-	51 1	4466 3	Y	248	273 0	74	
						4 4	273 9					
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		74	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 275844		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 8004 - 12179	
02	3360 X	2637	-0-	-723	-0-	308 1	2100 3	Y	208	209 0	31	
						229 9						
03	3720 X	1612	-0-	-2108	-0-	156 1	1267 3	Y	172	176 0	27	
						189 9						
04	3600 X	1843	-0-	-1757	-0-	182 1	1425 3	Y	213	209 0	31	
						2 4	234 9					
05	3720 X	1887	-0-	-1833	-0-	176 1	1456 3	Y	232	233 0	30	
						255 9						
06	3600 X	2009	-0-	-1591	-0-	201 1	1516 3	Y	265	264 0	31	
						292 9						
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		31	

-----														
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
02		3080 X	2342	-0-	-738	-0-	36 1	2150 3	Y	142	151 0	11 1	14	
							156 9							
03		3410 X	1524	-0-	-1886	-0-	24 1	1412 3	Y	80	87 0		7	
							88 9							
04		3150 X	2795	-0-	-355	-0-	55 1	2584 3	Y	142	137 0		12	
							156 9							
05		3410 X	3392	-0-	-18	-0-	55 1	3185 3	Y	137	136 0		13	
							1 4	151 9						
06		3300 X	2628	-0-	-672	-0-	37 1	2462 3	Y	117	118 0		12	
							129 9							
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			12	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367														
02		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	292 1	4122 3	Y	1119	1106 0		19	
							1231 9							
03		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	369 1	4269 3	Y	1106	1104 0		21	
							1 4	1217 9						
04		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	298 1	3923 3	Y	1041	1051 0		11	
							1145 9							
05		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	278 1	4009 3	Y	741	747 0		5	
							815 9							
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	268 1	4456 3	Y	918	918 0		5	
							2 4	1010 9						
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			5	
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	111 1	3671 3	Y	108	81 0		56	
							1 4	119 9						
03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	125 1	3574 3	Y	172	186 0		42	
							2 4	189 9						
04		3690 X	2887	-0-	-803	-0-	81 1	2725 3	Y	73	90 0		25	
							1 4	80 9						
05		4309 X	3348	-0-	-961	-0-	104 1	3202 3	Y	36	31 0		30	
							2 4	40 9						
06		4170 X	3638	-0-	-532	-0-	40 1	3460 3	Y	123	123 0		30	
							3 4	135 9						
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			30	
-----														
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
02		2492 N	2343	-0-	-149	-0-	36 1	2116 3	Y	174	177 0	13 1	14	
							191 9							
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	34 1	1998 3	Y	364	356 0		22	
							400 9							
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	31 1	1471 3	Y	224	230 0		16	
							246 9							
05		2604 N	2169	-0-	-435	-0-	33 1	1851 3	Y	259	256 0		19	
							285 9							
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	32 1	2129 3	Y	388	378 0		29	
							427 9							
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			29	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
-----															
02		3080 X	3011	-0-	-69	-0-	274 1	2502 3	234 9	Y	213	222 0			8
							1 4		234 9						
03		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	551 1	5700 3	821 9	Y	746	724 0			30
							8 4		821 9						
04		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	536 1	4692 3	768 9	Y	698	697 0			31
							768 9		768 9						
05		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	537 1	4427 3	749 9	Y	681	681 0			31
							749 9		749 9						
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	455 1	3774 3	636 9	Y	578	574 0			35
							636 9		636 9						
07		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				Y	NO RPT				35
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522															
02		3836 X	3090	-0-	-746	-0-	268 1	2446 3	375 9	Y	341	338 0			13
							1 4		375 9						
03		4185 X	3741	-0-	-444	-0-	291 1	3010 3	436 9	Y	396	393 0			16
							4 4		436 9						
04		4020 X	3348	-0-	-672	-0-	315 1	2760 3	273 9	Y	248	254 0			10
							273 9		273 9						
05		3751 X	3240	-0-	-511	-0-	323 1	2666 3	251 9	Y	228	229 0			9
							251 9		251 9						
06		3630 X	3472	-0-	-158	-0-	339 1	2814 3	319 9	Y	290	283 0			16
							319 9		319 9						
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT				16
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710															
02		3052 X	166	-0-	-2886	-0-	15 1	133 3	18 9	Y	16	19 0			-0-
							18 9		18 9						
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-				-0-
04		3000 X	2682	-0-	-318	-0-	264 1	2312 3	106 9	Y	96	92 0			4
							106 9		106 9						
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	311 1	2563 3	199 9	Y	181	176 0			9
							199 9		199 9						
06		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	279 1	2313 3	187 9	Y	170	168 0			11
							187 9		187 9						
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT				11
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686															
02		4088 X	3160	-0-	-928	-0-	101 1	2229 3	827 9	Y	752	761 0			28
							3 4		827 9						
03		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	143 1	3074 3	1 4	Y	1252	1245 0			35
							1 4		1377 9						
04		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	233 1	3017 3	1221 9	Y	1110	1120 0			25
							1221 9		1221 9						
05		4526 X	4105	-0-	-421	-0-	223 1	2922 3	3 4	Y	870	883 0			12
							3 4		957 9						
06		4380 X	3665	-0-	-715	-0-	200 1	2615 3	13 4	Y	761	762 0			11
							13 4		837 9						
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----													
02		4256 X	3358	-0-	-898	-0-	262 1	2399 3	Y	633	642 0		28
							1 4	696 9					
03		4247 X	3847	-0-	-400	-0-	267 1	2761 3	Y	741	735 0		34
							4 4	815 9					
04		3990 X	3593	-0-	-397	-0-	285 1	2490 3	Y	744	742 0		36
							818 9						
05		4123 X	3534	-0-	-589	-0-	293 1	2419 3	Y	747	747 0		36
							822 9						
06		3720 X	3432	-0-	-288	-0-	284 1	2353 3	Y	723	714 0		45
							795 9						
07		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
-----													
02		4620 X	4530	-0-	-90	-0-	225 1	3183 3	Y	1020	1006 0		23
							1122 9						
03		5115 X	4016	-0-	-1099	-0-	246 1	2844 3	Y	842	843 0		22
							926 9						
04		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	297 1	3903 3	Y	1129	1132 0		19
							1242 9						
05		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	341 1	4924 3	Y	1028	1032 0		15
							1131 9						
06		4860 X	4533	-0-	-327	-0-	204 1	3379 3	Y	863	866 0		12
							1 4	949 9					
07		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
-----													
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	240 1	3392 3	Y	954	942 0		21
							1049 9						
03		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	418 1	4835 3	Y	1596	1580 0		37
							1 4	1756 9					
04		4740 X	4723	-0-	-17	-0-	249 1	3268 3	Y	1096	1116 0		17
							1206 9						
05		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	361 1	5209 3	Y	1357	1357 0		17
							1493 9						
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	247 1	4114 3	Y	1166	1170 0		13
							2 4	1283 9					
07		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
-----													
02		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	39 1	5296 3	Y	154	150 0		34
							3 4	169 9					
03		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	50 1	5466 3	Y	150	164 0		20
							165 9						
04		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	50 1	5121 3	Y	175	163 0		32
							193 9						
05		5239 X	5111	-0-	-128	-0-	42 1	4897 3	Y	145	153 0		24
							12 4	160 9					
06		5070 X	5011	-0-	-59	-0-	47 1	4770 3	Y	143	127 0		40
							37 4	157 9					
07		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			40

-----												
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		6916 X	5036	-0-	-1880	-0-	37 1	4862 3	Y	123	126 0	22
							2 4	135 9				
03		7657 X	5357	-0-	-2300	-0-	48 1	5204 3	Y	95	110 0	7
							105 9					
04		7110 X	5636	-0-	-1474	-0-	52 1	5442 3	Y	128	119 0	16
							1 4	141 9				
05		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	64 1	7376 3	Y	158	157 0	17
							18 4	174 9				
06		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	67 1	6751 3	Y	142	126 0	33
							52 4	156 9				
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		33
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195	
02		3528 X	3490	-0-	-38	-0-	25 1	3330 3	Y	122	120 0	23
							1 4	134 9				
03		3906 X	1332	-0-	-2574	-0-	12 1	1264 3	Y	51	69 0	5
							56 9					
04		3780 X	2752	-0-	-1028	-0-	25 1	2625 3	Y	93	85 0	13
							102 9					
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	32 1	3808 3	Y	184	174 0	23
							10 4	202 9				
06		3780 X	3254	-0-	-526	-0-	31 1	3067 3	Y	121	112 0	32
							23 4	133 9				
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		32
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379	
02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	25 1	3343 3	Y	115	105 0	16
							1 4	127 9				
03		2046 X	1770	-0-	-276	-0-	15 1	1687 3	Y	62	76 0	2
							68 9					
04		2520 X	2197	-0-	-323	-0-	20 1	2093 3	Y	76	72 0	6
							84 9					
05		3875 X	1053	-0-	-2822	-0-	10 1	1028 3	Y	12	18 0	-0-
							2 4	13 9				
06		3750 X	580	-0-	-3170	-0-	6 1	567 3	Y	3	3 0	-0-
							4 4	3 9				
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505	
02		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	27 1	4889 3	Y	440	433 0	59
							1 4	484 9				
03		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	27 1	5246 3	Y	463	464 0	58
							1 4	509 9				
04		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	29 1	5082 3	Y	456	469 0	45
							502 9					
05		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	30 1	5235 3	Y	461	433 0	73
							507 9					
06		5370 X	5328	-0-	-42	-0-	25 1	4859 3	Y	404	435 0	42
							444 9					
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		42

-----													
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	36 1	4847 3	Y	131	124 0		26
							2 4	144 9					
03		4619 X	4374	-0-	-245	-0-	39 1	4237 3	Y	89	104 0		11
							98 9						
04		4470 X	4423	-0-	-47	-0-	41 1	4260 3	Y	111	104 0		18
							122 9						
05		4619 X	4539	-0-	-80	-0-	37 1	4358 3	Y	121	122 0		17
							11 4	133 9					
06		4470 X	3985	-0-	-485	-0-	37 1	3809 3	Y	99	90 0		26
							30 4	109 9					
07		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473													
02		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	32 1	5694 3	Y	631	622 0		75
							1 4	694 9					
03		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	34 1	6516 3	Y	713	708 0		80
							1 4	784 9					
04		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	33 1	6101 3	Y	680	702 0		58
							1 4	748 9					
05		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	34 1	6209 3	Y	650	612 0		96
							1 4	715 9					
06		6600 X	6495	-0-	-105	-0-	30 1	5814 3	Y	592	635 0		53
							651 9						
07		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			53
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174													
02		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	337 1	11075 3	Y	1204	1200 0		97
							1324 9						
03		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	410 1	12456 3	Y	1313	1314 0		96
							39 4	1444 9					
04		12930 X	11800	-0-	-1130	-0-	390 1	10115 3	Y	1176	1157 0		115
							1 4	1294 9					
05		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	348 1	11856 3	Y	1262	1286 0		91
							1388 9						
06		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	451 1	11138 3	Y	1230	1250 0		71
							1353 9						
07		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT			71
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019													
02		10332 X	8946	-0-	-1386	-0-	242 1	7948 3	Y	687	689 0		70
							756 9						
03		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	352 1	10706 3	Y	893	891 0		72
							34 4	982 9					
04		11070 X	10550	-0-	-520	-0-	356 1	9205 3	Y	899	882 0		89
							989 9						
05		11439 X	11128	-0-	-311	-0-	289 1	9838 3	Y	910	928 0		71
							1001 9						
06		11070 X	10714	-0-	-356	-0-	379 1	9353 3	Y	893	908 0		56
							982 9						
07		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT			56

-----													
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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	6580 X	6401	-0-	-179	-0-	32 1	5858 3	Y	463	454	0		54
						2 4	509 9						
03	7285 X	6816	-0-	-469	-0-	33 1	6269 3	Y	466	469	0		51
						1 4	513 9						
04	6930 X	6525	-0-	-405	-0-	34 1	6038 3	Y	412	428	0		35
						453 9							
05	7099 X	6351	-0-	-748	-0-	33 1	5868 3	Y	409	385	0		59
						450 9							
06	6870 X	5806	-0-	-1064	-0-	28 1	5361 3	Y	379	405	0		33
						417 9							
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT				33
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8497 - 13237		
-----													
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	31 1	5531 3	Y	447	440	0		53
						1 4	492 9						
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	32 1	6122 3	Y	482	481	0		54
						1 4	530 9						
04	6240 X	6181	-0-	-59	-0-	32 1	5617 3	Y	484	497	0		41
						532 9							
05	6448 X	5741	-0-	-707	-0-	30 1	5271 3	Y	400	381	0		60
						440 9							
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	30 1	5841 3	Y	406	430	0		36
						447 9							
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT				36
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8320 - 13278		
-----													
02	5180 X	4799	-0-	-381	-0-	24 1	4355 3	Y	381	373	0		44
						1 4	419 9						
03	5735 X	5630	-0-	-105	-0-	27 1	5100 3	Y	456	451	0		49
						1 4	502 9						
04	5550 X	5386	-0-	-164	-0-	28 1	4908 3	Y	409	424	0		34
						450 9							
05	5735 X	5468	-0-	-267	-0-	28 1	5045 3	Y	359	341	0		52
						395 9							
06	5460 X	4933	-0-	-527	-0-	23 1	4526 3	Y	349	372	0		29
						384 9							
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT				29
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 276244		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 8564 - 14721		
-----													
02	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	139 1	10939 3	Y	804	843	0		90
						1 4	884 9						
03	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	104 1	11377 3	Y	734	731	0		93
						807 9							
04	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	108 1	11565 3	Y	736	752	0		77
						3 4	810 9						
05	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	105 1	11599 3	Y	774	741	0		110
						851 9							
06	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	99 1	10943 3	Y	672	681	0		101
						1 4	739 9						
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT				101

-----													
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	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
-----													
02		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	118 1	9264 3	Y	606	608 0		62
							1 4	667 9					
03		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	70 1	7644 3	Y	536	533 0		65
							590 9						
04		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	67 1	7231 3	Y	517	527 0		55
							2 4	569 9					
05		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	68 1	7484 3	Y	469	452 0		72
							516 9						
06		7500 X	7217	-0-	-283	-0-	61 1	6691 3	Y	423	427 0		68
							465 9						
07		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			68
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
02		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	97 1	7562 3	Y	520	543 0		52
							572 9						
03		8029 X	7643	-0-	-386	-0-	64 1	7018 3	Y	510	504 0		58
							561 9						
04		7770 X	7108	-0-	-662	-0-	61 1	6638 3	Y	370	387 0		41
							2 4	407 9					
05		8029 X	7563	-0-	-466	-0-	63 1	6984 3	Y	469	445 0		65
							516 9						
06		7770 X	7327	-0-	-443	-0-	62 1	6764 3	Y	455	457 0		63
							501 9						
07		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
02		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	29 1	5231 3	Y	540	534 0		65
							1 4	594 9					
03		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	29 1	5591 3	Y	573	573 0		65
							1 4	630 9					
04		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	30 1	5301 3	Y	543	561 0		47
							597 9						
05		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	30 1	5393 3	Y	523	493 0		77
							575 9						
06		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	27 1	5177 3	Y	506	539 0		44
							557 9						
07		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			44
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
02		7084 X	847	-0-	-6237	-0-	10 1	770 3	Y	61	111 0		35
							67 9						
03		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	78 1	8524 3	Y	649	612 0		72
							714 9						
04		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	67 1	7201 3	Y	608	620 0		60
							2 4	669 9					
05		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	67 1	7384 3	Y	524	508 0		76
							576 9						
06		7590 X	7203	-0-	-387	-0-	61 1	6636 3	Y	460	466 0		70
							506 9						
07		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			Y	NO RPT			70



-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	44 1	7376 3	Y	558	555 0	23		
							1 4	614 9						
03		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	38 1	7711 3	Y	532	534 0	21		
							1 4	585 9						
04		6990 X	6452	-0-	-538	-0-	26 1	6083 3	Y	311	317 0	15		
							1 4	342 9						
05		7223 X	6995	-0-	-228	-0-	24 1	6598 3	Y	338	337 0	16		
							1 4	372 9						
06		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	23 1	7463 3	Y	403	401 0	18		
							443 9							
07		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		18		
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
02		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	66 1	11029 3	Y	780	779 0	46		
							1 4	858 9						
03		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	58 1	11937 3	Y	822	824 0	44		
							2 4	904 9						
04		12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	48 1	11246 3	Y	841	842 0	43		
							2 4	925 9						
05		12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	42 1	11399 3	Y	912	910 0	45		
							1 4	1003 9						
06		12030 X	11821	-0-	-209	-0-	33 1	10954 3	Y	757	759 0	43		
							1 4	833 9						
07		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			Y	NO RPT		43		
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
02		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	52 1	8663 3	Y	554	554 0	27		
							1 4	609 9						
03		9796 X	9698	-0-	-98	-0-	45 1	9040 3	Y	556	559 0	24		
							1 4	612 9						
04		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	40 1	9341 3	Y	594	595 0	23		
							2 4	653 9						
05		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	34 1	9246 3	Y	619	618 0	24		
							1 4	681 9						
06		9480 X	9323	-0-	-157	-0-	27 1	8739 3	Y	506	508 0	22		
							557 9							
07		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT		22		
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
02		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	50 1	8276 3	Y	533	533 0	31		
							1 4	586 9						
03		9827 X	9733	-0-	-94	-0-	45 1	9064 3	Y	566	567 0	30		
							1 4	623 9						
04		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	40 1	9488 3	Y	532	534 0	28		
							2 4	585 9						
05		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	35 1	9493 3	Y	430	432 0	26		
							1 4	473 9						
06		9510 X	9404	-0-	-106	-0-	27 1	8809 3	Y	516	514 0	28		
							568 9							
07		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-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 WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	39 1	6573 3	Y	355	355 0			24
						1 4	391 9						
03	7626 X	7527	-0-	-99	-0-	35 1	7070 3	Y	383	384 0			23
						1 4	421 9						
04	7380 X	7157	-0-	-223	-0-	29 1	6752 3	Y	341	343 0			21
						1 4	375 9						
05	7626 X	7330	-0-	-296	-0-	26 1	6966 3	Y	306	307 0			20
						1 4	337 9						
06	7380 X	6835	-0-	-545	-0-	20 1	6488 3	Y	297	297 0			20
						327 9							
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT				20
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
02	9184 X	5523	-0-	-3661	-0-	30 1	5096 3	Y	360	366 0			28
						1 4	396 9						
03	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	47 1	9436 3	Y	652	648 0			32
						1 4	717 9						
04	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	40 1	9288 3	Y	501	506 0			27
						2 4	551 9						
05	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	36 1	9700 3	Y	519	519 0			27
						1 4	571 9						
06	9840 X	9574	-0-	-266	-0-	28 1	8920 3	Y	569	568 0			28
						626 9							
07	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT				28
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	37 1	6702 3	Y	477	468 0			56
						2 4	525 9						
03	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	38 1	7147 3	Y	470	472 0			54
						1 4	517 9						
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	39 1	7060 3	Y	495	507 0			42
						1 4	545 9						
05	7688 X	7584	-0-	-104	-0-	39 1	7030 3	Y	467	441 0			68
						1 4	514 9						
06	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	35 1	6930 3	Y	453	482 0			39
						1 4	498 9						
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT				39
-----													
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292													
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	26 1	1546 3	Y	136	128 0	10 1		15
						150 9							
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	24 1	1433 3	Y	108	111 0			12
						119 9							
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	31 1	1442 3	Y	155	151 0			16
						171 9							
05	1922 N	124	-0-	-1798	-0-	1 1	88 3	Y	32	40 0			8
						35 9							
06	1530 N	846	-0-	-684	-0-	11 1	716 3	Y	108	103 0			13
						119 9							
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				13

-----													
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
-----													
02		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	184 1	4165 3	Y	757	790 0		32
							41 4	833 9					
03		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	190 1	3877 3	Y	690	688 0		34
							12 4	759 9					
04		3810 X	3514	-0-	-296	-0-	128 1	2920 3	Y	423	427 0		30
							1 4	465 9					
05		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	141 1	3336 3	Y	514	506 0		38
							2 4	565 9					
06		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	179 1	4001 3	Y	459	422 0		75
							25 4	505 9					
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			75
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035													
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	19 0		-0-
		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	80 1	918 3	Y	1387	1357 0		30
							1526 9						
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	114 1	1504 3	Y	1107	1121 0		16
							1218 9						
05		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	95 1	1376 3	Y	776	782 0		10
							854 9						
06		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	60 1	989 3	Y	637	640 0		7
							701 9						
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068													
02		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	72 1	1017 3	Y	278	276 0		5
							306 9						
03		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	70 1	806 3	Y	191	192 0		4
							210 9						
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	65 1	857 3	Y	275	275 0		4
							303 9						
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	94 1	1355 3	Y	253	254 0		3
							278 9						
06		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	46 1	765 3	Y	179	180 0		2
							197 9						
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907													
02		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	178 1	2512 3	Y	1087	1076 0		21
							1196 9						
03		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	224 1	2589 3	Y	1085	1082 0		24
							1194 9						
04		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	144 1	1893 3	Y	814	826 0		12
							895 9						
05		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	151 1	2179 3	Y	833	835 0		10
							916 9						
06		2370 X	1783	-0-	-587	-0-	69 1	1160 3	Y	503	507 0		6
							1 4	553 9					
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			6

-----														
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)	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
02		5712 X	3855	-0-	-1857	-0-	148 1	3352 3	Y	293	307 0			11
							33 4	322 9						
03		5704 X	4430	-0-	-1274	-0-	187 1	3795 3	Y	397	394 0			14
							11 4	437 9						
04		5610 X	3646	-0-	-1964	-0-	124 1	2843 3	Y	616	614 0			16
							1 4	678 9						
05		5797 X	4555	-0-	-1242	-0-	163 1	3839 3	Y	501	496 0			21
							2 4	551 9						
06		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	205 1	4595 3	Y	795	724 0			92
							29 4	875 9						
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT				92
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
02		4872 X	4838	-0-	-34	-0-	25 1	4458 3	Y	322	321 0			35
							1 4	354 9						
03		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	27 1	5232 3	Y	377	374 0			38
							1 4	415 9						
04		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	27 1	4901 3	Y	405	413 0			30
							446 9							
05		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	28 1	4933 3	Y	397	373 0			54
							437 9							
06		5220 X	5189	-0-	-31	-0-	25 1	4758 3	Y	369	395 0			28
							406 9							
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT				28
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
02		6272 X	5583	-0-	-689	-0-	150 1	4932 3	Y	455	453 0			36
							501 9							
03		6944 X	5953	-0-	-991	-0-	171 1	5187 3	Y	526	526 0			36
							16 4	579 9						
04		6720 X	5503	-0-	-1217	-0-	186 1	4793 3	Y	476	468 0			44
							524 9							
05		6944 X	5323	-0-	-1621	-0-	139 1	4725 3	Y	417	428 0			33
							459 9							
06		5970 X	5376	-0-	-594	-0-	190 1	4699 3	Y	443	450 0			26
							487 9							
07		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT				26
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
02		4676 X	4067	-0-	-609	-0-	20 1	3706 3	Y	309	304 0			35
							1 4	340 9						
03		5177 X	3551	-0-	-1626	-0-	18 1	3243 3	Y	264	270 0			29
							290 9							
04		5010 X	4588	-0-	-422	-0-	23 1	4145 3	Y	382	381 0			30
							420 9							
05		5177 X	3886	-0-	-1291	-0-	20 1	3514 3	Y	320	304 0			46
							352 9							
06		4350 X	3970	-0-	-380	-0-	19 1	3596 3	Y	323	342 0			27
							355 9							
07		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT				27

-----													
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
02		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	196 1	2771 3	Y	633	627 0		18
							696 9						
03		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	240 1	2763 3	Y	831	825 0		24
							914 9						
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	220 1	2890 3	Y	763	771 0		16
							839 9						
05		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	298 1	4304 3	Y	782	784 0		14
							860 9						
06		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	246 1	4088 3	Y	765	767 0		12
							2 4	842 9					
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057													
-----													
02		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	337 1	4769 3	Y	659	653 0		12
							725 9						
03		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	468 1	5415 3	Y	846	840 0		18
							1 4	931 9					
04		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	385 1	5055 3	Y	859	866 0		11
							945 9						
05		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	458 1	6607 3	Y	833	835 0		9
							916 9						
06		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	283 1	4706 3	Y	684	687 0		6
							2 4	752 9					
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737													
-----													
02		1876 X	608	-0-	-1268	-0-	24 1	496 3	Y	75	91 0		5
							5 4	83 9					
03		2077 X	1645	-0-	-432	-0-	146 1	1214 3	Y	244	235 0		14
							17 4	268 9					
04		2010 X	1556	-0-	-454	-0-	158 1	1086 3	Y	280	282 0		12
							4 4	308 9					
05		2077 X	1166	-0-	-911	-0-	74 1	967 3	Y	108	112 0		8
							6 4	119 9					
06		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	127 1	1946 3	Y	245	233 0		20
							36 4	270 9					
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
-----													
02		2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
03		3162 X	1923	-0-	-1239	-0-	171 1	1416 3	Y	288	272 0		16
							19 4	317 9					
04		3060 X	1562	-0-	-1498	-0-	153 1	1057 3	Y	316	320 0		12
							4 4	348 9					
05		3162 X	1481	-0-	-1681	-0-	95 1	1221 3	Y	144	148 0		8
							7 4	158 9					
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
07		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6048 X	5994	-0-	-54	-0-	192 1	4776 3	Y	933	917	0		90
							1026 9							
03		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	403 1	5423 3	Y	1046	1075	0		61
							1151 9							
04		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	422 1	5407 3	Y	1057	1053	0		65
							1163 9							
05		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	422 1	5615 3	Y	1441	1439	0		67
							1585 9							
06		6720 X	6460	-0-	-260	-0-	367 1	4979 3	Y	1013	1009	0		71
							1114 9							
07		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT				71
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
02	DLQ	G-10	5117	-0-	5117	11277	184 1	4171 3	Y	655	674	0		17
							41 4	721 9						
03		17435 X	6158	-0-	-11277	-0-	247 1	5030 3	Y	787	781	0		23
							15 4	866 9						
04		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	233 1	5305 3	Y	990	989	0		24
							1 4	1089 9						
05		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	232 1	5488 3	Y	806	798	0		32
							3 4	887 9						
06		5010 X	4373	-0-	-637	-0-	163 1	3656 3	Y	483	448	0		67
							23 4	531 9						
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT				67
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	12 1	369 3	Y	23	23	0		-0-
							25 9							
06		3000 N	4220	-0-	1220	1220	100 1	3259 3	Y	783	761	0		22
							861 9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1220			Y	NO RPT				22
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
02		2212 N	2135	-0-	-77	-0-	51 1	1490 3	Y	540	539	0		9
							594 9							
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	54 1	1431 3	Y	188	191	0		6
							207 9							
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	51 1	1416 3	Y	496	495	0		7
							546 9							
05		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	7	0		-0-
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-				-0-
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----													
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) 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
-----													
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-	19	0	-0-
03		2277 N	2277	-0-	-0-	166	1	1376	3	Y	651	614	0
						19	4	716	9				37
04		2109 N	2109	-0-	-0-	184	1	1270	3	Y	591	603	0
						5	4	650	9				25
05		2279 N	2279	-0-	-0-	132	1	1725	3	Y	374	375	0
						11	4	411	9				24
06		2305 N	2305	-0-	-0-	111	1	1714	3	Y	407	398	0
						32	4	448	9				33
07		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855													
-----													
02		5213 X	5213	-0-	-0-	213	1	4303	3	Y	597	594	0
						40	4	657	9				27
03		4388 X	4388	-0-	-0-	403	1	3327	3	Y	557	553	0
						45	4	613	9				31
04		4276 X	4276	-0-	-0-	448	1	3092	3	Y	658	664	0
						12	4	724	9				25
05		4061 X	3586	-0-	-475	230	1	2983	3	Y	323	329	0
						18	4	355	9				19
06		4763 X	4763	-0-	-0-	266	1	4082	3	Y	308	303	0
						76	4	339	9				24
07		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													
-----													
02		4527 X	4527	-0-	-0-	177	1	3558	3	Y	690	683	0
						33	4	759	9				34
03		2759 X	2704	-0-	-55	245	1	2019	3	Y	375	386	0
						27	4	413	9				23
04		4500 X	2964	-0-	-1536	323	1	2225	3	Y	371	378	0
						8	4	408	9				16
05		4650 X	3292	-0-	-1358	207	1	2695	3	Y	339	333	0
						17	4	373	9				22
06		4500 X	2450	-0-	-2050	138	1	2129	3	Y	130	139	0
						40	4	143	9				13
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480													
-----													
02		280 N	96	-0-	-184	-0-	1	83	3	Y	11	9	0
							12					1	1
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1237	3	Y	136	128	0
							150	9					9
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1254	3	Y	134	132	0
							147	9					11
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	11	0	-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-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)	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
-----														
02		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	738 1	7823 3	Y	641	643 0	20		
							2 4	705 9						
03		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	939 1	7906 3	Y	597	597 0	20		
							27 4	657 9						
04		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	1160 1	9862 3	Y	857	846 0	31		
							25 4	943 9						
05		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	934 1	8420 3	Y	715	728 0	18		
							787 9							
06		8130 X	7652	-0-	-478	-0-	549 1	6489 3	Y	552	554 0	16		
							7 4	607 9						
07		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT		16		
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
-----														
02		4116 X	1751	-0-	-2365	-0-	112 1	1181 3	Y	416	427 0	13		
							458 9							
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	327 1	2748 3	Y	808	796 0	25		
							9 4	889 9						
04		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	291 1	2472 3	Y	694	694 0	25		
							6 4	763 9						
05		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	346 1	3117 3	Y	770	777 0	18		
							847 9							
06		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	284 1	3360 3	Y	745	745 0	18		
							4 4	820 9						
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		18		
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
-----														
02		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	159 1	3965 3	Y	719	707 0	80		
							791 9							
03		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	314 1	4226 3	Y	861	887 0	54		
							947 9							
04		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	334 1	4274 3	Y	779	776 0	57		
							857 9							
05		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	279 1	3720 3	Y	797	798 0	56		
							877 9							
06		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	294 1	3994 3	Y	647	645 0	58		
							712 9							
07		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		58		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
-----														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	53 1	1490 3	Y	-0-		-0-		
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	8 1	267 3	Y	123	121 0	2		
							135 9							
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	289 3	Y	97	97 0	2		
							107 9							
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		2		



-----												
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) 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
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	544 1	5753 3	Y	1004	1004	0	27
						1 4	1104 9					
03	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	698 1	5878 3	Y	892	894	0	25
						20 4	981 9					
04	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	654 1	5561 3	Y	783	783	0	25
						14 4	861 9					
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	682 1	6153 3	Y	905	912	0	18
						996 9						
06	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	588 1	6953 3	Y	894	893	0	19
						8 4	983 9					
07	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8477 - 14628	
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	392 1	4152 3	Y	714	711	0	19
						1 4	785 9					
03	4557 X	4385	-0-	-172	-0-	388 1	3268 3	Y	653	654	0	18
						11 4	718 9					
04	4410 X	1447	-0-	-2963	-0-	127 1	1079 3	Y	216	227	0	7
						3 4	238 9					
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	605 1	5455 3	Y	1069	1054	0	22
						1176 9						
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	404 1	4777 3	Y	707	713	0	16
						5 4	778 9					
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7721 - 13173	
02	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	163 1	3522 3	Y	1133	1128	0	13
						6 4	1246 9					
03	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	222 1	4191 3	Y	1443	1441	0	15
						4 4	1587 9					
04	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	225 1	4222 3	Y	1414	1418	0	11
						7 4	1555 9					
05	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	243 1	4938 3	Y	1463	1462	0	12
						2 4	1609 9					
06	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	207 1	3882 3	Y	1199	1197	0	14
						3 4	1319 9					
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7776 - 13072	
02	797 X	-0-	-0-	-797	-0-			Y	-0-	6	0	-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	Y	129	128	0	1
						142 9						
06	330 X	148	-0-	-182	-0-	6 1	110 3	Y	29	29	0	1
						32 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 94H		RRCID -> 277085		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7862 - 14184	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10	0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 CATARINA SOUTH			WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8185 - 13973
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
-----													
02		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	144 1	3259 3	Y	410	422 0		10
							32 4	451 9					
03		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	210 1	4270 3	Y	631	625 0		16
							13 4	694 9					
04		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	134 1	3074 3	Y	497	499 0		14
							1 4	547 9					
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	142 1	3363 3	Y	431	427 0		18
							2 4	474 9					
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	147 1	3302 3	Y	449	412 0		55
							21 4	494 9					
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			55
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7949 - 13691
-----													
02		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	211 1	4789 3	Y	474	489 0		9
							47 4	521 9					
03		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	221 1	4504 3	Y	559	555 0		13
							14 4	615 9					
04		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	282 1	6441 3	Y	585	585 0		13
							2 4	644 9					
05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	183 1	4337 3	Y	492	487 0		18
							3 4	541 9					
06		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	185 1	4132 3	Y	492	450 0		60
							26 4	541 9					
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			60
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7912 - 13703
-----													
02		5180 X	3675	-0-	-1505	-0-	138 1	3134 3	Y	338	350 0		6
							31 4	372 9					
03		5735 X	5163	-0-	-572	-0-	219 1	4444 3	Y	443	439 0		10
							13 4	487 9					
04		5550 X	5458	-0-	-92	-0-	209 1	4771 3	Y	434	435 0		9
							1 4	477 9					
05		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	202 1	4772 3	Y	712	700 0		21
							3 4	783 9					
06		5010 X	4854	-0-	-156	-0-	181 1	4053 3	Y	541	499 0		63
							25 4	595 9					
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7943 - 13735
-----													
02	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	5614	106 1	2409 3	Y	244	251 0		9
							24 4	268 9					
03		7724 X	2110	-0-	-5614	-0-	88 1	1789 3	Y	207	207 0		9
							5 4	228 9					
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	125 1	2862 3	Y	337	336 0		10
							1 4	371 9					
05		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	102 1	2406 3	Y	55	58 0		7
							1 4	61 9					
06		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	94 1	2093 3	Y	205	185 0		27
							13 4	226 9					
07		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			27

-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	8064 X	7718	-0-	-346	-0-	291 1	6597 3	6597 3	Y	695	721 0		20
						65 4	765 9	765 9					
03	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	388 1	7902 3	7902 3	Y	908	900 0		28
						24 4	999 9	999 9					
04	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	365 1	8327 3	8327 3	Y	994	994 0		28
						2 4	1093 9	1093 9					
05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	373 1	8797 3	8797 3	Y	1011	998 0		41
						5 4	1112 9	1112 9					
06	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	347 1	7780 3	7780 3	Y	825	759 0		107
						49 4	908 9	908 9					
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-				Y	NO RPT			107
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604 -	13953
02	DLQ G-10	3864	-0-	3864	4741	117 1	3387 3	3387 3	Y	327	322 0		5
						360 9							
03	7788 X	3047	-0-	-4741	-0-	107 1	2801 3	2801 3	Y	126	128 0		3
						139 9							
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	142 1	3954 3	3954 3	Y	215	216 0		2
						237 9							
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	122 1	3896 3	3896 3	Y	327	323 0		6
						1 4	360 9	360 9					
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	93 1	3059 3	3059 3	Y	265	263 0		8
						292 9							
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT			8
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7780 -	14183
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
03	3875 X	2887	-0-	-988	-0-	98 1	2581 3	2581 3	Y	189	186 0		3
						208 9							
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	101 1	2823 3	2823 3	Y	560	558 0		5
						616 9							
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	109 1	3488 3	3488 3	Y	437	436 0		6
						1 4	481 9	481 9					
06	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	105 1	3436 3	3436 3	Y	-0-	6 0		-0-
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		67H	RRCID ->	277148	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8318 -	14683
02	4648 X	3757	-0-	-891	-0-	131 1	2967 3	2967 3	Y	573	598 0		13
						29 4	630 9	630 9					
03	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	204 1	4138 3	4138 3	Y	818	810 0		21
						12 4	900 9	900 9					
04	4980 X	3959	-0-	-1021	-0-	135 1	3096 3	3096 3	Y	661	664 0		18
						1 4	727 9	727 9					
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	179 1	4237 3	4237 3	Y	837	825 0		30
						3 4	921 9	921 9					
06	4980 X	4300	-0-	-680	-0-	153 1	3442 3	3442 3	Y	621	572 0		79
						22 4	683 9	683 9					
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT			79

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	
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	162 1 6 4	3506 3 773 9	Y	703	698 0	9
03	4774 X	3687	-0-	-1087	-0-	154 1 3 4	2919 3 611 9	Y	555	558 0	6
04	4620 X	2642	-0-	-1978	-0-	108 1 3 4	2023 3 508 9	Y	462	464 0	4
05	4774 X	2277	-0-	-2497	-0-	88 1 1 4	1789 3 399 9	Y	363	364 0	3
06	4620 X	1969	-0-	-2651	-0-	80 1 1 4	1506 3 382 9	Y	347	345 0	5
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			
02	15064 X	9148	-0-	-5916	-0-	362 1 13 4	7810 3 963 9	Y	875	870 0	9
03	16678 X	10013	-0-	-6665	-0-	451 1 9 4	8546 3 1007 9	Y	915	916 0	8
04	16140 X	9547	-0-	-6593	-0-	434 1 14 4	8162 3 937 9	Y	852	856 0	4
05	11222 X	9921	-0-	-1301	-0-	418 1 4 4	8501 3 998 9	Y	907	906 0	5
06	10080 X	9737	-0-	-343	-0-	447 1 7 4	8397 3 886 9	Y	805	802 0	8
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207			
02	7084 X	4436	-0-	-2648	-0-	171 1 6 4	3691 3 568 9	Y	516	514 0	6
03	7843 X	6903	-0-	-940	-0-	298 1 6 4	5653 3 946 9	Y	860	857 0	9
04	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	352 1 11 4	6598 3 847 9	Y	770	773 0	6
05	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	304 1 3 4	6188 3 838 9	Y	762	762 0	6
06	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	358 1 5 4	6721 3 736 9	Y	669	667 0	8
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198			
02	3836 X	2019	-0-	-1817	-0-	60 1 212 9	1747 3 9	Y	193	193 0	11
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	99 1 138 9	2610 3 9	Y	125	125 0	11
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	112 1 359 9	3114 3 9	Y	326	325 0	12
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	108 1 1 4	3455 3 231 9	Y	210	210 0	12
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	87 1 176 9	2851 3 9	Y	160	159 0	13
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		13

-----												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
02		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	138 1	3989 3	Y	486	489 0	6
							535 9					
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	167 1	4387 3	Y	196	199 0	3
							216 9					
04		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	258 1	7202 3	Y	1032	1025 0	10
							1135 9					
05		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	202 1	6433 3	Y	569	569 0	10
							1 4	626 9				
06		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	190 1	6235 3	Y	727	716 0	21
							1 4	800 9				
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		21
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887												
02		2996 X	1568	-0-	-1428	-0-	32 1	1201 3	Y	303	302 0	19
							2 4	333 9				
03		3317 X	2740	-0-	-577	-0-	56 1	2114 3	Y	516	513 0	22
							2 4	568 9				
04		3210 X	2763	-0-	-447	-0-	31 1	2235 3	Y	444	446 0	20
							9 4	488 9				
05		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	49 1	2016 3	Y	379	377 0	22
							13 4	417 9				
06		2640 X	1703	-0-	-937	-0-	51 1	1467 3	Y	166	171 0	17
							2 4	183 9				
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		17
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745												
02		2968 X	2500	-0-	-468	-0-	102 1	2063 3	Y	287	289 0	10
							19 4	316 9				
03		3286 X	3105	-0-	-181	-0-	273 1	2259 3	Y	493	478 0	25
							31 4	542 9				
04		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	374 1	2581 3	Y	547	553 0	19
							10 4	602 9				
05		3286 X	3086	-0-	-200	-0-	196 1	2555 3	Y	290	294 0	15
							16 4	319 9				
06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	217 1	3351 3	Y	305	299 0	21
							63 4	336 9				
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		21
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880												
02		7392 X	5913	-0-	-1479	-0-	408 1	4327 3	Y	1070	1051 0	28
							1 4	1177 9				
03		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	775 1	6525 3	Y	1376	1365 0	39
							22 4	1514 9				
04		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	750 1	6375 3	Y	1234	1232 0	41
							16 4	1357 9				
05		8184 X	6383	-0-	-1801	-0-	535 1	4822 3	Y	933	954 0	20
							1026 9					
06		7920 X	5996	-0-	-1924	-0-	385 1	4553 3	Y	957	955 0	22
							5 4	1053 9				
07		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT		22

-----															
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) 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
-----															
02		12034 X	6429	-0-	-5605	-0-	213 1	4842 3	Y	1205	1211	0			25
							48 4	1326 9							
03		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	155 1	3149 3	Y	589	595	0			19
							9 4	648 9							
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	137 1	3137 3	Y	476	478	0			17
							1 4	524 9							
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	142 1	3354 3	Y	611	602	0			26
							2 4	672 9							
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	128 1	2860 3	Y	428	395	0			59
							18 4	471 9							
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT					59
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613															
-----															
02		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	366 1	7900 3	Y	1034	1029	0			14
							13 4	1137 9							
03		6541 X	6066	-0-	-475	-0-	270 1	5113 3	Y	616	622	0			8
							5 4	678 9							
04		6330 X	5482	-0-	-848	-0-	241 1	4532 3	Y	637	639	0			6
							8 4	701 9							
05		6541 X	4092	-0-	-2449	-0-	168 1	3432 3	Y	445	447	0			4
							2 4	490 9							
06		6330 X	2381	-0-	-3949	-0-	100 1	1879 3	Y	364	363	0			5
							2 4	400 9							
07		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT					5
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213															
-----															
02		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	174 1	3947 3	Y	823	872	0			19
							39 4	905 9							
03		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	202 1	4103 3	Y	670	669	0			20
							12 4	737 9							
04		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	202 1	4604 3	Y	756	756	0			20
							1 4	832 9							
05		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	183 1	4329 3	Y	745	736	0			29
							3 4	820 9							
06		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	248 1	5550 3	Y	811	742	0			98
							35 4	892 9							
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT					98
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152															
-----															
02		4060 X	3666	-0-	-394	-0-	109 1	3152 3	Y	368	368	0			6
							405 9								
03		4495 X	3787	-0-	-708	-0-	133 1	3488 3	Y	151	153	0			4
							166 9								
04		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	140 1	3903 3	Y	328	328	0			4
							361 9								
05		4123 X	4047	-0-	-76	-0-	121 1	3879 3	Y	42	45	0			1
							1 4	46 9							
06		3960 X	2677	-0-	-1283	-0-	79 1	2584 3	Y	13	13	0			1
							14 9								
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT					1

-----														
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 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
-----														
02		5376 X	2602	-0-	-2774	-0-	63 1	1823 3	Y	651	650 0		8	
							716 9							
03		5921 X	2196	-0-	-3725	-0-	71 1	1854 3	Y	246	250 0		4	
							271 9							
04		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
05		3999 X	3574	-0-	-425	-0-	83 1	2668 3	Y	747	734 0		13	
							1 4	822 9						
06		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	176 1	5774 3	Y	1532	1501 0		44	
							1 4	1685 9						
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			44	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		71H	RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7881 - 14381		
-----														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	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		
-----														
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	125 1	2514 3	Y	366	358 0		18	
							23 4	403 9						
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	308 1	2547 3	Y	405	399 0		24	
							35 4	446 9						
04		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	264 1	1823 3	Y	296	307 0		13	
							7 4	326 9						
05		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	171 1	2233 3	Y	242	239 0		16	
							14 4	266 9						
06		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	122 1	1871 3	Y	223	219 0		20	
							35 4	245 9						
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			20	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		127H	RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7916 - 13523		
-----														
02		5600 X	4700	-0-	-900	-0-	190 1	4099 3	Y	367	366 0		3	
							7 4	404 9						
03		6200 X	3917	-0-	-2283	-0-	175 1	3310 3	Y	390	390 0		3	
							3 4	429 9						
04		6000 X	4482	-0-	-1518	-0-	206 1	3863 3	Y	370	372 0		1	
							6 4	407 9						
05		5611 X	4669	-0-	-942	-0-	200 1	4078 3	Y	354	354 0		1	
							2 4	389 9						
06		5400 X	4511	-0-	-889	-0-	208 1	3912 3	Y	353	352 0		2	
							3 4	388 9						
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			2	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		72H	RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 8244 - 14164		
-----														
02		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	166 1	3757 3	Y	657	676 0		16	
							37 4	723 9						
03		5053 X	3732	-0-	-1321	-0-	148 1	3007 3	Y	516	516 0		16	
							9 4	568 9						
04		4890 X	4563	-0-	-327	-0-	160 1	3664 3	Y	671	670 0		17	
							1 4	738 9						
05		5053 X	4971	-0-	-82	-0-	170 1	4006 3	Y	721	711 0		27	
							2 4	793 9						
06		4890 X	4648	-0-	-242	-0-	168 1	3773 3	Y	621	571 0		77	
							24 4	683 9						
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			77	
-----														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747		
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
02	6692 X	5425	-0-	-1267	-0-	194 1 44 4	4405 3 782 9	Y	711 728 0	15
03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	296 1 18 4	6021 3 1074 9	Y	976 967 0	24
04	5550 X	3739	-0-	-1811	-0-	130 1 1 4	2975 3 633 9	Y	575 580 0	19
05	6014 X	5336	-0-	-678	-0-	183 1 3 4	4328 3 822 9	Y	747 736 0	30
06	7170 X	4957	-0-	-2213	-0-	176 1 25 4	3955 3 801 9	Y	728 668 0	90
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT	90
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748		
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	145 1 32 4	3280 3 492 9	Y	447 462 0	12
03	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	176 1 11 4	3592 3 568 9	Y	516 513 0	15
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	199 1 1 4	4549 3 701 9	Y	637 636 0	16
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	171 1 2 4	4022 3 669 9	Y	608 600 0	24
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	210 1 29 4	4682 3 670 9	Y	609 558 0	75
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT	75
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739		
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	67 1 15 4	1517 3 172 9	Y	156 159 0	3
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	93 1 6 4	1888 3 261 9	Y	237 234 0	6
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	62 1 164 9	1415 3 320 3	Y	149 150 0	5
05	1953 N	461	-0-	-1492	-0-	14 1 127 9	320 3 344 9	Y	115 114 0	6
06	2100 N	1605	-0-	-495	-0-	54 1 7 4	1200 3 344 9	Y	313 284 0	35
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	35
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112		
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	167 1 37 4	3773 3 799 9	Y	726 748 0	18
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	220 1 13 4	4475 3 804 9	Y	731 727 0	22
04	5010 X	4425	-0-	-585	-0-	146 1 1 4	3344 3 934 9	Y	849 849 0	22
05	5177 X	4719	-0-	-458	-0-	157 1 2 4	3705 3 855 9	Y	777 768 0	31
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	186 1 26 4	4170 3 713 9	Y	648 596 0	83
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT	83



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		103H	RRCID ->	277350	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	8054 - 14428			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		350 N	350	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
04		25 N	25	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-			-0-	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		83H	RRCID ->	277356	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7989 - 13415			
-----															
02		4200 X	3397	-0-	-803	41	1	2744	3	Y	556	550	0	37	
						612	9								
03		4278 X	3659	-0-	-619	60	1	3022	3	Y	521	536	0	22	
						4	4	573	9						
04		3641 X	3641	-0-	-0-	94	1	3087	3	Y	417	420	0	19	
						1	4	459	9						
05		3908 X	3908	-0-	-0-	105	1	3339	3	Y	422	426	0	15	
						464	9								
06		4336 X	4336	-0-	-0-	152	1	3723	3	Y	418	415	0	18	
						1	4	460	9						
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751					Y	NO RPT			18	
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		69H	RRCID ->	277432	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7886 - 14199			
-----															
02		3453 X	3453	-0-	-0-	119	1	2707	3	Y	545	554	0	8	
						27	4	600	9						
03		3689 X	2897	-0-	-792	109	1	2214	3	Y	515	513	0	10	
						7	4	567	9						
04		4687 X	4687	-0-	-0-	151	1	3454	3	Y	983	979	0	14	
						1	4	1081	9						
05		5390 X	5390	-0-	-0-	193	1	4559	3	Y	577	575	0	16	
						3	4	635	9						
06		3570 X	3557	-0-	-13	127	1	2838	3	Y	522	480	0	58	
						18	4	574	9						
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759					Y	NO RPT			58	
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7808 - 13888			
-----															
02	DLQ	G-10	6279	-0-	6279	14108	224	1	5069	3	Y	851	879	0	24
							50	4	936	9					
03		19758 X	5650	-0-	-14108		224	1	4572	3	Y	764	762	0	26
							14	4	840	9					
04		2538 X	2538	-0-	-0-		93	1	2135	3	Y	281	287	0	20
							1	4	309	9					
05		6138 X	3565	-0-	-2573		126	1	2976	3	Y	419	413	0	26
							2	4	461	9					
06		5940 X	4272	-0-	-1668		161	1	3605	3	Y	439	402	0	63
							23	4	483	9					
07		3689 X	NO RPT	-0-	-3689					Y	NO RPT			63	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741	
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
-----													
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
03		3100 N	9991	-0-	6891	377	1	7665	3	Y	1751	1716	0
						23	4	1926	9				
04		3000 N	6790	-0-	3790	243	1	5535	3	Y	919	930	0
						1	4	1011	9				
05		3100 N	6391	-0-	3291	221	1	5213	3	Y	867	857	0
						3	4	954	9				
06		19102 X	5130	-0-	-13972	189	1	4243	3	Y	610	563	0
						27	4	671	9				
07		8618 X	NO RPT	-0-	-8618					Y	NO RPT		81
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	277459	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848	
02		3052 X	1606	-0-	-1446	148	1	1277	3	Y	163	164	0
						2	4	179	9				
03		3379 X	2023	-0-	-1356	176	1	1552	3	Y	266	249	0
						2	4	293	9				
04		3270 X	2396	-0-	-874	202	1	1898	3	Y	268	260	0
						1	4	295	9				
05		2036 X	2036	-0-	-0-	175	1	1581	3	Y	254	251	0
						1	4	279	9				
06		1950 X	1878	-0-	-72	179	1	1502	3	Y	179	200	0
						197	9						
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480					Y	NO RPT		24
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7851 - 13741	
02		1354 N	1354	-0-	-0-	49	1	1112	3	Y	165	166	0
						11	4	182	9				
03		601 N	601	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	36	36	0
						2	4	40	9				
04		509 N	509	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	35	35	0
						39	9						
05		455 N	455	-0-	-0-	17	1	408	3	Y	27	27	0
						30	9						
06		180 N	-0-	-0-	-180					Y	-0-		2
07		527 N	NO RPT	-0-	-527					Y	NO RPT		2
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	85H	RRCID ->	277529	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7909 - 13308	
02		3705 X	3705	-0-	-0-	50	1	3332	3	Y	294	289	0
						323	9						
03		3746 X	3746	-0-	-0-	66	1	3370	3	Y	277	284	0
						5	4	305	9				
04		3615 X	3615	-0-	-0-	99	1	3238	3	Y	252	252	0
						1	4	277	9				
05		4543 X	4543	-0-	-0-	124	1	3957	3	Y	420	417	0
						462	9						
06		4941 X	4941	-0-	-0-	181	1	4429	3	Y	300	301	0
						1	4	330	9				
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751					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 #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
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	
02		3851 X	3851	-0-	-0-	52	1	3523	3	Y	251	243	0	16
						276	9							
03		4030 X	3850	-0-	-180	69	1	3505	3	Y	246	252	0	10
						5	4	271	9					
04		3900 X	3787	-0-	-113	107	1	3499	3	Y	164	167	0	7
						1	4	180	9					
05		4030 X	3062	-0-	-968	89	1	2840	3	Y	121	124	0	4
						133	9							
06		3900 X	3574	-0-	-326	134	1	3279	3	Y	145	143	0	6
						1	4	160	9					
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658					Y	NO RPT			6
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
02		3500 X	3277	-0-	-223	87	1	2538	3	Y	593	593	0	8
						652	9							
03		3875 X	3547	-0-	-328	120	1	3143	3	Y	258	261	0	5
						284	9							
04		3750 X	3649	-0-	-101	105	1	2929	3	Y	559	558	0	6
						615	9							
05		5240 X	5240	-0-	-0-	138	1	4422	3	Y	617	613	0	10
						1	4	679	9					
06		5236 X	5236	-0-	-0-	135	1	4443	3	Y	597	590	0	17
						1	4	657	9					
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782					Y	NO RPT			17
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
02		2800 X	2441	-0-	-359	64	1	2106	3	N	245	241	0	14
						1	4	270	9					
03		3100 X	2478	-0-	-622	93	1	2105	3	N	254	260	0	8
						1	4	279	9					
04		3000 X	2717	-0-	-283	97	1	2428	3	N	174	173	0	9
						1	4	191	9					
05		3683 X	3683	-0-	-0-	141	1	3382	3	N	144	144	0	9
						2	4	158	9					
06		3366 X	3366	-0-	-0-	144	1	3188	3	N	29	31	0	7
						2	4	32	9					
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790					N	NO RPT			7
-----														
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
02		2226 N	2226	-0-	-0-	216	1	1836	3	Y	157	165	0	37
						1	4	173	9					
03		1960 N	1960	-0-	-0-	202	1	1537	3	Y	200	218	0	19
						1	4	220	9					
04		2237 N	2237	-0-	-0-	271	1	1731	3	Y	211	207	0	23
						3	4	232	9					
05		2480 N	1795	-0-	-685	218	1	1440	3	Y	124	124	0	23
						1	4	136	9					
06		1890 N	1870	-0-	-20	252	1	1430	3	Y	169	169	0	23
						2	4	186	9					
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705 N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	32	33	0	8
						35	9							
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	22	1	834	3	Y	45	44	0	9
						50	9							
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	91	86	0	14
						2	4	100	9					
05	775 N	493	-0-	-282	-0-	10	1	367	3	Y	105	107	0	12
						116	9							
06	870 N	263	-0-	-607	-0-	7	1	204	3	Y	47	50	0	9
						52	9							
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			9

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	14	13	0	1
						15	9							
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1025	3	Y	111	96	0	16
						1	4	122	9					
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	98	1	557	3	Y	125	126	0	15
						1	4	138	9					
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	73	1	4912	3	Y	370	364	0	22
						407	9							
03	5425 X	5236	-0-	-189	-0-	93	1	4760	3	Y	342	351	0	13
						7	4	376	9					
04	5250 X	5239	-0-	-11	-0-	146	1	4786	3	Y	278	280	0	11
						1	4	306	9					
05	5425 X	4872	-0-	-553	-0-	141	1	4492	3	Y	217	221	0	7
						239	9							
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	214	1	5234	3	Y	237	235	0	9
						1	4	261	9					
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	18	1	1176	3	Y	224	218	0	14
						246	9							
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	24	1	1225	3	Y	200	207	0	7
						2	4	220	9					
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	3	Y	203	203	0	7
						223	9							
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	50	1	1601	3	Y	170	173	0	4
						187	9							
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	93	1	2263	3	Y	205	203	0	6
						226	9							
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-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 #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355			
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	
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	201 1 3 4	6584 3 284 9	Y	258	253 0	10
03	6758 X	6088	-0-	-670	-0-	245 1 4 4	5594 3 245 9	Y	223	228 0	5
04	6540 X	1129	-0-	-5411	-0-	42 1 40 9	1047 3	Y	36	37 0	4
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-		4
06	6540 X	5242	-0-	-1298	-0-	217 1 3 4	4823 3 199 9	Y	181	179 0	6
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT		6
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424			
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	157 1 2 4	5131 3 662 9	Y	602	591 0	30
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	228 1 4 4	5210 3 618 9	Y	562	576 0	16
04	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	210 1 2 4	5229 3 593 9	Y	539	535 0	20
05	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	215 1 2 4	5117 3 515 9	Y	468	467 0	21
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	222 1 3 4	4931 3 646 9	Y	587	586 0	22
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		22
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138			
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	162 1 2 4	5289 3 317 9	Y	288	283 0	17
03	5425 X	4514	-0-	-911	-0-	177 1 3 4	4046 3 288 9	Y	262	271 0	8
04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	248 1 2 4	6181 3 439 9	Y	399	395 0	12
05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	282 1 3 4	6714 3 329 9	Y	299	299 0	12
06	5250 X	4724	-0-	-526	-0-	194 1 2 4	4293 3 235 9	Y	214	216 0	10
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044			
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	170 1 2 4	5563 3 410 9	Y	373	366 0	24
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	257 1 4 4	5853 3 453 9	Y	412	422 0	14
04	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	231 1 2 4	5753 3 340 9	Y	309	307 0	16
05	6603 X	5814	-0-	-789	-0-	222 1 2 4	5271 3 319 9	Y	290	289 0	17
06	6390 X	5681	-0-	-709	-0-	227 1 3 4	5031 3 420 9	Y	382	382 0	17
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		17

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2632 X	2558	-0-	-74	-0-	53	1	1999	3	Y	457	463	0			7
							3	4	503	9							
03		2914 X	2710	-0-	-204	-0-	56	1	2105	3	Y	497	495	0			9
							2	4	547	9							
04		2820 X	2682	-0-	-138	-0-	30	1	2142	3	Y	455	457	0			7
							9	4	501	9							
05		2914 X	2874	-0-	-40	-0-	57	1	2362	3	Y	400	399	0			8
							15	4	440	9							
06		2820 X	2678	-0-	-142	-0-	78	1	2213	3	Y	350	351	0			7
							2	4	385	9							
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706																	
02		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	44	1	1621	3	Y	376	378	0			16
							2	4	414	9							
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	77	1	2861	3	Y	700	696	0			20
							2	4	770	9							
04		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	43	1	3042	3	Y	662	665	0			17
							12	4	728	9							
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	64	1	2679	3	Y	622	619	0			20
							18	4	684	9							
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	96	1	2728	3	Y	665	666	0			19
							3	4	732	9							
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					19
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040																	
02		5572 X	5259	-0-	-313	-0-	113	1	4234	3	Y	824	828	0			37
							6	4	906	9							
03		6169 X	4877	-0-	-1292	-0-	103	1	3870	3	Y	819	817	0			39
							3	4	901	9							
04		5970 X	4710	-0-	-1260	-0-	54	1	3810	3	Y	755	758	0			36
							15	4	831	9							
05		5828 X	5133	-0-	-695	-0-	98	1	4097	3	Y	828	823	0			41
							27	4	911	9							
06		5640 X	4995	-0-	-645	-0-	140	1	3984	3	Y	788	793	0			36
							4	4	867	9							
07		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					36
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470																	
02		6356 X	6199	-0-	-157	-0-	161	1	5566	3	Y	426	438	0			38
							3	4	469	9							
03		7037 X	6778	-0-	-259	-0-	194	1	6165	3	Y	379	384	0			33
							2	4	417	9							
04		6810 X	4138	-0-	-2672	-0-	100	1	3439	3	Y	537	534	0			36
							8	4	591	9							
05		6851 X	4280	-0-	-2571	-0-	99	1	3486	3	Y	627	612	0			51
							5	4	690	9							
06		6630 X	4242	-0-	-2388	-0-	93	1	3518	3	Y	569	573	0			47
							5	4	626	9							
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					47

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
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
-----														
02		4144 X	3914	-0-	-230	-0-	103 1	3581 3	228 3	Y	207	209 0		13
							2 4	228 9						
03		4588 X	4453	-0-	-135	-0-	129 1	4086 3	237 9	Y	215	216 0		12
							1 4	237 9						
04		4440 X	2517	-0-	-1923	-0-	65 1	2187 3	261 9	Y	237	236 0		13
							4 4	261 9						
05		4340 X	2453	-0-	-1887	-0-	62 1	2134 3	255 9	Y	232	228 0		17
							2 4	255 9						
06		4320 X	2287	-0-	-2033	-0-	54 1	1990 3	241 9	Y	219	220 0		16
							2 4	241 9						
07		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
-----														
02		2800 N	4905	-0-	2105	5530	104 1	3869 3	927 9	Y	843	843 0		12
							5 4	927 9						
03		3100 N	4418	-0-	1318	6848	93 1	3507 3	815 9	Y	741	739 0		14
							3 4	815 9						
04		11471 X	4623	-0-	-6848	-0-	53 1	3841 3	713 9	Y	648	650 0		12
							16 4	713 9						
05		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	92 1	3847 3	737 9	Y	670	667 0		15
							25 4	737 9						
06		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	67 1	1919 3	370 9	Y	336	342 0		9
							2 4	370 9						
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				Y	NO RPT			9
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
-----														
02		1036 N	943	-0-	-93	-0-	30 1	769 3	142 9	Y	129	132 0		23
							2 4	142 9						
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	20 1	707 3	136 9	Y	124	129 0		18
							2 4	136 9						
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	10 1	351 3	86 9	Y	78	82 0		14
							2 4	86 9						
05		1054 N	208	-0-	-846	-0-	4 1	153 3	50 9	Y	45	50 0		9
							1 4	50 9						
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	153 1	1034 3	273 9	Y	248	220 0		37
							6 4	273 9						
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			37
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
-----														
02		2100 N	1686	-0-	-414	-0-	57 1	1459 3	167 9	Y	152	153 0		32
							3 4	167 9						
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	46 1	1699 3	201 9	Y	183	184 0		31
							6 4	201 9						
04		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	63 1	2097 3	293 9	Y	266	249 0		48
							9 4	293 9						
05		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	80 1	2595 3	268 9	Y	244	247 0		45
							11 4	268 9						
06		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	285 1	1924 3	158 9	Y	144	157 0		32
							10 4	158 9						
07		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT			32

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445															
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	EOM BALANCE
-----															
02		3416 X	2551	-0-	-865	-0-	88 1	2261 3	2261 3	Y	179	173	0		28
							5 4	197 9	197 9						
03		3782 X	2131	-0-	-1651	-0-	52 1	1901 3	1901 3	Y	155	163	0		20
							7 4	171 9	171 9						
04		3120 X	1952	-0-	-1168	-0-	52 1	1697 3	1697 3	Y	178	171	0		27
							7 4	196 9	196 9						
05		3224 X	1581	-0-	-1643	-0-	43 1	1400 3	1400 3	Y	120	129	0		18
							6 4	132 9	132 9						
06		2730 X	1556	-0-	-1174	-0-	184 1	1242 3	1242 3	Y	112	114	0		16
							7 4	123 9	123 9						
07		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT				16
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372															
-----															
02		5516 X	5225	-0-	-291	-0-	135 1	4672 3	4672 3	Y	378	385	0		30
							2 4	416 9	416 9						
03		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	209 1	6597 3	6597 3	Y	361	364	0		27
							1 4	397 9	397 9						
04		5910 X	3305	-0-	-2605	-0-	84 1	2873 3	2873 3	Y	311	313	0		25
							6 4	342 9	342 9						
05		5797 X	3605	-0-	-2192	-0-	86 1	3024 3	3024 3	Y	446	434	0		37
							4 4	491 9	491 9						
06		5910 X	3130	-0-	-2780	-0-	71 1	2669 3	2669 3	Y	352	357	0		32
							3 4	387 9	387 9						
07		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				Y	NO RPT				32
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271															
-----															
02		5180 X	3624	-0-	-1556	-0-	91 1	3129 3	3129 3	Y	366	361	0		26
							1 4	403 9	403 9						
03		5735 X	4034	-0-	-1701	-0-	113 1	3546 3	3546 3	Y	341	345	0		22
							375 9								
04		5700 X	3312	-0-	-2388	-0-	79 1	2685 3	2685 3	Y	494	490	0		26
							5 4	543 9	543 9						
05		5890 X	3421	-0-	-2469	-0-	78 1	2711 3	2711 3	Y	572	559	0		39
							3 4	629 9	629 9						
06		3900 X	2820	-0-	-1080	-0-	60 1	2273 3	2273 3	Y	440	446	0		33
							3 4	484 9	484 9						
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT				33
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026															
-----															
02		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	126 1	4364 3	4364 3	Y	411	415	0		27
							2 4	452 9	452 9						
03		4991 X	4691	-0-	-300	-0-	134 1	4239 3	4239 3	Y	288	293	0		22
							1 4	317 9	317 9						
04		4830 X	2792	-0-	-2038	-0-	69 1	2339 3	2339 3	Y	345	344	0		23
							4 4	380 9	380 9						
05		4991 X	3011	-0-	-1980	-0-	72 1	2527 3	2527 3	Y	372	364	0		31
							3 4	409 9	409 9						
06		4830 X	2395	-0-	-2435	-0-	55 1	2033 3	2033 3	Y	277	282	0		26
							2 4	305 9	305 9						
07		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-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 UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
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
-----														
02		3892 X	3373	-0-	-519	-0-	88 1	3035 3	249 3	Y	226	231 0		21
							1 4	249 9						
03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	130 1	4122 3	264 9	Y	240	242 0		19
							1 4	264 9						
04		4440 X	2703	-0-	-1737	-0-	69 1	2342 3	288 9	Y	262	261 0		20
							4 4	288 9						
05		4588 X	2868	-0-	-1720	-0-	71 1	2430 3	365 9	Y	332	324 0		28
							2 4	365 9						
06		4380 X	2618	-0-	-1762	-0-	60 1	2224 3	332 9	Y	302	304 0		26
							2 4	332 9						
07		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
-----														
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	187 1	6501 3	707 9	Y	643	645 0		41
							4 4	707 9						
03		5735 X	4003	-0-	-1732	-0-	113 1	3559 3	330 9	Y	300	310 0		31
							1 4	330 9						
04		6690 X	4745	-0-	-1945	-0-	114 1	3895 3	728 9	Y	662	654 0		39
							8 4	728 9						
05		7471 X	4236	-0-	-3235	-0-	100 1	3533 3	598 9	Y	544	536 0		47
							5 4	598 9						
06		7230 X	3914	-0-	-3316	-0-	88 1	3318 3	503 9	Y	457	463 0		41
							5 4	503 9						
07		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				Y	NO RPT			41
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
-----														
02		3304 X	3089	-0-	-215	-0-	81 1	2773 3	234 9	Y	213	215 0		14
							1 4	234 9						
03		3658 X	3426	-0-	-232	-0-	100 1	3140 3	186 9	Y	169	172 0		11
							52 1	1741 3	202 9	Y	184	184 0		11
							3 4	202 9						
05		3441 X	2043	-0-	-1398	-0-	50 1	1729 3	262 9	Y	238	232 0		17
							2 4	262 9						
06		3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	44 1	1658 3	217 9	Y	197	200 0		14
							2 4	217 9						
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
-----														
02		5796 X	4690	-0-	-1106	-0-	121 1	4180 3	387 9	Y	352	359 0		26
							2 4	387 9						
03		6417 X	4818	-0-	-1599	-0-	137 1	4339 3	341 9	Y	310	315 0		21
							1 4	341 9						
04		6210 X	3177	-0-	-3033	-0-	78 1	2629 3	465 9	Y	423	421 0		23
							5 4	465 9						
05		5301 X	3595	-0-	-1706	-0-	85 1	2949 3	558 9	Y	507	494 0		36
							3 4	558 9						
06		5040 X	3300	-0-	-1740	-0-	73 1	2768 3	455 9	Y	414	419 0		31
							4 4	455 9						
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				Y	NO RPT			31

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:		10H	RRCID -> 277771			COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8084 PERF. 8323 - 13237	
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
-----													
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	94 1	3220 3	279 9	Y	254	255 0		16
03	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	99 1	3118 3	224 9	Y	204	207 0		13
04	3810 X	2021	-0-	-1789	-0-	51 1	1724 3	3 4	Y	221	221 0		13
05	3968 X	2404	-0-	-1564	-0-	59 1	2034 3	2 4	Y	281	273 0		21
06	3840 X	2289	-0-	-1551	-0-	52 1	1951 3	2 4	Y	258	260 0		19
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			19
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		129H	RRCID -> 277778			COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 7834 - 13441	
02	DLQ G-10	5251	-0-	5251	12313	199 1	4291 3	7 4	Y	685	683 0		11
03	19371 X	7058	-0-	-12313	-0-	303 1	5742 3	6 4	Y	915	913 0		13
04	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	291 1	5466 3	9 4	Y	860	864 0		9
05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	248 1	5031 3	2 4	Y	908	908 0		9
06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	295 1	5560 3	5 4	Y	841	838 0		12
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT			12
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 277780			COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6939 PERF. 7722 - 12069	
02	2800 N	2919	-0-	119	119	414 1	2043 3	12 4	Y	409	413 0		51
03	2736 N	2617	-0-	-119	-0-	443 1	1850 3	2 4	Y	293	302 0		42
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	297 1	1677 3	278 9	Y	253	262 0		33
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	380 1	1994 3	298 9	Y	271	274 0		30
06	2430 X	2401	-0-	-29	-0-	365 1	1752 3	284 9	Y	258	257 0		31
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			31
-----													
LA BANDERA RANCH			WELL #:		4H	RRCID -> 277782			COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 6513 - 11941	
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-				Y	213	202 1		30
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12 1	985 3	169 9	Y	154	155 1		29
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	29 1	2271 3	587 9	Y	534	456 1		107
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	32 1	3814 3	413 9	Y	375	410 1		72
06	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	20 1	1817 3	311 9	Y	283	314 1		41
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-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 #:		126H	RRCID -> 277784		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH	7684	PERF. 7997 - 14073	
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
-----													
02		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	115 1	3782 3	N	300	294 0		19
							2 4	330 9					
03		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	235 1	5351 3	N	493	500 0		12
							4 4	542 9					
04		3900 X	2422	-0-	-1478	-0-	86 1	2160 3	N	159	158 0		13
							1 4	175 9					
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	67 1	1600 3	N	3516	3487 0		42
							1 4	3868 9					
06		4590 X	3622	-0-	-968	-0-	156 1	3464 3	N	-0-	42 0		-0-
							2 4						
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		104H	RRCID -> 277785		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7934 - 14249	
-----													
02		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	193 1	6338 3	Y	714	701 0		36
							3 4	785 9					
03		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	288 1	6581 3	Y	729	746 0		19
							5 4	802 9					
04		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	238 1	5939 3	Y	623	618 0		24
							2 4	685 9					
05		7037 X	6994	-0-	-43	-0-	254 1	6055 3	Y	620	618 0		26
							3 4	682 9					
06		6810 X	6769	-0-	-41	-0-	257 1	5699 3	Y	736	736 0		26
							3 4	810 9					
07		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		111H	RRCID -> 277822		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH	7749	PERF. 8302 - 14236	
-----													
02		5516 X	4254	-0-	-1262	-0-	114 1	3765 3	Y	339	332 0		22
							2 4	373 9					
03		5084 X	4939	-0-	-145	-0-	190 1	4327 3	Y	381	391 0		12
							3 4	419 9					
04		4920 X	3793	-0-	-1127	-0-	136 1	3385 3	Y	246	244 0		14
							1 4	271 9					
05		4960 X	2817	-0-	-2143	-0-	107 1	2542 3	Y	152	152 0		14
							1 4	167 9					
06		4800 X	2404	-0-	-2396	-0-	95 1	2102 3	Y	187	189 0		12
							1 4	206 9					
07		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		114H	RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8110 - 14161	
-----													
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34 1	1090 3	Y	312	306 0		9
							343 9						
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	67 1	1520 3	Y	235	240 0		4
							1 4	259 9					
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	78 1	1942 3	Y	313	310 0		7
							1 4	344 9					
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	71 1	1693 3	Y	271	271 0		7
							1 4	298 9					
06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	83 1	1835 3	Y	329	328 0		8
							1 4	362 9					
07		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			8
-----													

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		3136 X	2164	-0-	-972	-0-	60 1	1987 3	Y	105	104 0		12
							1 4	116 9					
03		3472 X	1663	-0-	-1809	-0-	65 1	1489 3	Y	98	102 0		8
							1 4	108 9					
04		2910 X	1706	-0-	-1204	-0-	61 1	1516 3	Y	117	116 0		9
							129 9						
05		3193 X	1919	-0-	-1274	-0-	73 1	1736 3	Y	99	99 0		9
							1 4	109 9					
06		3090 X	2086	-0-	-1004	-0-	80 1	1776 3	Y	208	207 0		10
							1 4	229 9					
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277830		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344			
-----													
02		2352 X	1603	-0-	-749	-0-	51 1	1301 3	Y	225	231 0		44
							3 4	248 9					
03		2511 X	947	-0-	-1564	-0-	21 1	768 3	Y	141	159 0		26
							3 4	155 9					
04		2430 X	435	-0-	-1995	-0-	11 1	337 3	Y	78	86 0		18
							1 4	86 9					
05		2294 X	568	-0-	-1726	-0-	14 1	468 3	Y	76	78 0		16
							2 4	84 9					
06		3000 N	4924	-0-	1924	1924	564 1	3799 3	Y	492	433 0		75
							20 4	541 9					
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	157			Y	NO RPT			75
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277832		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606			
-----													
02		4480 X	3792	-0-	-688	-0-	130 1	3318 3	Y	306	303 0		51
							7 4	337 9					
03		4960 X	3062	-0-	-1898	-0-	73 1	2697 3	Y	256	271 0		36
							10 4	282 9					
04		5130 X	3536	-0-	-1594	-0-	91 1	3021 3	Y	374	352 0		58
							13 4	411 9					
05		5301 X	3896	-0-	-1405	-0-	104 1	3385 3	Y	357	359 0		56
							14 4	393 9					
06		4140 X	3993	-0-	-147	-0-	473 1	3191 3	Y	284	294 0		46
							17 4	312 9					
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			46
-----													
DIAMOND H STATE			WELL #: 12H		RRCID -> 277840		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147			
-----													
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	105 1	958 3	Y	196	196 0		6
							1 4	216 9					
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	186 1	1583 3	Y	286	287 0		5
							315 9						
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	164 1	1426 3	Y	248	240 0		13
							1 4	273 9					
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	161 1	1455 3	Y	233	239 0		7
							2 4	256 9					
06		2010 N	1895	-0-	-115	-0-	151 1	1446 3	Y	258	255 0		10
							14 4	284 9					
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			10

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598													
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
-----													
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	41 1	1049 3	Y	228	214 0		35
							2 4	251 9					
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	40 1	1469 3	Y	313	307 0		41
							5 4	344 9					
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	30 1	994 3	Y	183	193 0		31
							4 4	201 9					
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	33 1	1078 3	Y	154	162 0		23
							5 4	169 9					
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	148 1	994 3	Y	107	114 0		16
							5 4	118 9					
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581													
02		1176 N	945	-0-	-231	-0-	33 1	840 3	Y	64	63 0		10
							2 4	70 9					
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	15 1	571 3	Y	45	49 0		6
							2 4	50 9					
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	27 1	913 3	Y	92	83 0		15
							4 4	101 9					
05		1054 N	665	-0-	-389	-0-	18 1	571 3	Y	67	71 0		11
							2 4	74 9					
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	80 1	539 3	Y	85	82 0		14
							3 4	94 9					
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437													
02		1092 N	1058	-0-	-34	-0-	30 1	741 3	Y	260	258 0		40
							1 4	286 9					
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	24 1	879 3	Y	233	244 0		29
							3 4	256 9					
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	20 1	662 3	Y	76	94 0		11
							3 4	84 9					
05		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	25 1	841 3	Y	207	192 0		26
							4 4	228 9					
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	181 1	1223 3	Y	306	289 0		43
							7 4	337 9					
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			43
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853													
02		1064 N	278	-0-	-786	-0-	10 1	236 3	Y	29	36 0		11
							32 9						
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	24 1	865 3	Y	89	84 0		16
							3 4	98 9					
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	33 1	1098 3	Y	122	114 0		24
							5 4	134 9					
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	18 1	599 3	Y	89	94 0		19
							3 4	98 9					
06		960 N	159	-0-	-801	-0-	17 1	119 3	Y	20	30 0		9
							1 4	22 9					
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-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 #:		113H	RRCID ->	277914	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8004 - 14129	
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
-----														
02		3444 X	2694	-0-	-750	-0-	72 1	2356 3	Y	241	236 0			17
							1 4	265 9						
03		3813 X	2139	-0-	-1674	-0-	82 1	1856 3	Y	182	189 0			10
							1 4	200 9						
04		3360 X	1113	-0-	-2247	-0-	40 1	981 3	Y	84	84 0			10
							92 9							
05		3038 X	1640	-0-	-1398	-0-	61 1	1469 3	Y	99	99 0			10
							1 4	109 9						
06		2880 X	2134	-0-	-746	-0-	83 1	1837 3	Y	194	194 0			10
							1 4	213 9						
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				10
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	277922	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7542 - 12496	
-----														
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	63 1	801 3	Y	47	48 0			3
							4 4	52 9						
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	183	182 0			4
							201 9							
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	65 1	1020 3	Y	135	135 0			4
							1 4	149 9						
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	84 1	1138 3	Y	84	34 0	48 1		6
							3 4	92 9						
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	87 1	1180 3	Y	70	35 0	36 1		5
							4 4	77 9						
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT				5
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	277923	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7304 - 12173	
-----														
02		2324 X	968	-0-	-1356	-0-	59 1	734 3	Y	156	159 0			6
							3 4	172 9						
03		2418 X	423	-0-	-1995	-0-	11 1	127 3	Y	259	258 0			7
							285 9							
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	76 1	1195 3	Y	289	288 0			8
							1 4	318 9						
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	84 1	1135 3	Y	167	69 0	97 1		9
							3 4	184 9						
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	149 1	2012 3	Y	311	156 0	155 1		9
							7 4	342 9						
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT				9
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	277930	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7363 - 12308	
-----														
02		2996 X	2513	-0-	-483	-0-	152 1	1912 3	Y	401	404 0			15
							8 4	441 9						
03		3007 X	712	-0-	-2295	-0-	20 1	232 3	Y	418	417 0			16
							460 9							
04		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	138 1	2166 3	Y	386	385 0			17
							2 4	425 9						
05		2790 X	2623	-0-	-167	-0-	152 1	2039 3	Y	388	158 0	223 1		24
							5 4	427 9						
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	161 1	2186 3	Y	358	182 0	180 1		20
							8 4	394 9						
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				20

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
M O	ALLOW 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	4172 X	1752	-0-	-2420	-0-	101	1	1272	3	Y	339	342	0	19
						6	4	373	9					
03	3875 X	908	-0-	-2967	-0-	20	1	231	3	Y	597	594	0	22
						657	9							
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	170	1	2669	3	Y	612	610	0	24
						2	4	673	9					
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	216	1	2910	3	Y	652	266	0	36
						7	4	717	9			374	1	
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	201	1	2717	3	Y	485	247	0	29
						9	4	534	9			245	1	
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			29
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
-----														
02	4312 X	3339	-0-	-973	-0-	90	1	2958	3	Y	264	259	0	21
						1	4	290	9					
03	4774 X	3791	-0-	-983	-0-	146	1	3312	3	Y	301	309	0	13
						2	4	331	9					
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	167	1	4142	3	Y	342	339	0	16
						1	4	376	9					
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	195	1	4637	3	Y	302	301	0	17
						2	4	332	9					
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	180	1	3987	3	Y	367	366	0	18
						2	4	404	9					
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
-----														
02	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	267	1	8771	3	Y	423	414	0	15
						4	4	465	9					
03	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	393	1	8949	3	Y	429	435	0	9
						6	4	472	9					
04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	323	1	8038	3	Y	384	381	0	12
						2	4	422	9					
05	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	372	1	8865	3	Y	372	371	0	13
						4	4	409	9					
06	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	281	1	6230	3	Y	259	260	0	12
						4	4	285	9					
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
-----														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7308 X	4552	-0-	-2756	-0-	118 1 2 4	3883 3 549 9	Y	499	490 0	30
03	8091 X	5965	-0-	-2126	-0-	235 1 4 4	5351 3 375 9	Y	341	354 0	17
04	7830 X	5229	-0-	-2601	-0-	186 1 1 4	4620 3 422 9	Y	384	380 0	21
05	8091 X	3791	-0-	-4300	-0-	141 1 2 4	3365 3 283 9	Y	257	257 0	21
06	7830 X	3650	-0-	-4180	-0-	138 1 2 4	3073 3 437 9	Y	397	396 0	22
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		22
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267			
02	4620 X	2300	-0-	-2320	-0-	63 1 1 4	2059 3 177 9	Y	161	158 0	8
03	5022 X	3481	-0-	-1541	-0-	133 1 2 4	3035 3 311 9	Y	283	287 0	4
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	174 1 1 4	4328 3 375 9	Y	341	338 0	7
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	162 1 2 4	3856 3 239 9	Y	217	217 0	7
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	150 1 2 4	3322 3 386 9	Y	351	349 0	9
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 131H		RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063			
02	3332 X	2740	-0-	-592	-0-	74 1 1 4	2427 3 238 9	Y	216	213 0	9
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	150 1 2 4	3406 3 376 9	Y	342	345 0	6
04	3570 X	2571	-0-	-999	-0-	89 1 1 4	2221 3 260 9	Y	236	235 0	7
05	3689 X	1904	-0-	-1785	-0-	76 1 1 4	1824 3 3 9	Y	3	4 0	6
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	187 1 2 4	4125 3 161 9	Y	146	145 0	7
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		7
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 136H		RRCID -> 277982		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708			
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	115 1 2 4	3776 3 861 9	Y	783	764 0	37
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	212 1 3 4	4813 3 1085 9	Y	986	1002 0	21
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	150 1 1 4	3722 3 831 9	Y	755	750 0	26
05	4681 X	2776	-0-	-1905	-0-	94 1 1 4	2241 3 440 9	Y	400	401 0	25
06	4530 X	1961	-0-	-2569	-0-	66 1 1 4	1462 3 432 9	Y	393	396 0	22
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		22



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	EOM BALANCE
02	3976 X	107	-0-	-3869	-0-	1 1	97 3	Y	8 23 0	29
03	4402 X	749	-0-	-3653	-0-	9 9	679 3	Y	59 60 0	28
04	4260 X	3092	-0-	-1168	-0-	5 1	2803 3	Y	243 234 0	37
05	4402 X	3625	-0-	-777	-0-	22 1	3281 3	Y	294 288 0	43
06	4260 X	3424	-0-	-836	-0-	267 9	3098 3	Y	286 287 0	42
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	21 1		Y	NO RPT	42
						323 9				
						11 1				
						315 9				
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 133H		RRCID -> 278006		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756		
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	41 1	1313 3	Y	174 171 0	8
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	191 9	1610 3	Y	347 351 0	4
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	71 1	1703 3	Y	370 367 0	7
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1 4	1771 3	Y	9 10 0	6
06	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	69 1	1313 3	Y	7 9 0	4
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	407 9	8 9	Y	NO RPT	4
						74 1				
						1 4				
						59 1				
						1 4				
-----										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278009		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352		
02	3584 X	1430	-0-	-2154	-0-	98 1	1228 3	Y	90 90 0	16
03	3658 X	209	-0-	-3449	-0-	5 4	180 3	Y	13 14 0	15
04	3300 X	1891	-0-	-1409	-0-	15 1	1665 3	Y	107 106 0	16
05	2139 X	1957	-0-	-182	-0-	14 9	118 9	Y	86 35 0	18
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	107 1	1729 3	Y	49 1	18
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	1 4	95 9	Y	58 1	16
						133 1	1794 3	Y		16
						6 4	127 9	Y	NO RPT	16
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 278028		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755		
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	133 1	2941 3	Y	522 526 0	20
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4 4	574 9	Y	725 724 0	21
04	3990 X	3414	-0-	-576	-0-	160 1	3425 3	Y	467 477 0	11
05	4805 X	3766	-0-	-1039	-0-	1 4	798 9	Y	713 714 0	10
06	4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	208 1	2692 3	Y	792 790 0	12
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	514 9	871 9	Y	NO RPT	12
						212 1				
						2 4				
						190 1				
						13 4				

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
02	1988 X	442	-0-	-1546	-0-	13 1 39 9	390 3	Y	35 34 0	1
03	2201 X	1125	-0-	-1076	-0-	24 1 163 9	938 3	Y	148 142 0	7
04	1440 X	1294	-0-	-146	-0-	42 1 3 4	1080 3	Y	154 148 0	13
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	40 1 189 9	1442 3	Y	172 175 0	10
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	37 1 164 9	1073 3	Y	149 151 0	8
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	8
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 124H		RRCID -> 278032		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993		
02	3220 X	3175	-0-	-45	-0-	86 1 1 4	2809 3	Y	254 249 0	14
03	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	136 1 2 4	3091 3	Y	265 271 0	8
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	3112 3	Y	270 268 0	10
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	3137 3	Y	225 225 0	10
06	3420 X	2244	-0-	-1176	-0-	87 1 1 4	1919 3	Y	215 216 0	9
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT	9
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 125H		RRCID -> 278039		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512		
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	1640 3	Y	217 216 0	1
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	96 1 2 4	1820 3	Y	274 273 0	2
04	1740 X	1557	-0-	-183	-0-	70 1 2 4	1307 3	Y	162 164 0	-0-
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	2055 3	Y	332 331 0	1
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	141 1 2 4	2651 3	Y	543 539 0	5
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT	5
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552		
02	5600 X	5105	-0-	-495	-0-	199 1 7 4	4286 3	Y	557 554 0	6
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	290 1 6 4	5507 3	Y	601 601 0	6
04	6000 X	5992	-0-	-8	-0-	270 1 9 4	5085 3	Y	571 574 0	3
05	5642 X	5399	-0-	-243	-0-	225 1 2 4	4575 3	Y	543 543 0	3
06	6000 X	5821	-0-	-179	-0-	258 1 4 4	4853 3	Y	642 639 0	6
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT	6

-----														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	7056 X	6901	-0-	-155	-0-	90	1 6082	3	Y	662	651 0	37		
						1	4 728	9						
03	7812 X	7303	-0-	-509	-0-	125	1 6382	3	Y	715	728 0	24		
						9	4 787	9						
04	7560 X	7037	-0-	-523	-0-	186	1 6074	3	Y	705	704 0	25		
						1	4 776	9						
05	7812 X	6272	-0-	-1540	-0-	183	1 5870	3	Y	198	222 0	1		
						1	4 218	9						
06	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	276	1 6736	3	Y	626	608 0	19		
						1	4 689	9						
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				Y	NO RPT		19		
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		128H	RRCID ->	278042	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7724 -	13862	
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	88	1 1892	3	Y	363	363 0	3		
						3	4 399	9						
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	173	1 3265	3	Y	592	590 0	5		
						3	4 651	9						
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1 2444	3	Y	414	417 0	2		
						4	4 455	9						
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	166	1 3394	3	Y	503	502 0	3		
						2	4 553	9						
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	185	1 3488	3	Y	602	599 0	6		
						3	4 662	9						
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT		6		
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	278046	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7480 -	13927	
02	4228 X	3689	-0-	-539	-0-	76	1 2836	3	Y	703	709 0	21		
						4	4 773	9						
03	4681 X	77	-0-	-4604	-0-	2	1 67	3	Y	7	7 0	21		
						8	9							
04	4530 X	317	-0-	-4213	-0-	4	1 295	3	Y	15	15 0	21		
						1	4 17	9						
05	4681 X	309	-0-	-4372	-0-	7	1 283	3	Y	15	15 0	21		
						2	4 17	9						
06	4530 X	220	-0-	-4310	-0-	7	1 203	3	Y	9	11 0	19		
						10	9							
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT		19		
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	278047	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7494 -	15266	
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	104	1 3868	3	Y	1170	1174 0	35		
						5	4 1287	9						
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	115	1 4271	3	Y	1399	1393 0	41		
						3	4 1539	9						
04	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	100	1 7129	3	Y	1764	1765 0	40		
						29	4 1940	9						
05	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	186	1 7769	3	Y	1905	1894 0	51		
						51	4 2096	9						
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	174	1 4979	3	Y	1342	1352 0	41		
						6	4 1476	9						
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT		41		

-----														
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 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
02		4564 X	3521	-0-	-1043	-0-	70 1	2614 3	833 3	Y	757	760 0		18
							4 4	833 9						
03		5053 X	3718	-0-	-1335	-0-	76 1	2827 3	813 9	Y	739	737 0		20
							2 4	813 9						
04		4890 X	3032	-0-	-1858	-0-	34 1	2424 3	564 9	Y	513	516 0		17
							10 4	564 9						
05		4774 X	2980	-0-	-1794	-0-	56 1	2337 3	572 9	Y	520	517 0		20
							15 4	572 9						
06		4410 X	3722	-0-	-688	-0-	104 1	2955 3	660 9	Y	600	601 0		19
							3 4	660 9						
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			19
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
02		476 N	274	-0-	-202	-0-	7 1	264 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
							3 9							
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	8 1	283 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
							4 9							
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	5 1	347 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
							1 4	4 9						
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	8 1	325 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
							2 4	4 9						
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	16 1	458 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
							1 4	9 9						
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
02		3948 X	1637	-0-	-2311	-0-	66 1	1428 3	141 9	Y	128	127 0		1
							2 4	141 9						
03		2108 X	2015	-0-	-93	-0-	87 1	1649 3	277 9	Y	252	250 0		3
							2 4	277 9						
04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	100 1	1880 3	342 9	Y	311	312 0		2
							3 4	342 9						
05		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	119 1	2424 3	446 9	Y	405	404 0		3
							1 4	446 9						
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	142 1	2658 3	440 9	Y	400	398 0		5
							2 4	440 9						
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			5
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
02		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	154 1	3317 3	392 9	Y	356	355 0		4
							5 4	392 9						
03		3689 X	3659	-0-	-30	-0-	165 1	3122 3	369 9	Y	335	336 0		3
							3 4	369 9						
04		3570 X	2953	-0-	-617	-0-	134 1	2509 3	306 9	Y	278	280 0		1
							4 4	306 9						
05		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	151 1	3076 3	557 9	Y	506	504 0		3
							2 4	557 9						
06		3570 X	3564	-0-	-6	-0-	162 1	3034 3	366 9	Y	333	334 0		2
							2 4	366 9						
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			2

-----															
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 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		2492 X	1036	-0-	-1456	-0-	15	1	582	3	Y	398	405	0	10
							1	4	438	9					
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	3	Y	1442	1429	0	23
							2	4	1586	9					
04		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	36	1	2581	3	Y	1024	1031	0	16
							11	4	1126	9					
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	64	1	2696	3	Y	911	907	0	20
							18	4	1002	9					
06		2670 X	2392	-0-	-278	-0-	58	1	1653	3	Y	617	622	0	15
							2	4	679	9					
07		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
-----															
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	12	12	0	-0-
							5	4	13	9					
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	34	34	0	-0-
							1	4	37	9					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
-----															
02		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	142	1	4672	3	Y	514	503	0	29
							2	4	565	9					
03		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	229	1	5233	3	Y	526	540	0	15
							4	4	579	9					
04		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	192	1	4764	3	Y	464	461	0	18
							1	4	510	9					
05		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	205	1	4888	3	Y	298	298	0	18
							2	4	328	9					
06		5220 X	4973	-0-	-247	-0-	196	1	4323	3	Y	411	412	0	17
							2	4	452	9					
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			17
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															
-----															
02		1148 N	1081	-0-	-67	-0-	13	1	870	3	N	180	175	0	9
							198	9							
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	17	1	837	3	N	140	146	0	3
							1	4	154	9					
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	24	1	770	3	N	96	97	0	2
							106	9							
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1282	3	N	32	34	0	-0-
							35	9							
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1220	3	N	17	17	0	-0-
							19	9							
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																			
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
02		2856 X	1366	-0-	-1490	-0-			28	1	1010	3	Y	297	294	0			3
									1	4	327	9							
03		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-			130	1	4877	3	Y	1170	1160	0			13
									4	4	1287	9							
04		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-			65	1	4671	3	Y	1011	1015	0			9
									19	4	1112	9							
05		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-			114	1	4750	3	Y	1138	1132	0			15
									31	4	1252	9							
06		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-			163	1	4657	3	Y	1360	1359	0			16
									5	4	1496	9							
07		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-							Y	NO RPT					16
-----																			
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839																			
02		3668 X	3030	-0-	-638	-0-			85	1	2542	3	N	366	378	0			23
									403	9									
03		4061 X	3909	-0-	-152	-0-			85	1	3265	3	N	508	501	0			30
									559	9									
04		4890 X	3791	-0-	-1099	-0-			128	1	3314	3	N	309	310	0			29
									9	4	340	9							
05		5053 X	3020	-0-	-2033	-0-			80	1	2887	3	N	48	72	0			5
									53	9									
06		4200 X	2769	-0-	-1431	-0-			87	1	2503	3	N	163	158	0			10
									179	9									
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-							N	NO RPT					10
-----																			
FOGHT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722																			
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-			225	1	1915	3	Y	167	185	0			40
									1	4	184	9							
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-			250	1	1897	3	Y	206	228	0			18
									1	4	227	9							
04		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-			342	1	2176	3	Y	240	234	0			24
									3	4	264	9							
05		3100 N	3876	-0-	776	776			485	1	3217	3	Y	155	153	0			26
									3	4	171	9							
06		3000 N	2829	-0-	-171	605			401	1	2274	3	Y	137	146	0			17
									3	4	151	9							
07		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-							Y	NO RPT					17
-----																			
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537																			
02		5012 X	4544	-0-	-468	-0-			117	1	4056	3	Y	335	338	0			21
									2	4	369	9							
03		5549 X	5034	-0-	-515	-0-			145	1	4572	3	Y	287	290	0			18
									1	4	316	9							
04		5370 X	3113	-0-	-2257	-0-			79	1	2669	3	Y	327	325	0			20
									5	4	360	9							
05		5022 X	2893	-0-	-2129	-0-			70	1	2442	3	Y	344	337	0			27
									3	4	378	9							
06		4860 X	2744	-0-	-2116	-0-			62	1	2347	3	Y	302	305	0			24
									3	4	332	9							
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-							Y	NO RPT					24

-----												
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 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	
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	2292 3 298 9	Y	271	266 0	10	
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	2435 3 399 9	Y	363	369 0	4	
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	2284 3 370 9	Y	336	334 0	6	
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	2194 3 673 9	Y	612	609 0	9	
06	2730 N	1978	-0-	-752	-0-	85 1 1 4	1892 3	Y	-0-	9 0	-0-	
07	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 7890 - 12987
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	41 1 325 9	1335 3	Y	295	287 0	8	
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1452 3 278 9	Y	253	256 0	5	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	45 1 359 9	1115 3	Y	326	323 0	8	
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43 1 113 9	1006 3	Y	103	104 0	7	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	962 3 36 9	Y	33	34 0	6	
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 7243 - 12127
02	2436 X	937	-0-	-1499	-0-	57 1 3 4	715 3 162 9	N	147	146 0	15	
03	2387 X	239	-0-	-2148	-0-	12 1 91 9	136 3	N	83	84 0	14	
04	1950 X	1385	-0-	-565	-0-	77 1 1 4	1210 3 97 9	N	88	88 0	14	
05	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	120 1 4 4	1610 3 152 9	N	138	56 0	79 1	
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	122 1 6 4	1652 3 165 9	N	150	76 0	76 1	
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		15	
-----												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7503 - 12402
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	185 1 10 4	2330 3 855 9	N	777	777 0	31	
03	3100 X	865	-0-	-2235	-0-	18 1 639 9	208 3	N	581	582 0	30	
04	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	108 1 1 4	1687 3 534 9	N	485	484 0	31	
05	3751 X	2361	-0-	-1390	-0-	126 1 4 4	1699 3 532 9	N	484	198 0	278 1	
06	3630 X	1786	-0-	-1844	-0-	97 1 5 4	1323 3 361 9	N	328	168 0	166 1	
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		33	

-----													
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 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
-----													
02		2352 X	1688	-0-	-664	-0-	114 1	1430 3	N	125	127 0		8
							6 4	138 9					
03		2604 X	478	-0-	-2126	-0-	16 1	184 3	N	253	252 0		9
							278 9						
04		2310 X	2242	-0-	-68	-0-	117 1	1847 3	N	251	250 0		10
							2 4	276 9					
05		2387 X	2134	-0-	-253	-0-	132 1	1764 3	N	213	87 0	123 1	13
							4 4	234 9					
06		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	142 1	1935 3	N	321	161 0	159 1	14
							7 4	353 9					
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			14
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		84H	RRCID ->	278219	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7705 - 13091	
-----													
02		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	77 1	5272 3	Y	417	414 0		28
							1 4	459 9					
03		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	103 1	5277 3	Y	377	389 0		16
							8 4	415 9					
04		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	158 1	5155 3	Y	369	369 0		16
							1 4	406 9					
05		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	161 1	5151 3	Y	465	465 0		16
							512 9						
06		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	211 1	5159 3	Y	381	381 0		16
							1 4	419 9					
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		87H	RRCID ->	278220	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7923 - 13512	
-----													
02	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	4709	29 1	1978 3	Y	107	104 0		12
							118 9						
03		6878 X	2169	-0-	-4709	-0-	39 1	2014 3	Y	103	106 0		9
							3 4	113 9					
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	77 1	2537 3	Y	118	117 0		10
							1 4	130 9					
05		3100 N	3300	-0-	200	200	97 1	3091 3	Y	102	104 0		8
							112 9						
06		3000 N	3475	-0-	475	675	131 1	3211 3	Y	120	118 0		10
							1 4	132 9					
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		86H	RRCID ->	278222	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 8086 - 13233	
-----													
02		5040 X	3528	-0-	-1512	-0-	50 1	3386 3	Y	84	86 0		3
							92 9						
03		4061 X	3510	-0-	-551	-0-	63 1	3232 3	Y	191	189 0		5
							5 4	210 9					
04		3960 X	3932	-0-	-28	-0-	110 1	3588 3	Y	212	210 0		7
							1 4	233 9					
05		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	119 1	3815 3	Y	204	206 0		5
							224 9						
06		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	160 1	3912 3	Y	186	185 0		6
							1 4	205 9					
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			6



-----												
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) 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	
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	52 1 410 9	3496 3	Y	373	368 0	30	
03	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	66 1 5 4	3349 3 370 9	Y	336	347 0	19	
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	3765 3 431 9	Y	392	389 0	22	
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	120 1 553 9	3821 3	Y	503	503 0	22	
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	178 1 1 4	4358 3 497 9	Y	452	450 0	24	
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		24	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450		
02	2065 X	1534	-0-	-531	-0-	41 1 1 4	1369 3 123 9	Y	112	111 0	12	
03	1271 X	1132	-0-	-139	-0-	42 1 1 4	958 3 131 9	Y	119	124 0	7	
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	2435 3 350 9	Y	318	314 0	11	
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	158 1 2 4	3769 3 138 9	Y	125	126 0	10	
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	135 1 2 4	3007 3 101 9	Y	92	94 0	8	
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 278312		COMPL. DATE 12/17/2017			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024		
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	307 1 3 4	3304 3 716 9	Y	651	633 0	38	
03	4681 X	3834	-0-	-847	-0-	288 1 655 9	2891 3	Y	595	603 0	30	
04	4530 X	3854	-0-	-676	-0-	282 1 1 4	2826 3 745 9	Y	677	677 0	30	
05	4681 X	3545	-0-	-1136	-0-	290 1 586 9	2669 3	Y	533	537 0	26	
06	4530 X	4383	-0-	-147	-0-	293 1 3 4	3450 3 637 9	Y	579	577 0	28	
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		28	
-----												
LA BANDERA RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 278313		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	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 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)	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		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	244 1	2629 3	Y		675	657 0		43
							3 4	743 9						
03		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	264 1	2650 3	Y		723	731 0		35
							795 9							
04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	289 1	2891 3	Y		778	778 0		35
							1 4	856 9						
05		3565 X	3306	-0-	-259	-0-	254 1	2339 3	Y		648	652 0		31
							713 9							
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	276 1	3248 3	Y		629	626 0		34
							3 4	692 9						
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y		NO RPT			34
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 278381			COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908			
02		3388 X	3292	-0-	-96	-0-	230 1	2488 3	Y		519	505 0		31
							3 4	571 9						
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	296 1	2970 3	Y		597	603 0		25
							657 9							
04		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	356 1	3578 3	Y		668	668 0		25
							2 4	735 9						
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	367 1	3396 3	Y		670	672 0		23
							1 4	737 9						
06		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	351 1	4132 3	Y		659	656 0		26
							4 4	725 9						
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y		NO RPT			26
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278451			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567			
02		4872 X	3391	-0-	-1481	-0-	210 1	2632 3	N		489	495 0		18
							11 4	538 9						
03		5394 X	456	-0-	-4938	-0-	22 1	256 3	N		162	165 0		15
							178 9							
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	161 1	2525 3	N		192	192 0		15
							2 4	211 9						
05		3751 X	3109	-0-	-642	-0-	199 1	2676 3	N		207	85 0	119 1	18
							6 4	228 9						
06		3630 X	3246	-0-	-384	-0-	204 1	2769 3	N		239	121 0	119 1	17
							10 4	263 9						
07		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N		NO RPT			17
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 91H		RRCID -> 278486			COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650			
02		5292 X	5211	-0-	-81	-0-	71 1	4745 3	Y		359	353 0		23
							395 9							
03		5859 X	5549	-0-	-310	-0-	100 1	5073 3	Y		335	344 0		14
							7 4	369 9						
04		5670 X	4275	-0-	-1395	-0-	122 1	3998 3	Y		140	148 0		6
							1 4	154 9						
05		5859 X	3582	-0-	-2277	-0-	103 1	3306 3	Y		157	158 0		5
							173 9							
06		5670 X	3029	-0-	-2641	-0-	113 1	2779 3	Y		124	124 0		5
							1 4	136 9						
07		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y		NO RPT			5

-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	212 1	2669 3	N	919	919	0	23
							12 4	1011 9					
03		3937 X	1638	-0-	-2299	-0-	27 1	325 3	N	1168	1165	0	26
							1 4	1285 9					
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	169 1	2653 3	N	908	908	0	26
							2 4	999 9					
05		3937 X	3682	-0-	-255	-0-	193 1	2589 3	N	813	333	0	39
							6 4	894 9					
06		3810 X	3714	-0-	-96	-0-	197 1	2660 3	N	771	390	0	33
							9 4	848 9					
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			33
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		90H	RRCID ->	278528	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	8 1	499 3	Y	74	76	0	5
							81 9						
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	13 1	682 3	Y	97	98	0	4
							1 4	107 9					
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	22 1	714 3	Y	144	142	0	6
							158 9						
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	35 1	1119 3	Y	182	182	0	6
							200 9						
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	49 1	1201 3	Y	161	161	0	6
							177 9						
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		96H	RRCID ->	278531	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7511 - 13469
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	22 1	1486 3	Y	201	188	0	13
							221 9						
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	23 1	1171 3	Y	176	181	0	8
							2 4	194 9					
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	35 1	1126 3	Y	167	168	0	7
							184 9						
05		1488 N	1393	-0-	-95	-0-	40 1	1276 3	Y	70	75	0	2
							77 9						
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49 1	1201 3	Y	105	103	0	4
							116 9						
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			4
-----													

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	
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	62	1	5513	3	Y	611	623	0	-0-
						672	9							
03	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	170	1	11801	3	Y	686	686	0	-0-
						755	9							
04	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	139	1	8368	3	Y	488	488	0	-0-
						537	9							
05	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	135	1	8399	3	Y	894	891	0	3
						983	9							
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	137	1	7798	3	Y	765	758	0	10
						842	9							
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
02	5236 X	2031	-0-	-3205	-0-	20	1	1722	3	Y	263	268	0	-0-
						289	9							
03	5797 X	4434	-0-	-1363	-0-	59	1	4097	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	77	1	4650	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	82	1	5125	3	Y	543	542	0	1
						597	9							
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	75	1	4246	3	Y	421	418	0	4
						463	9							
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			4
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
02	2940 X	78	-0-	-2862	-0-	2	1	74	3	Y	2	12	0	19
						2	9							
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
04	2490 X	912	-0-	-1578	-0-	25	1	829	3	Y	53	48	0	5
						58	9							
05	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	105	1	3203	3	Y	84	58	0	31
						1	4	92	9					
06	3480 X	2861	-0-	-619	-0-	32	1	2776	3	Y	46	63	0	14
						2	4	51	9					
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			14
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
02	7812 X	7728	-0-	-84	-0-	218	1	7227	3	Y	255	199	0	147
						2	4	281	9					
03	8649 X	7661	-0-	-988	-0-	254	1	7196	3	Y	189	254	0	82
						3	4	208	9					
04	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	244	1	8219	3	Y	229	240	0	71
						4	4	252	9					
05	8649 X	8342	-0-	-307	-0-	254	1	7785	3	Y	271	193	0	149
						5	4	298	9					
06	8280 X	7605	-0-	-675	-0-	86	1	7333	3	Y	165	224	0	90
						4	4	182	9					
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			90

-----													
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) 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	
02	12404 X	9604	-0-	-2800	-0-	275 1	9145 3	Y	164	129 0		93	
						4 4	180 9						
03	13733 X	12227	-0-	-1506	-0-	408 1	11652 3	Y	145	184 0		54	
						7 4	160 9						
04	13290 X	11333	-0-	-1957	-0-	321 1	10818 3	Y	171	178 0		47	
						6 4	188 9						
05	12431 X	12204	-0-	-227	-0-	379 1	11602 3	Y	197	140 0		104	
						6 4	217 9						
06	11820 X	11177	-0-	-643	-0-	127 1	10921 3	Y	110	153 0		61	
						8 4	121 9						
07	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			Y	NO RPT			61	
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506	
02	8456 X	7925	-0-	-531	-0-	56 1	7595 3	Y	245	238 0		52	
						4 4	270 9						
03	8990 X	8616	-0-	-374	-0-	75 1	8257 3	Y	258	278 0		32	
						284 9							
04	8520 X	8437	-0-	-83	-0-	79 1	8095 3	Y	239	228 0		43	
						263 9							
05	8804 X	8163	-0-	-641	-0-	67 1	7773 3	Y	276	277 0		42	
						19 4	304 9						
06	8490 X	8001	-0-	-489	-0-	75 1	7595 3	Y	247	220 0		69	
						59 4	272 9						
07	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT			69	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		106H	RRCID ->	278628	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7895 - 14092	
02	5432 X	2556	-0-	-2876	-0-	71 1	2344 3	Y	127	125 0		16	
						1 4	140 9						
03	6014 X	4205	-0-	-1809	-0-	164 1	3741 3	Y	270	277 0		9	
						3 4	297 9						
04	5820 X	5208	-0-	-612	-0-	188 1	4677 3	Y	311	309 0		11	
						1 4	342 9						
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	212 1	5048 3	Y	291	290 0		12	
						2 4	320 9						
06	4080 X	3987	-0-	-93	-0-	158 1	3511 3	Y	287	288 0		11	
						2 4	316 9						
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			11	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		109H	RRCID ->	278635	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7952 - 14271	
02	5936 X	2554	-0-	-3382	-0-	69 1	2278 3	Y	187	185 0		20	
						1 4	206 9						
03	5859 X	4237	-0-	-1622	-0-	164 1	3754 3	Y	287	294 0		13	
						3 4	316 9						
04	6060 X	5286	-0-	-774	-0-	192 1	4776 3	Y	288	286 0		15	
						1 4	317 9						
05	6262 X	5775	-0-	-487	-0-	222 1	5280 3	Y	246	245 0		16	
						2 4	271 9						
06	5880 X	3658	-0-	-2222	-0-	146 1	3231 3	Y	254	255 0		15	
						2 4	279 9						
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			15	

-----														
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 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
-----														
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	120 1	1515 3	249 9	Y	226	230 0		6
							7 4							
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	191 9	Y	174	174 0		6
							191 9							
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	112 1	1753 3	1 4	Y	229	228 0		7
							1 4		252 9					
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	132 1	1767 3	4 4	Y	353	144 0	202 1	14
							4 4		388 9					
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139 1	1876 3	6 4	Y	291	148 0	146 1	11
							6 4		320 9					
07		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
02		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	21 1	1857 3	294 9	Y	267	273 0		1
							294 9							
03		3100 N	3829	-0-	729	729	50 1	3494 3	285 9	Y	259	259 0		1
							50 1							
04		4275 X	3546	-0-	-729	-0-	55 1	3298 3	193 9	Y	175	175 0		1
							55 1		193 9					
05		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	50 1	3132 3	307 9	Y	279	279 0		1
							50 1		307 9					
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	48 1	2705 3	285 9	Y	259	257 0		3
							48 1		285 9					
07		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			3
-----														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
02		7112 X	5542	-0-	-1570	-0-	158 1	5226 3	2 4	Y	142	107 0		56
							158 1		156 9					
03		7874 X	5345	-0-	-2529	-0-	178 1	5054 3	2 4	Y	101	130 0		27
							178 1		111 9					
04		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	154 1	5155 3	2 4	Y	98	105 0		20
							154 1		108 9					
05		6138 X	5099	-0-	-1039	-0-	158 1	4822 3	2 4	Y	106	76 0		50
							158 1		117 9					
06		5940 X	4773	-0-	-1167	-0-	55 1	4661 3	3 4	Y	49	73 0		26
							55 1		54 9					
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
02		6188 X	5273	-0-	-915	-0-	149 1	4956 3	2 4	Y	151	117 0		82
							149 1		166 9					
03		6851 X	5694	-0-	-1157	-0-	188 1	5371 3	3 4	Y	120	158 0		44
							188 1		132 9					
04		6630 X	5863	-0-	-767	-0-	165 1	5555 3	3 4	Y	127	136 0		35
							165 1		140 9					
05		5828 X	5795	-0-	-33	-0-	178 1	5461 3	3 4	Y	139	100 0		74
							178 1		153 9					
06		5640 X	4908	-0-	-732	-0-	56 1	4798 3	3 4	Y	46	81 0		39
							56 1		51 9					
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT			39

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 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	
02	3696 X	2791	-0-	-905	-0-	43 1 243 9	2505 3	Y	221	231 0	17 1	16
03	2356 X	1459	-0-	-897	-0-	22 1 178 9	1259 3	Y	162	171 0		7
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
05	3782 X	2068	-0-	-1714	-0-	28 1 437 9	1603 3	Y	397	369 0		28
06	3660 X	2444	-0-	-1216	-0-	28 1 584 9	1832 3	Y	531	519 0		40
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			40
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 123H		RRCID -> 278684		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146				
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	3396 3	Y	390	383 0		20
03	4092 X	3669	-0-	-423	-0-	139 1 2 4	3170 3	Y	325	335 0		10
04	3960 X	3586	-0-	-374	-0-	125 1 1 4	3110 3	Y	318	316 0		12
05	4092 X	3771	-0-	-321	-0-	141 1 1 4	3347 3	Y	256	255 0		13
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	190 1 2 4	4192 3	Y	296	297 0		12
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		326 9	Y	NO RPT			12
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 127H		RRCID -> 278685		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184				
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			N	-0-	1 0		11
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-	11 0		-0-
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	2675 3	N	639	630 0		9
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	219 1 2 4	5216 3	N	271	272 0		8
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	330 1 4 4	7311 3	N	124	125 0		7
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		136 9	N	NO RPT			7
-----												
FOGMT		WELL #: 23SP		RRCID -> 278688		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3569	-0-	469	469	45 1 889 9	2635 3	Y	808	760 0		48
04	3000 N	5479	-0-	2479	2948	85 1 1 4	4062 3	Y	1210	1173 0		85
05	3100 N	6508	-0-	3408	6356	89 1 1 4	5107 3	Y	1192	1185 0		92
06	11220 X	4864	-0-	-6356	-0-	69 1 1 4	4608 3	Y	169	241 0		20
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-		186 9	Y	NO RPT			20

-----															
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	
-----															
02		7084 X	6678	-0-	-406	-0-	869	1	5493	3	Y	287	271	0	53
							316	9							
03		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	999	1	6447	3	Y	565	573	0	45
							622	9							
04		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1289	1	6319	3	Y	686	657	0	74
							755	9							
05		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1713	1	5823	3	Y	636	675	0	35
							700	9							
06		7590 X	6986	-0-	-604	-0-	1433	1	4786	3	Y	697	692	0	40
							767	9							
07		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT			40
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142															
02		3444 X	3118	-0-	-326	-0-	444	1	2186	3	N	433	457	0	51
							12	4							
							476	9							
03		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	679	1	2835	3	N	671	643	0	79
							2	4							
							738	9							
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	574	1	3240	3	N	537	555	0	61
							1	4							
							591	9							
05		3813 X	3777	-0-	-36	-0-	530	1	2778	3	N	426	445	0	42
							469	9							
06		3690 X	3668	-0-	-22	-0-	552	1	2652	3	N	422	419	0	45
							464	9							
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			45
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961															
02		1764 X	1726	-0-	-38	-0-	249	1	1228	3	N	220	225	0	22
							7	4							
							242	9							
03		1860 X	727	-0-	-1133	-0-	120	1	501	3	N	96	108	0	10
							106	9							
04		1980 X	1761	-0-	-219	-0-	235	1	1324	3	N	184	178	0	16
							202	9							
05		2046 X	1722	-0-	-324	-0-	247	1	1295	3	N	164	167	0	13
							180	9							
06		1860 X	690	-0-	-1170	-0-	94	1	452	3	N	131	133	0	11
							144	9							
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			11
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486															
02		4900 X	3903	-0-	-997	-0-	117	1	3321	3	Y	421	421	0	9
							2	4							
							463	9							
03		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	350	1	7866	3	Y	854	847	0	16
							1	4							
							939	9							
04		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	323	1	7521	3	Y	833	831	0	18
							3	4							
							916	9							
05		5425 X	5284	-0-	-141	-0-	188	1	4432	3	Y	603	608	0	13
							1	4							
							663	9							
06		5250 X	3720	-0-	-1530	-0-	142	1	3182	3	Y	360	361	0	12
							396	9							
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-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 #: 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
-----													
02		5628 X	5330	-0-	-298	-0-	147 1	4820 3	Y	328	322 0		16
							2 4	361 9					
03		6231 X	5723	-0-	-508	-0-	223 1	5087 3	Y	372	381 0		7
							4 4	409 9					
04		5820 X	5266	-0-	-554	-0-	191 1	4734 3	Y	309	307 0		9
							1 4	340 9					
05		6231 X	4922	-0-	-1309	-0-	186 1	4438 3	Y	269	268 0		10
							2 4	296 9					
06		6030 X	5466	-0-	-564	-0-	216 1	4796 3	Y	410	409 0		11
							3 4	451 9					
07		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
02		6860 X	5232	-0-	-1628	-0-	140 1	4586 3	Y	458	449 0		29
							2 4	504 9					
03		6541 X	5110	-0-	-1431	-0-	194 1	4416 3	Y	452	467 0		14
							3 4	497 9					
04		5820 X	4580	-0-	-1240	-0-	158 1	3918 3	Y	457	453 0		18
							1 4	503 9					
05		5797 X	3960	-0-	-1837	-0-	142 1	3380 3	Y	397	396 0		19
							1 4	437 9					
06		5610 X	5026	-0-	-584	-0-	191 1	4214 3	Y	563	562 0		20
							2 4	619 9					
07		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
02		7784 X	5247	-0-	-2537	-0-	52 1	4624 3	Y	519	534 0		10
							571 9						
03		8339 X	7975	-0-	-364	-0-	106 1	7390 3	Y	435	436 0		9
							479 9						
04		8340 X	8006	-0-	-334	-0-	124 1	7434 3	Y	407	407 0		9
							448 9						
05		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	137 1	8509 3	Y	723	721 0		11
							795 9						
06		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	141 1	8010 3	Y	1012	1000 0		23
							1113 9						
07		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
02		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	224 1	6366 3	Y	574	573 0		14
							3 4	631 9					
03		6479 X	2006	-0-	-4473	-0-	80 1	1781 3	Y	132	138 0		8
							145 9						
04		6270 X	4531	-0-	-1739	-0-	172 1	4012 3	Y	314	312 0		10
							2 4	345 9					
05		6479 X	5697	-0-	-782	-0-	209 1	4934 3	Y	503	501 0		12
							1 4	553 9					
06		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	316 1	7068 3	Y	593	590 0		15
							652 9						
07		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			15

-----														
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 PROD	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
-----														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	1120	3	44	43	0	1
							48	9						
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	3	44	44	0	1
							48	9						
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	513	3	10	10	0	1
							11	9						
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		120H	RRCID ->	278724	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7965 - 14099		
-----														
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	117	1	3833	3	306	299	0	15
							2	4						
03		4371 X	3887	-0-	-484	-0-	150	1	3416	3	290	299	0	6
							2	4						
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	169	1	4199	3	406	402	0	10
							1	4						
05		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	187	1	4448	3	129	130	0	9
							2	4						
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	169	1	3743	3	443	441	0	11
							2	4						
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		54H	RRCID ->	278806	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7982 - 13301		
-----														
02		2296 N	1486	-0-	-810	-0-	44	1	1258	3	166	167	0	5
							1	4						
03		3100 N	3230	-0-	130	130	125	1	2788	3	288	286	0	7
							317	9						
04		2638 N	2508	-0-	-130	-0-	93	1	2162	3	229	230	0	6
							1	4						
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	84	1	1975	3	276	276	0	6
							304	9						
06		2880 X	2431	-0-	-449	-0-	92	1	2066	3	248	247	0	7
							273	9						
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			7
-----														
FOGMT			WELL #:		21SP	RRCID ->	278807	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6772 - 12386		
-----														
02		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	91	1	5331	3	195	199	0	15
							215	9						
03		5797 X	1609	-0-	-4188	-0-	26	1	1498	3	77	88	0	4
							85	9						
04		5610 X	2936	-0-	-2674	-0-	58	1	2720	3	144	140	0	8
							158	9						
05		5797 X	1805	-0-	-3992	-0-	29	1	1641	3	123	123	0	8
							135	9						
06		5610 X	65	-0-	-5545	-0-	1	1	57	3	6	14	0	-0-
							7	9						
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	3276 X	2653	-0-	-623	-0-	412 1	2030 3	Y	182	187 0	22	
						11 4	200 9					
03	3627 X	2454	-0-	-1173	-0-	438 1	1830 3	Y	167	167 0	22	
						2 4	184 9					
04	3510 X	1759	-0-	-1751	-0-	236 1	1334 3	Y	172	173 0	21	
						189 9						
05	2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	203 1	1062 3	Y	169	172 0	18	
						186 9						
06	2850 X	1646	-0-	-1204	-0-	256 1	1228 3	Y	147	147 0	18	
						162 9						
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137												
-----												
02	7392 X	6584	-0-	-808	-0-	65 1	5712 3	Y	734	748 0	5	
						807 9						
03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	118 1	8209 3	Y	526	528 0	3	
						579 9						
04	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	131 1	7862 3	Y	468	468 0	3	
						515 9						
05	8184 X	5334	-0-	-2850	-0-	76 1	4717 3	Y	492	492 0	3	
						541 9						
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	132 1	7491 3	Y	809	799 0	13	
						890 9						
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102												
-----												
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	108 1	3514 3	Y	298	293 0	18	
						1 4	328 9					
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	168 1	3845 3	Y	343	351 0	10	
						3 4	377 9					
04	4170 X	3857	-0-	-313	-0-	136 1	3376 3	Y	313	311 0	12	
						1 4	344 9					
05	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	154 1	3690 3	Y	304	304 0	12	
						2 4	334 9					
06	4170 X	3384	-0-	-786	-0-	129 1	2871 3	Y	347	347 0	12	
						2 4	382 9					
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		12	
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289												
-----												
02	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	196 1	7508 3	Y	1286	1311 0	33	
						15 4	1415 9					
03	9052 X	7378	-0-	-1674	-0-	68 1	6169 3	Y	1009	1029 0	13	
						31 4	1110 9					
04	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	78 1	7384 3	Y	1036	1024 0	15 1	
						16 4	1140 9					
05	9207 X	8639	-0-	-568	-0-	101 1	7326 3	Y	1098	1096 0	12	
						4 4	1208 9					
06	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	122 1	8357 3	Y	1021	1018 0	15	
						4 4	1123 9					
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		15	

-----															
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) 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
-----															
02		8904 X	7315	-0-	-1589	-0-	167 1	6341 3	3	Y	723	752 0			14
							12 4	795 9							
03		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	106 1	9618 3	3	Y	1296	1298 0			12
							49 4	1426 9							
04		9540 X	7691	-0-	-1849	-0-	68 1	6358 3	3	Y	1138	1128 0	17 1		5
							13 4	1252 9							
05		9858 X	7772	-0-	-2086	-0-	92 1	6678 3	3	Y	908	909 0			4
							3 4	999 9							
06		9540 X	7497	-0-	-2043	-0-	96 1	6458 3	3	Y	855	853 0			6
							2 4	941 9							
07		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				Y	NO RPT				6
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299															
-----															
02		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	182 1	6914 3	3	Y	898	915 0			18
							13 4	988 9							
03		7471 X	6345	-0-	-1126	-0-	59 1	5426 3	3	Y	756	769 0			5
							28 4	832 9							
04		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	69 1	6494 3	3	Y	941	928 0	14 1		4
							14 4	1035 9							
05		7471 X	6577	-0-	-894	-0-	76 1	5544 3	3	Y	867	866 0			5
							3 4	954 9							
06		7230 X	5521	-0-	-1709	-0-	72 1	4810 3	3	Y	580	581 0			4
							1 4	638 9							
07		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT				4
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732															
-----															
02		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	155 1	1674 3	3	Y	325	315 0			22
							2 4	358 9							
03		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	192 1	1933 3	3	Y	363	366 0			19
							399 9								
04		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	163 1	1642 3	3	Y	345	345 0			19
							1 4	380 9							
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	265 1	2447 3	3	Y	280	282 0			17
							308 9								
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	215 1	2532 3	3	Y	359	357 0			19
							2 4	395 9							
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT				19
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616															
-----															
02		2688 X	2319	-0-	-369	-0-	173 1	1867 3	3	Y	252	245 0			15
							2 4	277 9							
03		2976 X	2025	-0-	-951	-0-	161 1	1621 3	3	Y	221	224 0			12
							243 9								
04		2850 X	2104	-0-	-746	-0-	168 1	1692 3	3	Y	221	221 0			12
							1 4	243 9							
05		2945 X	2441	-0-	-504	-0-	214 1	1968 3	3	Y	235	236 0			11
							259 9								
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	252 1	2971 3	3	Y	332	330 0			13
							3 4	365 9							
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT				13

-----													
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	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
-----													
02		2576 X	2462	-0-	-114	-0-	178 1	1921 3	Y	328	319 0		22
							2 4	361 9					
03		2852 X	2108	-0-	-744	-0-	163 1	1634 3	Y	283	286 0		19
							311 9						
04		2760 X	2278	-0-	-482	-0-	179 1	1797 3	Y	274	274 0		19
							1 4	301 9					
05		2852 X	2627	-0-	-225	-0-	222 1	2050 3	Y	323	324 0		18
							355 9						
06		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	213 1	2504 3	Y	335	333 0		20
							2 4	369 9					
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600													
02		2436 X	1698	-0-	-738	-0-	124 1	1334 3	N	217	212 0		16
							1 4	239 9					
03		2697 X	1780	-0-	-917	-0-	135 1	1353 3	N	265	267 0		14
							292 9						
04		2580 X	1967	-0-	-613	-0-	147 1	1481 3	N	307	307 0		14
							1 4	338 9					
05		2790 X	2581	-0-	-209	-0-	211 1	1949 3	N	383	384 0		13
							421 9						
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	240 1	2835 3	N	404	402 0		15
							3 4	444 9					
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			15
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206													
02		2744 X	2045	-0-	-699	-0-	153 1	1651 3	Y	217	211 0		17
							2 4	239 9					
03		3038 X	2849	-0-	-189	-0-	224 1	2248 3	Y	343	346 0		14
							377 9						
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	243 1	2433 3	Y	294	294 0		14
							1 4	323 9					
05		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	264 1	2432 3	Y	297	298 0		13
							327 9						
06		3000 N	3977	-0-	977	977	281 1	3309 3	Y	349	347 0		15
							3 4	384 9					
07		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892													
02		1344 N	979	-0-	-365	-0-	138 1	683 3	Y	140	153 0		13
							4 4	154 9					
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	175 1	730 3	Y	193	187 0		19
							1 4	212 9					
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	203 1	1145 3	Y	214	213 0		20
							235 9						
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	173 1	906 3	Y	182	187 0		15
							200 9						
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	184 1	884 3	Y	171	171 0		15
							188 9						
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			15

-----													
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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE AMT CODE	PERF.	TOTAL DEPTH	PERF.	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		2408 X	1902	-0-	-506	-0-	273 1	1351 3	Y	245	253	0	29
							8 4	270 9					
03		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	437 1	1825 3	Y	339	327	0	41
							2 4	373 9					
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	540 1	3049 3	Y	386	384	0	43
							1 4	425 9					
05		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	621 1	3253 3	Y	327	337	0	33
							360 9						
06		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	611 1	2934 3	Y	290	291	0	32
							319 9						
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			32
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957													
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	172 1	848 3	Y	251	247	0	26
							5 4	276 9					
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	76 1	316 3	Y	108	121	0	13
							119 9						
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	59 1	333 3	Y	85	90	0	8
							94 9						
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	68 1	354 3	Y	89	90	0	7
							98 9						
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	246 1	1182 3	Y	322	299	0	30
							354 9						
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725													
02		2632 X	1907	-0-	-725	-0-	280 1	1380 3	Y	217	230	0	27
							8 4	239 9					
03		2914 X	2312	-0-	-602	-0-	391 1	1631 3	Y	263	257	0	33
							1 4	289 9					
04		2820 X	2629	-0-	-191	-0-	356 1	2008 3	Y	241	246	0	28
							265 9						
05		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	363 1	1902 3	Y	224	229	0	23
							246 9						
06		2310 X	1313	-0-	-997	-0-	204 1	980 3	Y	117	125	0	15
							129 9						
07		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199													
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	75 1	2251 3	Y	716	705	0	41
							788 9						
03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	75 1	2884 3	Y	991	976	0	56
							1090 9						
04		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	74 1	1947 3	Y	798	784	0	70
							6 4	878 9					
05		2387 X	2279	-0-	-108	-0-	42 1	1516 3	Y	655	687	0	38
							721 9						
06		2310 X	2048	-0-	-262	-0-	49 1	1423 3	Y	524	533	0	29
							576 9						
07		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			29

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
DENTONIO STATE 22 UNIT			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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		5824 X	4925	-0-	-899	-0-	779 1	3845 3	Y		254	265 0		36
							22 4	279 9						
03		6448 X	5263	-0-	-1185	-0-	960 1	4008 3	Y		265	263 0		38
							3 4	292 9						
04		6240 X	1563	-0-	-4677	-0-	217 1	1221 3	Y		114	132 0		20
							125 9							
05		6355 X	2041	-0-	-4314	-0-	273 1	1430 3	Y		307	294 0		33
							338 9							
06		5280 X	1951	-0-	-3329	-0-	282 1	1354 3	Y		286	284 0		35
							315 9							
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			35
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930 - 19236	
-----														
02		13216 X	12628	-0-	-588	-0-	92 1	12281 3	Y		227	228 0		47
							5 4	250 9						
03		14632 X	13476	-0-	-1156	-0-	120 1	13124 3	Y		211	234 0		24
							232 9							
04		14160 X	13164	-0-	-996	-0-	123 1	12830 3	Y		191	182 0		33
							1 4	210 9						
05		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	118 1	13630 3	Y		243	241 0		35
							34 4	267 9						
06		13530 X	12731	-0-	-799	-0-	121 1	12238 3	Y		253	221 0		67
							94 4	278 9						
07		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-				Y	NO RPT			67
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8635 - 19488	
-----														
02		8260 X	7351	-0-	-909	-0-	53 1	7107 3	Y		170	162 0		33
							4 4	187 9						
03		8556 X	7854	-0-	-702	-0-	69 1	7611 3	Y		158	174 0		17
							174 9							
04		8100 X	7218	-0-	-882	-0-	68 1	6997 3	Y		139	133 0		23
							153 9							
05		8370 X	7804	-0-	-566	-0-	65 1	7546 3	Y		158	159 0		22
							19 4	174 9						
06		7890 X	7130	-0-	-760	-0-	68 1	6892 3	Y		106	99 0		29
							53 4	117 9						
07		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-				Y	NO RPT			29
-----														
FOGMT			WELL #:		18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	7077 - 12328	
-----														
02		2520 X	2196	-0-	-324	-0-	34 1	1980 3	Y		165	167 0	12 1	11
							182 9							
03		2790 X	1825	-0-	-965	-0-	28 1	1666 3	Y		119	125 0		5
							131 9							
04		2700 X	2283	-0-	-417	-0-	44 1	2081 3	Y		144	142 0		7
							158 9							
05		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	39 1	2291 3	Y		124	125 0		6
							1 4	136 9						
06		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	34 1	2250 3	Y		137	136 0		7
							151 9							
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			7

-----														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2940 X	1859	-0-	-1081	-0-	29 1	1720 3	Y	100	113 0	8 1	10	
							110 9							
03		3224 X	900	-0-	-2324	-0-	14 1	840 3	Y	42	48 0		4	
							46 9							
04		4170 X	952	-0-	-3218	-0-	19 1	886 3	Y	43	43 0		4	
							47 9							
05		4309 X	307	-0-	-4002	-0-	5 1	290 3	Y	11	13 0		2	
							12 9							
06		3390 X	191	-0-	-3199	-0-	3 1	177 3	Y	10	11 0		1	
							11 9							
07		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			1	
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
02		2772 X	1689	-0-	-1083	-0-	205 1	1297 3	Y	170	162 0		29	
							187 9							
03		3069 X	2080	-0-	-989	-0-	261 1	1681 3	Y	125	138 0		16	
							138 9							
04		2580 X	2178	-0-	-402	-0-	344 1	1688 3	Y	133	129 0		20	
							146 9							
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	569 1	1935 3	Y	155	169 0		6	
							171 9							
06		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	498 1	1661 3	Y	145	145 0		6	
							160 9							
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			6	
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
02		3304 X	2730	-0-	-574	-0-	332 1	2101 3	Y	270	251 0		45	
							297 9							
03		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	505 1	3262 3	Y	316	330 0		31	
							348 9							
04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	627 1	3074 3	Y	195	193 0		33	
							215 9							
05		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	985 1	3349 3	Y	211	229 0		15	
							232 9							
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1004 1	3354 3	Y	162	164 0		13	
							178 9							
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			13	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
02		2800 N	4271	-0-	1471	1471	113 1	3716 3	Y	400	389 0		11	
							2 4	440 9						
03		3100 N	4791	-0-	1691	3162	182 1	4158 3	Y	407	411 0		7	
							3 4	448 9						
04		3000 N	4975	-0-	1975	5137	176 1	4377 3	Y	383	380 0		10	
							1 4	421 9						
05		9045 X	3908	-0-	-5137	-0-	144 1	3455 3	Y	279	279 0		10	
							2 4	307 9						
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	163 1	3616 3	Y	421	419 0		12	
							2 4	463 9						
07		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			12	



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
STUMBERG RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	279312	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7832 - 12147
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	
02	3724 X	1359	-0-	-2365	-0-	142 1	969 3	Y	225	225 0		48	
						248 9							
03	4092 X	3339	-0-	-753	-0-	294 1	2397 3	Y	589	580 0		57	
						648 9							
04	3810 X	2945	-0-	-865	-0-	285 1	2215 3	Y	403	403 0		57	
						2 4	443 9						
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	258 1	2138 3	Y	341	348 0		50	
						375 9							
06	3240 X	2657	-0-	-583	-0-	269 1	2028 3	Y	327	329 0		48	
						360 9							
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			48	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	117H	RRCID ->	279317	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7985 - 14182
02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	225 1	7380 3	Y	332	326 0		32	
						3 4	365 9						
03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	292 1	6668 3	Y	316	327 0		21	
						5 4	348 9						
04	6660 X	5990	-0-	-670	-0-	215 1	5358 3	Y	377	373 0		25	
						2 4	415 9						
05	6882 X	5937	-0-	-945	-0-	223 1	5316 3	Y	360	359 0		26	
						2 4	396 9						
06	6660 X	5172	-0-	-1488	-0-	204 1	4537 3	Y	389	389 0		26	
						3 4	428 9						
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT			26	
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	7H	RRCID ->	279348	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7068 - 11808
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	71 1	1421 3	Y	292	292 0		15	
						13 4	321 9						
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	111 1	922 3	Y	278	277 0		16	
						13 4	306 9						
04	2580 X	322	-0-	-2258	-0-	31 1	214 3	Y	69	82 0		3	
						1 4	76 9						
05	2666 X	1143	-0-	-1523	-0-	66 1	861 3	Y	192	184 0		11	
						5 4	211 9						
06	1950 X	661	-0-	-1289	-0-	33 1	515 3	Y	94	97 0		8	
						10 4	103 9						
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			8	
-----													
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279424	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6930 - 11536
02	3164 X	2053	-0-	-1111	-0-	241 1	1522 3	Y	264	249 0		49	
						290 9							
03	3503 X	2064	-0-	-1439	-0-	244 1	1575 3	Y	223	242 0		30	
						245 9							
04	3240 X	1972	-0-	-1268	-0-	296 1	1453 3	Y	203	197 0		36	
						223 9							
05	2356 X	2141	-0-	-215	-0-	437 1	1487 3	Y	197	218 0		15	
						217 9							
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	462 1	1543 3	Y	191	191 0		15	
						210 9							
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			15	

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DIAMOND H STATE UNIT D			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	
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	165 1	1491 3	Y	130	129 0	5	
						1 4	143 9					
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	96 1	817 3	Y	199	199 0	5	
						219 9						
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	65 1	576 3	Y	111	108 0	8	
						1 4	122 9					
05	1178 N	454	-0-	-724	-0-	37 1	341 3	Y	68	71 0	5	
						1 4	75 9					
06	1110 N	382	-0-	-728	-0-	29 1	282 3	Y	62	61 0	6	
						3 4	68 9					
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
LA BANDERA RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	279534	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 6570 - 10952
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1	-0-	
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	20 1	1653 3	Y	164	142 1	-22	
						180 9						
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	19 1	1456 3	Y	122	118 1	26	
						134 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26 1	-0-	
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	28 1	2540 3	Y	64	57 1	7	
						70 9						
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		7	
-----												
LA BANDERA RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	279536	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6900 - 11923
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	270 1	836 3	Y	379	366 1	115	
						417 9						
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	519 1	1502 3	Y	626	541 1	200	
						689 9						
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	401 1	1126 3	Y	367	421 1	146	
						404 9						
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	300 1	987 3	Y	346	335 1	157	
						381 9						
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	325 1	842 3	Y	232	270 1	119	
						1 4	255 9					
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		119	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #:		46H	RRCID ->	279544	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7770 - 12039
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	472 1	3219 3	Y	339	335 0	50	
						373 9						
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	421 1	3432 3	Y	315	319 0	46	
						347 9						
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	425 1	3314 3	Y	318	314 0	50	
						4 4	350 9					
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	419 1	3480 3	Y	356	358 0	48	
						392 9						
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	409 1	3090 3	Y	347	349 0	46	
						382 9						
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		46	

-----													
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)	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
-----													
02		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	394 1	5831 3	Y	773	768 0		37
							609 4	850 9					
03		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	289 1	4100 3	Y	795	802 0		30
							160 4	875 9					
04		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	149 1	3482 3	Y	825	819 0		36
							50 4	908 9					
05		3999 X	3131	-0-	-868	-0-	103 1	2427 3	Y	523	534 0		25
							26 4	575 9					
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	129 1	3181 3	Y	654	653 0		26
							47 4	719 9					
07		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	279589	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7574 - 12238	
-----													
02		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	191 1	2821 3	Y	468	462 0		19
							295 4	515 9					
03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	184 1	2604 3	Y	550	554 0		15
							101 4	605 9					
04		3030 X	2909	-0-	-121	-0-	93 1	2171 3	Y	558	553 0		20
							31 4	614 9					
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	114 1	2688 3	Y	563	567 0		16
							29 4	619 9					
06		3030 X	2990	-0-	-40	-0-	97 1	2388 3	Y	427	430 0		13
							35 4	470 9					
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
FOGMT			WELL #:		38SP	RRCID ->	279590	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6787 - 13158	
-----													
02		4200 X	3128	-0-	-1072	-0-	49 1	2892 3	Y	170	186 0	14 1	13
							187 9						
03		4650 X	1365	-0-	-3285	-0-	22 1	1273 3	Y	64	74 0		3
							70 9						
04		4500 X	1444	-0-	-3056	-0-	28 1	1344 3	Y	65	66 0		2
							72 9						
05		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-			-0-
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FOGMT			WELL #:		39SP	RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6695 - 13148	
-----													
02		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	97 1	5719 3	Y	189	179 0	13 1	8
							208 9						
03		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	131 1	7728 3	Y	219	220 0		7
							1 4	241 9					
04		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	130 1	6207 3	Y	211	210 0		8
							1 4	232 9					
05		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	131 1	7579 3	Y	243	239 0		12
							2 4	267 9					
06		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	119 1	7949 3	Y	245	244 0		13
							1 4	270 9					
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			13

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3864 X	2002	-0-	-1862	-0-	215	1	1466	3	Y	292	287	0		42
						321	9								
03	3999 X	2215	-0-	-1784	-0-	212	1	1724	3	Y	254	260	0		36
						279	9								
04	2850 X	1610	-0-	-1240	-0-	161	1	1255	3	Y	175	175	0		36
						1	4	193	9						
05	2635 X	2148	-0-	-487	-0-	202	1	1673	3	Y	248	249	0		35
						273	9								
06	2220 X	1945	-0-	-275	-0-	197	1	1483	3	Y	241	243	0		33
						265	9								
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				33
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742															
02	5572 X	4719	-0-	-853	-0-	303	1	3813	3	Y	533	534	0		20
						17	4	586	9						
03	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	549	1	6439	3	Y	616	615	0		21
						3	4	678	9						
04	5970 X	5510	-0-	-460	-0-	293	1	4605	3	Y	553	552	0		22
						4	4	608	9						
05	6169 X	5748	-0-	-421	-0-	351	1	4718	3	Y	607	248	0	348 1	33
						11	4	668	9						
06	5970 X	5223	-0-	-747	-0-	313	1	4244	3	Y	592	299	0	297 1	29
						15	4	651	9						
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				29
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052															
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	62	56	0		6
						68	9								
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	74	74	0		6
						81	9								
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	261	3	Y	84	82	0		8
						92	9								
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				8
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090															
02	2492 X	2350	-0-	-142	-0-	331	1	1634	3	Y	342	337	0		34
						9	4	376	9						
03	2759 X	2486	-0-	-273	-0-	402	1	1675	3	Y	371	364	0		41
						1	4	408	9						
04	2670 X	2158	-0-	-512	-0-	278	1	1568	3	Y	284	297	0		28
						312	9								
05	2666 X	1991	-0-	-675	-0-	272	1	1423	3	Y	269	276	0		21
						296	9								
06	2520 X	2107	-0-	-413	-0-	313	1	1507	3	Y	261	260	0		22
						287	9								
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				22

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7224 X	6798	-0-	-426	-0-	50 1	6546 3	Y	182	177 0	39
						2 4	200 9				
03	7998 X	7355	-0-	-643	-0-	65 1	7078 3	Y	193	208 0	24
						212 9					
04	7740 X	7181	-0-	-559	-0-	67 1	6937 3	Y	161	155 0	30
						177 9					
05	7967 X	7282	-0-	-685	-0-	61 1	7046 3	Y	144	150 0	24
						17 4	158 9				
06	7440 X	7000	-0-	-440	-0-	67 1	6825 3	Y	50	55 0	19
						53 4	55 9				
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		19
-----											
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 7H		RRCID -> 279698		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008			
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	152 1	1379 3	Y	214	214 0	7
						1 4	235 9				
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	125 1	1063 3	Y	165	167 0	5
						182 9					
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	183 1	1600 3	Y	195	188 0	12
						2 4	215 9				
05	1860 N	47	-0-	-1813	-0-	4 1	37 3	Y	5	11 0	6
						6 9					
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-		6
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 279699		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737			
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	104 1	942 3	Y	132	132 0	4
						1 4	145 9				
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58 1	488 3	Y	98	98 0	4
						108 9					
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	51 1	443 3	Y	85	82 0	7
						94 9					
05	1333 N	762	-0-	-571	-0-	66 1	595 3	Y	91	93 0	5
						1 4	100 9				
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	39 1	370 3	Y	44	44 0	5
						3 4	48 9				
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 10H		RRCID -> 279704		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691			
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	72 1	648 3	Y	112	112 0	2
						123 9					
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	113 1	959 3	Y	140	141 0	1
						154 9					
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82 1	717 3	Y	117	113 0	5
						1 4	129 9				
05	930 N	790	-0-	-140	-0-	64 1	576 3	Y	135	137 0	3
						1 4	149 9				
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	85 1	811 3	Y	149	148 0	4
						8 4	164 9				
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		4

-----														
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1764 N	581	-0-	-1183	-0-	49	1	446	3	Y	78	78	0	12
						86	9							
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1064	3	Y	181	181	0	12
						199	9							
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	153	1	1332	3	Y	221	213	0	20
						1	4	243	9					
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	101	1	911	3	Y	205	210	0	15
						1	4	226	9					
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	105	1	1008	3	Y	148	147	0	16
						10	4	163	9					
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
FOGMT		WELL #:		55SP	RRCID ->	279712	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	7287 - 15137		
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	16	1	2132	3	Y	303	291	0	47
						333	9							
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	16	1	2108	3	Y	341	346	0	42
						375	9							
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	13	1	1606	3	Y	285	285	0	42
						314	9							
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	1931	3	Y	330	324	0	48
						363	9							
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	7	1	2153	3	Y	352	352	0	48
						387	9							
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			48
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	279815	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6922 - 11546		
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	115	1	727	3	Y	235	216	0	41
						259	9							
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	124	1	799	3	Y	184	199	0	26
						202	9							
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	114	1	559	3	Y	152	148	0	30
						167	9							
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	192	1	652	3	Y	138	154	0	14
						152	9							
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	210	1	700	3	Y	109	110	0	13
						120	9							
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279817	COMPL. DATE	01/12/2016	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7656 - 12238		
02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	289	1	4257	3	Y	452	449	0	27
						443	4	497	9					
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	336	1	4771	3	Y	622	625	0	24
						186	4	684	9					
04	5520 X	5384	-0-	-136	-0-	182	1	4248	3	Y	812	803	0	33
						61	4	893	9					
05	5704 X	2125	-0-	-3579	-0-	66	1	1541	3	Y	456	468	0	21
						16	4	502	9					
06	5520 X	4144	-0-	-1376	-0-	106	1	2615	3	Y	1259	1247	0	33
						38	4	1385	9					
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			33

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
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
02		6720 X	5926	-0-	-794	-0-	95 1	5572 3	Y	235	252 0	19 1		21
							259 9							
03		7440 X	5238	-0-	-2202	-0-	85 1	4981 3	Y	156	166 0			11
							172 9							
04		7200 X	2561	-0-	-4639	-0-	51 1	2429 3	Y	74	79 0			6
							81 9							
05		7440 X	3654	-0-	-3786	-0-	61 1	3500 3	Y	84	83 0			7
							1 4	92 9						
06		7200 X	1996	-0-	-5204	-0-	29 1	1909 3	Y	53	55 0			5
							58 9							
07		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT				5
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
02		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	164 1	2422 3	Y	396	392 0			17
							253 4	436 9						
03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	185 1	2618 3	Y	522	524 0			15
							101 4	574 9						
04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	99 1	2331 3	Y	536	532 0			19
							34 4	590 9						
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	108 1	2554 3	Y	501	506 0			14
							27 4	551 9						
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	108 1	2658 3	Y	464	466 0			12
							39 4	510 9						
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT				12
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
02		2576 X	2324	-0-	-252	-0-	256 1	1745 3	Y	294	292 0			34
							323 9							
03		2852 X	2628	-0-	-224	-0-	234 1	1907 3	Y	443	441 0			36
							487 9							
04		2760 X	2724	-0-	-36	-0-	252 1	1965 3	Y	459	451 0			44
							2 4	505 9						
05		2852 X	2758	-0-	-94	-0-	242 1	2008 3	Y	462	465 0			41
							508 9							
06		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	265 1	2000 3	Y	506	506 0			41
							557 9							
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT				41
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
02		2940 X	2634	-0-	-306	-0-	295 1	2006 3	Y	303	300 0			34
							333 9							
03		3255 X	3180	-0-	-75	-0-	303 1	2467 3	Y	373	373 0			34
							410 9							
04		3750 X	3243	-0-	-507	-0-	320 1	2500 3	Y	382	376 0			40
							3 4	420 9						
05		3875 X	3423	-0-	-452	-0-	318 1	2634 3	Y	428	428 0			40
							471 9							
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	317 1	2394 3	Y	428	429 0			39
							471 9							
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6211		PERF. 6697 - 12686		
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	
02		3461 X	3461	-0-	-0-	55 1	3239 3	Y	152	155 0	12 1	13	
						167 9							
03		3627 X	1669	-0-	-1958	27 1	1573 3	Y	63	71 0		5	
						69 9							
04		3390 X	1356	-0-	-2034	27 1	1273 3	Y	51	52 0		4	
						56 9							
05		3999 X	1583	-0-	-2416	26 1	1500 3	Y	52	52 0		4	
						57 9							
06		3870 X	1152	-0-	-2718	16 1	1088 3	Y	44	45 0		3	
						48 9							
07		1736 X	NO RPT	-0-	-1736			Y	NO RPT			3	
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8760 - 15215		
02		4725 X	4725	-0-	-0-	337 1	3574 3	Y	739	733 0		21	
						1 4	813 9						
03		4833 X	4833	-0-	-0-	422 1	3554 3	Y	768	766 0		23	
						12 4	845 9						
04		6636 X	6636	-0-	-0-	606 1	5146 3	Y	792	787 0		28	
						13 4	871 9						
05		7009 X	7009	-0-	-0-	628 1	5660 3	Y	655	667 0		16	
						721 9							
06		6596 X	6596	-0-	-0-	453 1	5359 3	Y	707	705 0		18	
						6 4	778 9						
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642			Y	NO RPT			18	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 7169		PERF. 7960 - 13801		
02		4676 X	2377	-0-	-2299	70 1	1975 3	Y	301	303 0		11	
						1 4	331 9						
03		4991 X	4250	-0-	-741	155 1	3467 3	Y	571	567 0		15	
						628 9							
04		5310 X	4335	-0-	-975	154 1	3569 3	Y	555	554 0		16	
						1 4	611 9						
05		5487 X	4187	-0-	-1300	146 1	3434 3	Y	551	552 0		15	
						1 4	606 9						
06		4110 X	4029	-0-	-81	148 1	3310 3	Y	519	518 0		16	
						571 9							
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906			Y	NO RPT			16	
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8820 - 16243		
02		4627 X	4627	-0-	-0-	228 1	3220 3	Y	1072	1061 0		25	
						1179 9							
03		5766 X	5766	-0-	-0-	356 1	4123 3	Y	1169	1164 0		30	
						1 4	1286 9						
04		5747 X	5747	-0-	-0-	320 1	4203 3	Y	1113	1123 0		20	
						1224 9							
05		6961 X	6961	-0-	-0-	378 1	5453 3	Y	1027	1031 0		16	
						1130 9							
06		5107 X	5107	-0-	-0-	237 1	3922 3	Y	861	864 0		13	
						1 4	947 9						
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332			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 #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M					
02		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	164	1	2317	3	Y	848	842	0	14
							933	9							
03		3193 X	2520	-0-	-673	-0-	150	1	1728	3	Y	584	587	0	11
							642	9							
04		3090 X	2411	-0-	-679	-0-	121	1	1590	3	Y	636	640	0	7
							700	9							
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	275	1	3972	3	Y	1068	1065	0	10
							1175	9							
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	2634	3	Y	760	764	0	6
							1	4	836	9					
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164															
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	176	1	2583	3	Y	404	404	0	40
							1	4	444	9					
03		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	416	1	3222	3	Y	522	501	0	61
							5	4	574	9					
04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	371	1	3070	3	Y	412	431	0	42
							5	4	453	9					
05		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	361	1	2883	3	Y	452	457	0	37
							1	4	497	9					
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	329	1	2552	3	Y	450	408	0	47
							3	4	495	9			32	1	
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			47
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987															
02		4760 X	3564	-0-	-1196	-0-	260	1	2757	3	Y	496	484	0	13
							1	4	546	9					
03		5270 X	64	-0-	-5206	-0-	6	1	48	3	Y	9	21	0	1
							10	9							
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	346	1	2946	3	Y	390	378	0	13
							8	4	429	9					
05		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	359	1	3240	3	Y	340	345	0	8
							374	9							
06		3810 X	1177	-0-	-2633	-0-	82	1	970	3	Y	113	117	0	4
							1	4	124	9					
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	63	1	3723	3	Y	363	344	0	29
							399	9							
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	81	1	4722	3	Y	393	397	0	25
							432	9							
04		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	86	1	4137	3	Y	349	349	0	25
							1	4	384	9					
05		4619 X	2672	-0-	-1947	-0-	42	1	2433	3	Y	178	189	0	14
							1	4	196	9					
06		4980 X	3068	-0-	-1912	-0-	42	1	2823	3	Y	184	184	0	14
							1	4	202	9					
07		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			14

-----													
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 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
02		4032 X	3222	-0-	-810	-0-	50 1	2930 3	Y	220	226 0	17 1	21
							242 9						
03		4309 X	3642	-0-	-667	-0-	57 1	3348 3	Y	215	220 0		16
							237 9						
04		3780 X	3035	-0-	-745	-0-	58 1	2747 3	Y	209	208 0		17
							230 9						
05		3782 X	2225	-0-	-1557	-0-	35 1	1975 3	Y	195	195 0		17
							215 9						
06		3630 X	3083	-0-	-547	-0-	43 1	2873 3	Y	151	154 0		14
							1 4	166 9					
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
FOGMT UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	280039	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6751 - 11665
02		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	231 1	1965 3	Y	179	198 0		44
							1 4	197 9					
03		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	292 1	2212 3	Y	241	263 0		22
							1 4	265 9					
04		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	339 1	2161 3	Y	214	213 0		23
							3 4	235 9					
05		2573 N	1514	-0-	-1059	-0-	187 1	1239 3	Y	79	86 0		16
							1 4	87 9					
06		2490 N	755	-0-	-1735	-0-	101 1	573 3	Y	73	78 0		11
							1 4	80 9					
07		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	280041	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	7062 - 11925
02		2828 X	2343	-0-	-485	-0-	94 1	1900 3	Y	301	300 0		16
							18 4	331 9					
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	267 1	2207 3	Y	636	614 0		38
							30 4	700 9					
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	365 1	2515 3	Y	704	712 0		30
							9 4	774 9					
05		3131 X	2976	-0-	-155	-0-	181 1	2352 3	Y	390	395 0		25
							14 4	429 9					
06		3030 X	2694	-0-	-336	-0-	147 1	2253 3	Y	229	234 0		20
							42 4	252 9					
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
FOGMT UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	280042	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	6750 - 11664
02		1876 X	1564	-0-	-312	-0-	149 1	1271 3	Y	130	140 0		30
							1 4	143 9					
03		2077 X	1640	-0-	-437	-0-	170 1	1290 3	Y	163	179 0		14
							1 4	179 9					
04		2010 X	1821	-0-	-189	-0-	219 1	1393 3	Y	188	183 0		19
							2 4	207 9					
05		2077 X	1796	-0-	-281	-0-	213 1	1409 3	Y	157	150 0		26
							1 4	173 9					
06		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	259 1	1470 3	Y	184	187 0		23
							2 4	202 9					
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			23

-----													
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 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
-----													
02		2800 N	2884	-0-	84	84	269 1	2288 3	Y	296	309 0		70
							1 4	326 9					
03		3100 N	4402	-0-	1302	1386	443 1	3366 3	Y	537	560 0		47
							2 4	591 9					
04		3000 N	2057	-0-	-943	443	245 1	1560 3	Y	227	247 0		27
							2 4	250 9					
05		1830 X	1387	-0-	-443	-0-	167 1	1107 3	Y	102	109 0		20
							1 4	112 9					
06		1260 X	1146	-0-	-114	-0-	152 1	862 3	Y	119	123 0		16
							1 4	131 9					
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 92H		RRCID -> 280044			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07		14B2 EXT	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		
02		896 N	740	-0-	-156	-0-	68 1	580 3	Y	84	99 0		21
							92 9						
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	48 1	363 3	Y	80	93 0		8
							88 9						
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	94 1	602 3	Y	119	115 0		12
							1 4	131 9					
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	148 1	979 3	Y	124	117 0		19
							1 4	136 9					
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	95 1	532 3	Y	79	88 0		10
							87 9						
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #: 13H		RRCID -> 280113			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147		
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	170 1	562 3	Y	303	296 0		41
							5 4	333 9					
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	230 1	673 3	Y	174	192 0		23
							9 4	191 9					
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	364 1	1324 3	Y	377	368 0		32
							12 4	415 9					
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	274 1	1035 3	Y	312	303 0		41
							5 4	343 9					
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	271 1	853 3	Y	290	300 0		31
							319 9						
07		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			31

-----													
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)	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
-----													
02		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	34 1	4526 3	Y	109	105 0		21
							2 4	120 9					
03		5053 X	4662	-0-	-391	-0-	41 1	4512 3	Y	99	109 0		11
							109 9						
04		4890 X	4700	-0-	-190	-0-	44 1	4570 3	Y	78	76 0		13
							86 9						
05		5177 X	4755	-0-	-422	-0-	40 1	4593 3	Y	101	100 0		14
							11 4	111 9					
06		5010 X	4569	-0-	-441	-0-	45 1	4416 3	Y	68	63 0		19
							33 4	75 9					
07		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			19
-----													
FOGMT			WELL #: 43SP		RRCID -> 280196		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721			
02		5096 X	4776	-0-	-320	-0-	76 1	4496 3	Y	185	186 0	14 1	13
							204 9						
03		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	114 1	6733 3	Y	238	238 0		13
							1 4	262 9					
04		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	147 1	6974 3	Y	237	235 0		15
							1 4	261 9					
05		5301 X	5059	-0-	-242	-0-	84 1	4835 3	Y	126	133 0		8
							1 4	139 9					
06		6090 X	4979	-0-	-1111	-0-	71 1	4747 3	Y	145	144 0		9
							1 4	160 9					
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			9
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 280419		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207			
02		252 N	67	-0-	-185	-0-	1 1	57 3	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	19 1	572 3	Y	46	46 0		-0-
							51 9						
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 1	117 3	Y	36	36 0		-0-
							40 9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FOGMT UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 280441		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588			
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	174 1	1478 3	Y	137	144 0		32
							1 4	151 9					
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	163 1	1242 3	Y	202	217 0		17
							1 4	222 9					
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	156 1	996 3	Y	163	164 0		16
							2 4	179 9					
05		1984 N	1484	-0-	-500	-0-	173 1	1146 3	Y	149	142 0		23
							1 4	164 9					
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	275 1	1562 3	Y	251	245 0		29
							2 4	276 9					
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			29

-----													
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 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
-----													
02		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	282 1	2275 3	Y	974	974 0		18
							1 4	1071 9					
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	268 1	2653 3	Y	949	698 0	238 1	31
							1044 9						
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	263 1	2607 3	Y	999	1007 0		23
							1099 9						
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	177 1	1716 3	Y	745	745 0		23
							820 9						
06		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	185 1	1771 3	Y	739	727 0		35
							813 9						
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			35
-----													
DIAMOND H RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 280497		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 8047 - 12920		
-----													
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	377 1	3038 3	Y	989	989 0		19
							1 4	1088 9					
03		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	389 1	3857 3	Y	963	708 0	243 1	31
							1059 9						
04		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	416 1	4118 3	Y	940	948 0		23
							1034 9						
05		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	406 1	3928 3	Y	1053	1053 0		23
							1158 9						
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	363 1	3482 3	Y	1003	986 0		40
							1103 9						
07		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 105H		RRCID -> 280498		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 8369 - 15355		
-----													
02		7224 X	2754	-0-	-4470	-0-	200 1	2118 3	Y	396	409 0		12
							436 9						
03		7037 X	3651	-0-	-3386	-0-	334 1	2812 3	Y	451	450 0		13
							9 4	496 9					
04		7380 X	7329	-0-	-51	-0-	670 1	5688 3	Y	870	854 0		29
							14 4	957 9					
05		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	718 1	6478 3	Y	848	859 0		18
							933 9						
06		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	528 1	6243 3	Y	722	723 0		17
							7 4	794 9					
07		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 74H		RRCID -> 280501		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8825 - 17956		
-----													
02		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	288 1	4069 3	Y	1298	1287 0		22
							1428 9						
03		5177 X	5124	-0-	-53	-0-	316 1	3642 3	Y	1060	1062 0		20
							1166 9						
04		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	304 1	4000 3	Y	1345	1350 0		15
							1480 9						
05		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	532 1	7675 3	Y	1667	1667 0		15
							1834 9						
06		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	366 1	6083 3	Y	1306	1312 0		9
							2 4	1437 9					
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-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) 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
-----													
02		6328 X	5173	-0-	-1155	-0-	195 1	2752 3	Y	2024	2007 0		45
							2226 9						
03		7006 X	5770	-0-	-1236	-0-	275 1	3178 3	Y	2106	2099 0		52
							2317 9						
04		6780 X	5076	-0-	-1704	-0-	215 1	2826 3	Y	1850	1870 0		32
							2035 9						
05		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	415 1	5992 3	Y	2415	2413 0		34
							2657 9						
06		6390 X	6245	-0-	-145	-0-	221 1	3672 3	Y	2137	2144 0		27
							1 4	2351 9					
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268													
-----													
02		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	444 1	6280 3	Y	658	651 0		10
							724 9						
03		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	576 1	6653 3	Y	661	659 0		12
							1 4	727 9					
04		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	458 1	6026 3	Y	615	621 0		6
							677 9						
05		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	556 1	8017 3	Y	634	636 0		4
							697 9						
06		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	379 1	6293 3	Y	608	610 0		2
							2 4	669 9					
07		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061													
-----													
02		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	269 1	2852 3	Y	835	836 0		21
							1 4	919 9					
03		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	342 1	2886 3	Y	952	948 0		25
							10 4	1047 9					
04		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	377 1	3201 3	Y	1028	1021 0		32
							8 4	1131 9					
05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	364 1	3279 3	Y	1012	1024 0		20
							1113 9						
06		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	259 1	3058 3	Y	787	791 0		16
							3 4	866 9					
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636													
-----													
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	219 1	1879 3	Y	455	464 0		59
							3 4	501 9					
03		3100 N	3228	-0-	128	128	280 1	2465 3	Y	436	429 0		66
							3 4	480 9					
04		3000 N	4057	-0-	1057	1185	336 1	3161 3	Y	507	487 0		86
							2 4	558 9					
05		3100 N	3985	-0-	885	2070	357 1	3226 3	Y	364	372 0		78
							2 4	400 9					
06		4639 X	2569	-0-	-2070	-0-	250 1	2103 3	Y	196	237 0		37
							216 9						
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			37

-----														
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) 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	
-----														
02		3291 X	3291	-0-	-0-	287	1	2463	3	Y	488	534	0	62
						4	4	537	9					
03		3561 X	3561	-0-	-0-	323	1	2836	3	Y	363	373	0	52
						3	4	399	9					
04		3180 X	2972	-0-	-208	254	1	2385	3	Y	302	302	0	52
						1	4	332	9					
05		3286 X	2239	-0-	-1047	196	1	1771	3	Y	246	248	0	50
						1	4	271	9					
06		3180 X	2777	-0-	-403	241	1	2028	3	Y	462	459	0	53
						508	9							
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658					Y	NO RPT			53
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
-----														
02		7144 X	7144	-0-	-0-	529	1	5602	3	Y	920	916	0	31
						1	4	1012	9					
03		7285 X	6287	-0-	-998	560	1	4717	3	Y	904	903	0	32
						16	4	994	9					
04		7050 X	5876	-0-	-1174	518	1	4399	3	Y	862	859	0	35
						11	4	948	9					
05		7285 X	7279	-0-	-6	642	1	5791	3	Y	769	781	0	23
						846	9							
06		7050 X	6974	-0-	-76	482	1	5693	3	Y	721	720	0	24
						6	4	793	9					
07		6014 X	NO RPT	-0-	-6014					Y	NO RPT			24
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
-----														
02		7900 X	7900	-0-	-0-	624	1	6600	3	Y	614	619	0	17
						1	4	675	9					
03		7058 X	7058	-0-	-0-	655	1	5507	3	Y	798	792	0	23
						18	4	878	9					
04		6358 X	6358	-0-	-0-	570	1	4840	3	Y	851	846	0	28
						12	4	936	9					
05		6369 X	6369	-0-	-0-	550	1	4954	3	Y	786	797	0	17
						865	9							
06		6090 X	5804	-0-	-286	391	1	4621	3	Y	715	715	0	17
						5	4	787	9					
07		7223 X	NO RPT	-0-	-7223					Y	NO RPT			17
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
-----														
02		5236 X	2494	-0-	-2742	2130	3	364	9	Y	331	330	0	7
03		5797 X	3176	-0-	-2621	2793	3	383	9	Y	348	347	0	8
04		5610 X	2098	-0-	-3512	1849	3	249	9	Y	226	229	0	5
05		6175 X	6175	-0-	-0-	5448	3	727	9	Y	661	655	0	11
06		4038 X	4038	-0-	-0-	3591	3	447	9	Y	406	410	0	7
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162					Y	NO RPT			7

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	812 N	287	-0-	-525	-0-	4	1	232	3	Y	46	48	0	6
						51	9							
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	15	16	0	5
						17	9							
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	30	30	0	5
						33	9							
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
-----														
02	4508 X	1159	-0-	-3349	-0-	55	1	774	3	Y	300	299	0	7
						330	9							
03	4619 X	4290	-0-	-329	-0-	248	1	2855	3	Y	1079	1062	0	24
						1187	9							
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	279	1	3664	3	Y	1303	1309	0	18
						1433	9							
05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	379	1	5469	3	Y	1105	1110	0	13
						1216	9							
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	244	1	4038	3	Y	901	905	0	9
						1	4	991	9					
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829														
-----														
02	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	641	1	6786	3	Y	663	661	0	21
						1	4	729	9					
03	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	719	1	6047	3	Y	607	608	0	20
						20	4	668	9					
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	711	1	6036	3	Y	543	542	0	21
						15	4	597	9					
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	732	1	6603	3	Y	575	580	0	16
						633	9							
06	7200 X	6404	-0-	-796	-0-	458	1	5414	3	Y	478	479	0	15
						6	4	526	9					
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572														
-----														
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	275	1	2487	3	Y	113	112	0	6
						1	4	124	9					
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	475	1	4043	3	Y	202	202	0	6
						1	4	222	9					
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	466	1	4071	3	Y	120	117	0	9
						4	4	132	9					
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	489	1	4414	3	Y	144	148	0	5
						7	4	158	9					
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	463	1	4426	3	Y	141	139	0	7
						43	4	155	9					
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			7



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 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
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	213 1	6180 3	Y	1023	1015 0		13
						1125 9						
03	4557 X	3263	-0-	-1294	-0-	112 1	2928 3	Y	203	212 0		4
						223 9						
04	4800 X	3911	-0-	-889	-0-	117 1	3268 3	Y	478	477 0		5
						526 9						
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	147 1	4691 3	Y	223	224 0		4
						1 4	245 9					
06	4800 X	3805	-0-	-995	-0-	112 1	3657 3	Y	33	36 0		1
						36 9						
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580				
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	326 1	3454 3	Y	1133	1119 0		31
						1 4	1246 9					
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	367 1	3089 3	Y	816	823 0		24
						10 4	898 9					
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	262 1	2228 3	Y	522	528 0		18
						6 4	574 9					
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	267 1	2408 3	Y	523	530 0		11
						575 9						
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	181 1	2132 3	Y	517	516 0		12
						2 4	569 9					
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834				
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-			Y	-0-			-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-			-0-
04	3420 X	2887	-0-	-533	-0-	257 1	2187 3	Y	397	384 0		13
						6 4	437 9					
05	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	464 1	4187 3	Y	730	728 0		15
						803 9						
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	451 1	5326 3	Y	799	796 0		18
						6 4	879 9					
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 280892		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178				
02	6888 X	5926	-0-	-962	-0-	321 1	4551 3	Y	954	963 0		18
						5 4	1049 9					
03	7626 X	6161	-0-	-1465	-0-	273 1	4851 3	Y	942	944 0		16
						1 4	1036 9					
04	7380 X	5315	-0-	-2065	-0-	265 1	4201 3	Y	770	770 0		16
						2 4	847 9					
05	7626 X	4478	-0-	-3148	-0-	228 1	3493 3	Y	687	687 0		16
						1 4	756 9					
06	6630 X	4292	-0-	-2338	-0-	188 1	3334 3	Y	695	693 0		18
						5 4	765 9					
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			18

-----															
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
-----															
02		6104 X	5011	-0-	-1093	-0-	395 1	4183 3	Y		393	396 0			10
							1 4	432 9							
03		6417 X	6259	-0-	-158	-0-	602 1	5069 3	Y		519	515 0			14
							17 4	571 9							
04		6690 X	5049	-0-	-1641	-0-	489 1	4161 3	Y		353	356 0			11
							11 4	388 9							
05		7254 X	3368	-0-	-3886	-0-	313 1	2820 3	Y		214	221 0			4
							235 9								
06		7020 X	5510	-0-	-1510	-0-	399 1	4713 3	Y		357	354 0			7
							5 4	393 9							
07		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y		NO RPT				7
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668															
-----															
02		4788 X	4448	-0-	-340	-0-	338 1	3580 3	Y		481	485 0			14
							1 4	529 9							
03		5301 X	4925	-0-	-376	-0-	466 1	3922 3	Y		476	475 0			15
							13 4	524 9							
04		5130 X	4651	-0-	-479	-0-	435 1	3691 3	Y		469	467 0			17
							9 4	516 9							
05		5301 X	3080	-0-	-2221	-0-	279 1	2512 3	Y		263	273 0			7
							289 9								
06		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	387 1	4570 3	Y		397	393 0			11
							5 4	437 9							
07		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y		NO RPT				11
-----															
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882															
-----															
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	290 1	2461 3	Y		451	463 0			101
							1 4	496 9							
03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	329 1	2496 3	Y		597	646 0			52
							1 4	657 9							
04		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	429 1	2737 3	Y		638	626 0			64
							4 4	702 9							
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	347 1	2296 3	Y		822	759 0			127
							2 4	904 9							
06		3360 X	2979	-0-	-381	-0-	344 1	1950 3	Y		621	669 0			79
							2 4	683 9							
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y		NO RPT				79
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867															
-----															
02		4312 X	4215	-0-	-97	-0-	198 1	2794 3	Y		1112	1102 0			19
							1223 9								
03		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	315 1	3636 3	Y		1320	1313 0			26
							1452 9								
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	267 1	3516 3	Y		1180	1192 0			14
							1298 9								
05		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	332 1	4795 3	Y		1091	1095 0			10
							1200 9								
06		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	221 1	3666 3	Y		1114	1115 0			9
							1 4	1225 9							
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-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 #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226													
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
-----													
02		7560 X	6177	-0-	-1383	-0-	446 1	4719 3	Y	919	920 0		23
							1 4	1011 9					
03		8060 X	6642	-0-	-1418	-0-	586 1	4935 3	Y	1004	1001 0		26
							17 4	1104 9					
04		7560 X	7458	-0-	-102	-0-	661 1	5613 3	Y	1064	1057 0		33
							14 4	1170 9					
05		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	724 1	6527 3	Y	1104	1116 0		21
							1214 9						
06		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	516 1	6103 3	Y	1089	1088 0		22
							7 4	1198 9					
07		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283													
-----													
02		2240 X	2120	-0-	-120	-0-	401 1	1329 3	Y	343	325 0		47
							13 4	377 9					
03		2480 X	908	-0-	-1572	-0-	206 1	602 3	Y	84	116 0		15
							8 4	92 9					
04		2400 X	2056	-0-	-344	-0-	376 1	1362 3	Y	278	268 0		25
							12 4	306 9					
05		2356 X	1634	-0-	-722	-0-	296 1	1119 3	Y	194	191 0		28
							6 4	213 9					
06		2280 X	2097	-0-	-183	-0-	434 1	1369 3	Y	266	264 0		30
							1 4	293 9					
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956													
-----													
02		9352 X	8664	-0-	-688	-0-	665 1	7034 3	Y	876	875 0		24
							1 4	964 9					
03		9579 X	9315	-0-	-264	-0-	872 1	7347 3	Y	974	970 0		28
							25 4	1071 9					
04		9660 X	7043	-0-	-2617	-0-	661 1	5612 3	Y	687	691 0		24
							14 4	756 9					
05		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	901 1	8124 3	Y	994	995 0		23
							1093 9						
06		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	672 1	7942 3	Y	873	873 0		23
							9 4	960 9					
07		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													
-----													
02		3584 X	2696	-0-	-888	-0-	95 1	2097 3	Y	455	461 0		15
							3 4	501 9					
03		3968 X	2883	-0-	-1085	-0-	106 1	2278 3	Y	453	457 0		11
							1 4	498 9					
04		3570 X	3456	-0-	-114	-0-	205 1	2661 3	Y	536	537 0		10
							590 9						
05		3968 X	3460	-0-	-508	-0-	193 1	2528 3	Y	670	672 0		8
							2 4	737 9					
06		3840 X	3404	-0-	-436	-0-	187 1	2450 3	Y	685	684 0		9
							13 4	754 9					
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-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 #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	4284 X	724	-0-	-3560	-0-	54 1	569 3	Y	92	96 0	2	
						101 9						
03	4309 X	3474	-0-	-835	-0-	318 1	2678 3	Y	426	417 0	11	
						9 4	469 9					
04	4170 X	1386	-0-	-2784	-0-	127 1	1081 3	Y	159	166 0	4	
						3 4	175 9					
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	336 1	3033 3	Y	416	413 0	7	
						458 9						
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	281 1	3320 3	Y	304	305 0	6	
						4 4	334 9					
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719												
-----												
02	7560 X	5496	-0-	-2064	-0-	206 1	4567 3	Y	652	653 0	25	
						6 4	717 9					
03	8370 X	6959	-0-	-1411	-0-	269 1	5748 3	Y	855	855 0	25	
						1 4	941 9					
04	7590 X	6383	-0-	-1207	-0-	401 1	5199 3	Y	711	719 0	17	
						1 4	782 9					
05	7843 X	6583	-0-	-1260	-0-	410 1	5368 3	Y	727	733 0	11	
						5 4	800 9					
06	6720 X	6176	-0-	-544	-0-	389 1	5092 3	Y	608	610 0	9	
						26 4	669 9					
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		9	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497												
-----												
02	2296 X	1365	-0-	-931	-0-	45 1	980 3	N	308	297 0	11	
						1 4	339 9					
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-	11 0	-0-	
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	194 1	2514 3	N	825	806 0	19	
						908 9						
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	166 1	2168 3	N	472	484 0	7	
						2 4	519 9					
06	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	132 1	1730 3	N	401	402 0	6	
						9 4	441 9					
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		6	
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094												
-----												
02	5348 X	4684	-0-	-664	-0-	249 1	3516 3	Y	833	840 0	9	
						3 4	916 9					
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	263 1	4683 3	Y	951	952 0	8	
						1 4	1046 9					
04	5730 X	5560	-0-	-170	-0-	275 1	4356 3	Y	843	842 0	9	
						2 4	927 9					
05	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	295 1	4526 3	Y	907	905 0	11	
						2 4	998 9					
06	5790 X	4776	-0-	-1014	-0-	209 1	3706 3	Y	778	778 0	11	
						5 4	856 9					
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		11	

-----														
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)	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
-----														
02		4004 X	3343	-0-	-661	-0-	231 1	2493 3		N	560	544 0		30
							3 4	616 9						
03		4433 X	3834	-0-	-599	-0-	286 1	2879 3		N	608	614 0		24
							669 9							
04		4290 X	3422	-0-	-868	-0-	255 1	2560 3		N	551	552 0		23
							1 4	606 9						
05		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	359 1	3308 3		N	831	832 0		22
							914 9							
06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	336 1	3945 3		N	626	624 0		24
							3 4	689 9						
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			24
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
02		4340 X	2624	-0-	-1716	-0-	40 1	2441 3		Y	129	138 0		7
							1 4	142 9						
03		4805 X	4379	-0-	-426	-0-	138 1	3877 3		Y	331	325 0		13
							364 9							
04		4650 X	4074	-0-	-576	-0-	142 1	3639 3		Y	266	265 0		14
							293 9							
05		4619 X	4179	-0-	-440	-0-	152 1	3826 3		Y	183	184 0		13
							201 9							
06		4470 X	4086	-0-	-384	-0-	156 1	3671 3		Y	235	234 0		14
							259 9							
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
02		7756 X	5147	-0-	-2609	-0-	79 1	4836 3		Y	209	218 0		4
							2 4	230 9						
03		8587 X	8320	-0-	-267	-0-	270 1	7568 3		Y	438	430 0		12
							482 9							
04		8310 X	5994	-0-	-2316	-0-	222 1	5681 3		Y	83	87 0		8
							91 9							
05		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	360 1	9078 3		Y	342	338 0		12
							1 4	376 9						
06		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	361 1	8510 3		Y	369	367 0		14
							406 9							
07		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
02		5488 X	2339	-0-	-3149	-0-	33 1	2045 3		Y	236	254 0		7
							1 4	260 9						
03		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	230 1	6463 3		Y	1088	1067 0		28
							1197 9							
04		5880 X	1689	-0-	-4191	-0-	55 1	1411 3		Y	203	211 0		20
							223 9							
05		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	271 1	6844 3		Y	737	730 0		27
							1 4	811 9						
06		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	277 1	6531 3		Y	710	708 0		29
							781 9							
07		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				Y	NO RPT			29

-----															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02		364 N	132	-0-	-232	-0-	3	1	101	3	Y	25	25	0	8
							28	9							
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	46	46	0	8
							51	9							
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	Y	52	52	0	8
							1	4	57	9					
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	54	54	0	8
							2	4	59	9					
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	40	40	0	8
							44	9							
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 22HW		RRCID -> 284143			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576				
02		2912 X	2722	-0-	-190	-0-	41	1	2481	3	Y	181	192	0	3
							1	4	199	9					
03		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	214	1	6000	3	Y	331	326	0	8
							364	9							
04		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	385	1	9865	3	Y	366	363	0	11
							403	9							
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
07		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HC		RRCID -> 284144			COMPL. DATE 10/01/2017			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161				
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03		3100 N	3549	-0-	449	449	68	1	3451	3	Y	23	22	0	1
							5	4	25	9					
04		1788 N	1339	-0-	-449	-0-	39	1	1274	3	Y	24	24	0	1
							26	9							
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	502	3	Y	65	64	0	2
							72	9							
06		750 X	614	-0-	-136	-0-	22	1	529	3	Y	57	57	0	2
							63	9							
07		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HD		RRCID -> 284145			COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302				
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	23	1	1528	3	Y	176	173	0	14
							194	9							
03		3100 N	3208	-0-	108	108	54	1	2778	3	Y	338	336	0	16
							4	4	372	9					
04		1820 N	1712	-0-	-108	-0-	45	1	1466	3	Y	183	189	0	10
							201	9							
05		1922 N	1744	-0-	-178	-0-	48	1	1524	3	Y	156	159	0	7
							172	9							
06		1920 X	1783	-0-	-137	-0-	65	1	1566	3	Y	138	138	0	7
							152	9							
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			7

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 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
02	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	139 1 4 4	8527 3 311 9	Y	283	290 0	8
03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	247 1 45 9	6923 3	Y	41	43 0	6
04	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	229 1 151 9	5869 3	Y	137	136 0	7
05	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	254 1 1 4	6418 3 289 9	Y	263	261 0	9
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	291 1 298 9	6859 3	Y	271	270 0	10
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HU		RRCID -> 284148		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8073 - 15447	
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	16 1 113 9	930 3	Y	103	107 0	-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	31 1 197 9	862 3	Y	179	176 0	3
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	35 1 200 9	899 3	Y	182	181 0	4
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	61 1 238 9	1543 3	Y	216	216 0	4
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	72 1 234 9	1688 3	Y	213	212 0	5
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		5
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22HV		RRCID -> 284183		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8220 - 17416	
02	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	159 1 5 4	9811 3 327 9	Y	297	301 0	6
03	5673 X	2471	-0-	-3202	-0-	78 1 218 9	2175 3	Y	198	196 0	8
04	3870 X	1946	-0-	-1924	-0-	70 1 89 9	1787 3	Y	81	82 0	7
05	5673 X	5099	-0-	-574	-0-	189 1 149 9	4761 3	Y	135	135 0	7
06	5490 X	4430	-0-	-1060	-0-	176 1 114 9	4140 3	Y	104	104 0	7
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		7
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22HY		RRCID -> 284184		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8020 - 17716	
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	3646 3 607 9	Y	552	568 0	8
03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	137 1 934 9	3840 3	Y	849	836 0	21
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	130 1 465 9	3327 3	Y	423	425 0	19
05	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	123 1 582 9	3086 3	Y	529	527 0	21
06	3900 X	1583	-0-	-2317	-0-	55 1 227 9	1301 3	Y	206	210 0	17
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-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 #:		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		5012 X	4132	-0-	-880	-0-	59 1	3639 3	Y	393	410 0		6	
							2 4	432 9						
03		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	176 1	4928 3	Y	775	762 0		19	
							853 9							
04		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	197 1	5039 3	Y	790	785 0		24	
							869 9							
05		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	186 1	4673 3	Y	693	693 0		24	
							762 9							
06		5370 X	5264	-0-	-106	-0-	184 1	4328 3	Y	684	682 0		26	
							752 9							
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			26	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HS	RRCID ->	284186	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8062 - 15009	
02		4424 X	2654	-0-	-1770	-0-	38 1	2337 3	Y	253	271 0		8	
							1 4	278 9						
03		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	162 1	4534 3	Y	699	686 0		21	
							769 9							
04		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	171 1	4382 3	Y	640	637 0		24	
							704 9							
05		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	185 1	4656 3	Y	644	644 0		24	
							708 9							
06		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	182 1	4285 3	Y	607	606 0		25	
							668 9							
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			25	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HV	RRCID ->	284226	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7972 - 15029	
02		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	23 1	1434 3	Y	427	433 0		9	
							1 4	470 9						
03		2046 X	1704	-0-	-342	-0-	45 1	1257 3	Y	365	361 0		13	
							402 9							
04		1980 X	1655	-0-	-325	-0-	48 1	1231 3	Y	342	341 0		14	
							376 9							
05		2139 X	1465	-0-	-674	-0-	43 1	1083 3	Y	308	309 0		13	
							339 9							
06		2070 X	1882	-0-	-188	-0-	60 1	1423 3	Y	363	361 0		15	
							399 9							
07		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			15	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HW	RRCID ->	284227	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8235 - 15610	
02	DLQ	G-10	10024	-0-	10024	18442	151 1	9227 3	Y	584	606 0		10	
							4 4	642 9						
03		25648 X	7206	-0-	-18442	-0-	215 1	6025 3	Y	878	864 0		24	
							966 9							
04		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	198 1	5065 3	Y	577	577 0		24	
							635 9							
05		7347 X	5991	-0-	-1356	-0-	207 1	5238 3	Y	495	496 0		23	
							1 4	545 9						
06		7110 X	5453	-0-	-1657	-0-	200 1	4716 3	Y	488	487 0		24	
							537 9							
07		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			24	



-----												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
02	DLQ	G-10	5496	-0-	5496	11974	83 1	5080 3	Y	301	315 0	4
							2 4	331 9				
03		23936 X	11962	-0-	-11974	-0-	374 1	10478 3	Y	1009	990 0	23
							1110 9					
04		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	417 1	10668 3	Y	997	991 0	29
							1097 9					
05		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	440 1	11093 3	Y	869	870 0	28
							1 4	956 9				
06		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	420 1	9879 3	Y	829	827 0	30
							912 9					
07		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			Y	NO RPT		30
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HT		RRCID -> 284229			COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323	
02		1400 N	675	-0-	-725	-0-	10 1	602 3	Y	57	61 0	3
							63 9					
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	47 1	1318 3	Y	161	158 0	6
							177 9					
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	52 1	1329 3	Y	181	180 0	7
							199 9					
05		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	59 1	1475 3	Y	315	312 0	10
							347 9					
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	58 1	1363 3	Y	153	155 0	8
							168 9					
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HY		RRCID -> 284230			COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156	
02		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	125 1	7720 3	Y	298	307 0	5
							4 4	328 9				
03		4123 X	3454	-0-	-669	-0-	113 1	3176 3	Y	150	149 0	6
							165 9					
04		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	164 1	4209 3	Y	252	250 0	8
							277 9					
05		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	161 1	4052 3	Y	197	197 0	8
							217 9					
06		3990 X	3839	-0-	-151	-0-	148 1	3492 3	Y	181	181 0	8
							199 9					
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HZ		RRCID -> 284231			COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640	
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	82 1	5001 3	Y	235	243 0	3
							2 4	259 9				
03		5394 X	5065	-0-	-329	-0-	160 1	4487 3	Y	380	374 0	9
							418 9					
04		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	184 1	4717 3	Y	332	332 0	9
							365 9					
05		5394 X	5253	-0-	-141	-0-	193 1	4865 3	Y	177	179 0	7
							195 9					
06		5220 X	4193	-0-	-1027	-0-	161 1	3788 3	Y	222	221 0	8
							244 9					
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			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 #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
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
-----														
02		10024 X	8459	-0-	-1565	-0-	670 1	7093 3		Y	632	634 0		18
							1 4	695 9						
03		10726 X	8879	-0-	-1847	-0-	862 1	7257 3		Y	669	667 0		20
							24 4	736 9						
04		9750 X	8577	-0-	-1173	-0-	824 1	7006 3		Y	663	660 0		23
							18 4	729 9						
05		9889 X	6022	-0-	-3867	-0-	550 1	4959 3		Y	466	479 0		10
							513 9							
06		9090 X	5696	-0-	-3394	-0-	405 1	4781 3		Y	459	459 0		10
							5 4	505 9						
07		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														
02		11200 X	8187	-0-	-3013	-0-	679 1	7187 3		Y	291	291 0		4
							1 4	320 9						
03		11501 X	11097	-0-	-404	-0-	1125 1	9477 3		Y	421	417 0		8
							32 4	463 9						
04		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	1097 1	9329 3		Y	391	390 0		9
							24 4	430 9						
05		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	1042 1	9399 3		Y	455	458 0		6
							501 9							
06		10740 X	10157	-0-	-583	-0-	754 1	8910 3		Y	439	439 0		6
							10 4	483 9						
07		11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-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														
02		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	35 1	1312 3		Y	452	451 0		4
							2 4	497 9						
03		1457 X	1409	-0-	-48	-0-	27 1	1011 3		Y	336	336 0		4
							1 4	370 9						
04		1410 X	1255	-0-	-155	-0-	14 1	1029 3		Y	189	191 0		2
							4 4	208 9						
05		1457 X	1293	-0-	-164	-0-	25 1	1060 3		Y	183	182 0		3
							7 4	201 9						
06		1410 X	1170	-0-	-240	-0-	33 1	947 3		Y	172	172 0		3
							1 4	189 9						
07		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			3
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
02		504 N	102	-0-	-402	-0-	1 1	100 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	93 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	1 1	93 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	93 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			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 * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		2380 X	2339	-0-	-41	-0-	178 1	1880 3	Y	255	254 0	2	
							281 9						
03		2387 X	2161	-0-	-226	-0-	197 1	1662 3	Y	269	268 0	3	
							6 4						
04		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	205 1	1736 3	Y	147	149 0	1	
							4 4						
05		2604 N	1049	-0-	-1555	-0-	98 1	882 3	Y	63	64 0	-0-	
							69 9						
06		2100 N	1841	-0-	-259	-0-	133 1	1579 3	Y	115	114 0	1	
							2 4						
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		1	
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098													
02		7952 X	1857	-0-	-6095	-0-	19 1	1721 3	Y	106	118 0	1	
							117 9						
03		8804 X	5899	-0-	-2905	-0-	81 1	5613 3	Y	186	186 0	1	
							205 9						
04		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	151 1	9066 3	Y	305	304 0	2	
							336 9						
05		16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	245 1	15274 3	Y	927	923 0	6	
							1020 9						
06		14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	241 1	13670 3	Y	561	558 0	9	
							617 9						
07		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT		9	
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874													
02		4956 X	4304	-0-	-652	-0-	43 1	3796 3	Y	423	433 0	4	
							465 9						
03		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	94 1	6515 3	Y	104	107 0	1	
							114 9						
04		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	105 1	6338 3	Y	163	163 0	1	
							179 9						
05		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	107 1	6644 3	Y	138	138 0	1	
							152 9						
06		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	101 1	5712 3	Y	147	146 0	2	
							162 9						
07		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			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) 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
02	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	102 1 1387 9	9015 3	Y	1261 1283 0	11
03	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	176 1 1012 9	12240 3	Y	920 923 0	8
04	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	192 1 978 9	11516 3	Y	889 889 0	8
05	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	181 1 630 9	11292 3	Y	573 575 0	6
06	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	182 1 156 9	10323 3	Y	142 144 0	4
07	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT	4
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HU		RRCID -> 284440		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093		
02	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	148 1 963 9	13017 3	Y	875 900 0	7
03	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	233 1 587 9	16194 3	Y	534 537 0	4
04	6870 X	2946	-0-	-3924	-0-	47 1 96 9	2803 3	Y	87 90 0	1
05	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	175 1 299 9	10882 3	Y	272 271 0	2
06	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	254 1 646 9	14443 3	Y	587 579 0	10
07	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT	10
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HX		RRCID -> 284442		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790		
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	40 1 63 9	3534 3	Y	57 57 0	-0-
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	74 1	5126 3	Y	-0-	-0-
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	87 1 55 9	5213 3	Y	50 50 0	-0-
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	67 1 86 9	4191 3	Y	78 78 0	-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	57 1	3210 3	Y	-0-	-0-
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HY		RRCID -> 284443		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271		
02	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	124 1 583 9	10980 3	Y	530 536 0	3
03	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	252 1 509 9	17472 3	Y	463 464 0	2
04	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	329 1 391 9	19776 3	Y	355 356 0	1
05	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	264 1 419 9	16436 3	Y	381 381 0	1
06	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	248 1 292 9	14079 3	Y	265 263 0	3
07	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-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 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	
-----												
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	113 1	9953 3	Y	1030	1024 0	8	
						1133 9						
03	3100 N	13261	-0-	10161	10161	186 1	12906 3	Y	154	161 0	1	
						169 9						
04	20846 X	10685	-0-	-10161	-0-	173 1	10384 3	Y	116	116 0	1	
						128 9						
05	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	251 1	15590 3	Y	1080	1073 0	8	
						1188 9						
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	248 1	14064 3	Y	988	979 0	17	
						1087 9						
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HU	RRCID ->	284445	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7976 - 14136
-----												
02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	58 1	5145 3	Y	623	622 0	6	
						685 9						
03	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	114 1	7903 3	Y	547	548 0	5	
						602 9						
04	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	116 1	6971 3	Y	414	414 0	5	
						455 9						
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	101 1	6272 3	Y	730	728 0	7	
						803 9						
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	97 1	5527 3	Y	428	426 0	9	
						471 9						
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		9	
-----												
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HX	RRCID ->	284447	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7793 - 13959
-----												
02	7252 X	6533	-0-	-719	-0-	65 1	5705 3	Y	694	739 0	8	
						763 9						
03	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	114 1	7949 3	Y	482	484 0	6	
						530 9						
04	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	118 1	7116 3	Y	443	443 0	6	
						487 9						
05	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	130 1	8060 3	Y	237	239 0	4	
						261 9						
06	7770 X	7157	-0-	-613	-0-	121 1	6875 3	Y	146	146 0	4	
						161 9						
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #:		03HA	RRCID ->	284458	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6900 - 15426
-----												
02	5768 X	2231	-0-	-3537	-0-	54 1	2083 3	Y	85	93 1	15	
						94 9						
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-	15 1	-0-	
04	6180 X	1708	-0-	-4472	-0-	50 1	1517 3	Y	128	118 1	10	
						141 9						
05	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	203 1	7004 3	Y	544	518 1	36	
						3 4	598 9					
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	186 1	5385 3	Y	344	354 1	26	
						378 9						
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		26	

-----													
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 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
-----													
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	112 1	4295 3	Y		297	300 1		26
						327 9							
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	144 1	4822 3	Y		354	353 1		27
						389 9							
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	138 1	4167 3	Y		345	343 1		29
						1 4	380 9						
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	145 1	4983 3	Y		335	340 1		24
						2 4	369 9						
06	4230 X	2814	-0-	-1416	-0-	88 1	2546 3	Y		164	175 1		13
						180 9							
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			13
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #:		03HC	RRCID ->	284462	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 6774 - 14963	
-----													
02	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	111 1	4278 3	Y		1083	1067 1		78
						1191 9							
03	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	230 1	7724 3	Y		775	802 1		51
						853 9							
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	228 1	6877 3	Y		752	749 1		54
						1 4	827 9						
05	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	200 1	6837 3	Y		605	622 1		37
						2 4	666 9						
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	195 1	5650 3	Y		407	419 1		25
						448 9							
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				Y	NO RPT			25
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #:		03HD	RRCID ->	284463	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 6536 - 14483	
-----													
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	22 1	848 3	Y		649	653 1		50
						714 9							
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	23 1	770 3	Y		356	381 1		25
						392 9							
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	51 1	1546 3	Y		188	199 1		14
						207 9							
05	3100 N	3322	-0-	222	222	85 1	2924 3	Y		284	281 1		17
						1 4	312 9						
06	2642 N	2420	-0-	-222	-0-	74 1	2139 3	Y		188	193 1		12
						207 9							
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			12
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HZ	RRCID ->	284484	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8212 - 17913	
-----													
02	5488 X	3292	-0-	-2196	-0-	47 1	2893 3	Y		319	334 0		9
						1 4	351 9						
03	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	197 1	5524 3	Y		740	726 0		23
						814 9							
04	5880 X	2050	-0-	-3830	-0-	66 1	1678 3	Y		278	282 0		19
						306 9							
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y		-0-	19 0		-0-
06	5880 X	38	-0-	-5842	-0-	1 1	31 3	Y		5	4 0		1
						6 9							
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT			1

-----													
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) 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	
02	9464 X	9105	-0-	-359	-0-	87 1	7639 3	Y	1254	1294 0		10	
						1379 9							
03	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	175 1	12172 3	Y	983	986 0		7	
						1081 9							
04	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	189 1	11342 3	Y	899	899 0		7	
						989 9							
05	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	181 1	11265 3	Y	1528	1524 0		11	
						1681 9							
06	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	196 1	11150 3	Y	1744	1725 0		30	
						1918 9							
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			30	
-----													
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HW	RRCID ->	284498	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8099 - 14265
02	8036 X	6738	-0-	-1298	-0-	68 1	5981 3	Y	626	644 0		8	
						689 9							
03	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	154 1	10670 3	Y	722	722 0		8	
						794 9							
04	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	180 1	10806 3	Y	686	686 0		8	
						755 9							
05	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	166 1	10337 3	Y	1190	1186 0		12	
						1309 9							
06	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	164 1	9295 3	Y	1173	1162 0		23	
						1290 9							
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			Y	NO RPT			23	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HA	RRCID ->	284532	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7667 - 13009
02	1624 N	715	-0-	-909	-0-	8 1	528 3	Y	163	165 0		8	
						179 9							
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	28 1	1412 3	Y	391	386 0		13	
						2 4	430 9						
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	30 1	982 3	Y	374	374 0		13	
						411 9							
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	34 1	1093 3	Y	608	604 0		17	
						669 9							
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	47 1	1136 3	Y	717	707 0		27	
						789 9							
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			27	
-----													
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HE	RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

-----																	
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	44	1	2972	3	Y	323	310	0			25
							355	9									
03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	2933	3	Y	112	127	0			10
							4	4	123	9							
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	90	1	2950	3	Y	339	329	0			20
							1	4	373	9							
05		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	111	1	3544	3	Y	485	483	0			22
							534	9									
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	170	1	4153	3	Y	412	412	0			22
							1	4	453	9							
07		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					22
-----																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608																	
-----																	
02		7588 X	7009	-0-	-579	-0-	575	1	6083	3	Y	318	318	0			5
							1	4	350	9							
03		16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	1644	1	13839	3	Y	943	925	0			23
							46	4	1037	9							
04		7440 X	5084	-0-	-2356	-0-	498	1	4239	3	Y	305	320	0			8
							11	4	336	9							
05		7905 X	4719	-0-	-3186	-0-	440	1	3967	3	Y	284	288	0			4
							312	9									
06		8130 X	5949	-0-	-2181	-0-	431	1	5103	3	Y	372	369	0			7
							6	4	409	9							
07		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280																	
-----																	
02		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	176	169	0			7
							2	4	194	9							
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1248	3	Y	172	171	0			8
							189	9									
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	3	Y	163	165	0			6
							179	9									
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	70	1	1698	3	Y	181	180	0			7
							199	9									
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936																	
-----																	
02		7364 X	6771	-0-	-593	-0-	85	1	5981	3	Y	638	630	0			18
							3	4	702	9							
03		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	158	1	7851	3	Y	1735	1728	0			25
							1	4	1909	9							
04		8040 X	6930	-0-	-1110	-0-	116	1	5424	3	Y	1264	1276	0			13
							1390	9									
05		8308 X	7391	-0-	-917	-0-	83	1	5723	3	Y	1441	1408	0			46
							1585	9									
06		8040 X	5369	-0-	-2671	-0-	80	1	4912	3	Y	343	301	0	67	1	21
							377	9									
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	169	1 11459	3 3	Y	1090	1068	0	68
							1	4 1199	9 9					
03		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	237	1 12094	3 3	Y	807	843	0	32
							18	4 888	9 9					
04		11940 X	11833	-0-	-107	-0-	326	1 10651	3 3	Y	776	777	0	31
							2	4 854	9 9					
05		13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	364	1 11640	3 3	Y	938	940	0	29
							1	4 1032	9 9					
06		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	505	1 12335	3 3	Y	837	834	0	32
							3	4 921	9 9					
07		12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-				Y	NO RPT			32
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
02		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	194	1 13139	3 3	Y	968	945	0	67
							1	4 1065	9 9					
03		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	261	1 13289	3 3	Y	1001	1021	0	47
							19	4 1101	9 9					
04		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	391	1 12798	3 3	Y	952	952	0	47
							3	4 1047	9 9					
05		13330 X	13017	-0-	-313	-0-	360	1 11526	3 3	Y	1027	1034	0	40
							1	4 1130	9 9					
06		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	535	1 13084	3 3	Y	839	839	0	40
							3	4 923	9 9					
07		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-				Y	NO RPT			40
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
02		14868 X	13349	-0-	-1519	-0-	177	1 11987	3 3	Y	1076	1056	0	71
							1	4 1184	9 9					
03		16461 X	13035	-0-	-3426	-0-	224	1 11374	3 3	Y	1292	1309	0	54
							16	4 1421	9 9					
04		15930 X	13508	-0-	-2422	-0-	364	1 11871	3 3	Y	1155	1158	0	51
							2	4 1271	9 9					
05		16306 X	13398	-0-	-2908	-0-	373	1 11925	3 3	Y	999	1015	0	35
							1	4 1099	9 9					
06		15540 X	14341	-0-	-1199	-0-	525	1 12827	3 3	Y	896	893	0	38
							3	4 986	9 9					
07		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				Y	NO RPT			38
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
02		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	1699	1 19723	3 3	Y	2130	2116	0	107
							7	4 2343	9 9					
03		25286 X	25286	-0-	-0-	-0-	1442	1 22449	3 3	Y	1263	1317	0	53
							6	4 1389	9 9					
04		22534 X	22534	-0-	-0-	-0-	1379	1 19458	3 3	Y	1524	1498	0	79
							21	4 1676	9 9					
05		15376 X	10016	-0-	-5360	-0-	210	1 7464	3 3	Y	2105	2092	0	92
							26	4 2316	9 9					
06		14880 X	9560	-0-	-5320	-0-	229	1 7432	3 3	Y	1726	1728	0	90
							1899	9 9						
07		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				Y	NO RPT			90

-----														
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
02		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1492	1	17320	3	Y	1822	1817 0	94
							6	4	2004	9				
03		23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	1345	1	20952	3	Y	1058	1105 0	47
							6	4	1164	9				
04		17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	1057	1	14923	3	Y	1325	1301 0	71
							17	4	1458	9				
05		11904 X	7452	-0-	-4452	-0-	194	1	6894	3	Y	309	362 0	18
							24	4	340	9				
06		11520 X	7915	-0-	-3605	-0-	209	1	6789	3	Y	834	807 0	45
							917	9						
07		9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT		45
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
02		13048 X	9769	-0-	-3279	-0-	737	1	8552	3	Y	434	456 0	22
							3	4	477	9				
03		14446 X	7543	-0-	-6903	-0-	445	1	6927	3	Y	154	171 0	5
							2	4	169	9				
04		13980 X	12115	-0-	-1865	-0-	761	1	10746	3	Y	542	521 0	26
							12	4	596	9				
05		14446 X	4847	-0-	-9599	-0-	117	1	4166	3	Y	499	504 0	21
							15	4	549	9				
06		13980 X	5341	-0-	-8639	-0-	142	1	4604	3	Y	541	536 0	26
							595	9						
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT		26
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
02		13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	1008	1	11698	3	Y	1165	1132 0	61
							4	4	1282	9				
03		22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	1312	1	20421	3	Y	705	733 0	33
							5	4	776	9				
04		8910 X	6313	-0-	-2597	-0-	373	1	5264	3	Y	609	607 0	35
							6	4	670	9				
05		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	35 0	-0-
06		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-		-0-
07		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
02		4508 X	4450	-0-	-58	-0-	233	1	3299	3	Y	832	837 0	9
							3	4	915	9				
03		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	246	1	4376	3	Y	992	993 0	8
							1	4	1091	9				
04		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	265	1	4188	3	Y	853	853 0	8
							2	4	938	9				
05		4929 X	4690	-0-	-239	-0-	231	1	3531	3	Y	843	842 0	9
							1	4	927	9				
06		5100 X	3542	-0-	-1558	-0-	151	1	2686	3	Y	637	638 0	8
							4	4	701	9				
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT		8

-----													
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
-----													
02		15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	1097 1	12724 3	Y	1310	1304 0		67
							4 4	1441 9					
03		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	962 1	14958 3	Y	790	823 0		34
							3 4	869 9					
04		18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	1078 1	15235 3	Y	1909	1845 0		98
							18 4	2100 9					
05		13919 X	8356	-0-	-5563	-0-	173 1	6109 3	Y	1866	1881 0		83
							21 4	2053 9					
06		13470 X	8878	-0-	-4592	-0-	202 1	6539 3	Y	1943	1925 0		101
							2137 9						
07		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT			101
-----													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HF	RRCID ->	286437	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8356 - 13501	
02		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	217 1	5699 3	Y	398	404 0		15
							13 4	438 9					
03		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	235 1	5931 3	Y	369	369 0		15
							7 4	406 9					
04		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	224 1	5714 3	Y	364	362 0		17
							19 4	400 9					
05		6510 X	6034	-0-	-476	-0-	214 1	5417 3	Y	360	357 0		20
							7 4	396 9					
06		6300 X	5382	-0-	-918	-0-	185 1	4839 3	Y	318	322 0		16
							8 4	350 9					
07		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HD	RRCID ->	286438	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8642 - 13708	
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	73 1	1909 3	Y	115	115 0		6
							4 4	127 9					
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	68 1	1717 3	Y	73	74 0		5
							2 4	80 9					
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	59 1	1517 3	Y	98	96 0		7
							5 4	108 9					
05		2108 N	1372	-0-	-736	-0-	49 1	1255 3	Y	60	60 0		7
							2 4	66 9					
06		1800 N	1546	-0-	-254	-0-	54 1	1432 3	Y	52	53 0		6
							3 4	57 9					
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-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	
02		3332 X	3026	-0-	-306	-0-	105 1	2748 3	Y	152	155 0		10
							6 4	167 9					
03		3689 X	3565	-0-	-124	-0-	129 1	3249 3	Y	166	166 0		10
							4 4	183 9					
04		3570 X	3259	-0-	-311	-0-	120 1	3055 3	Y	67	69 0		8
							10 4	74 9					
05		3689 X	3195	-0-	-494	-0-	115 1	2913 3	Y	148	144 0		12
							4 4	163 9					
06		3570 X	3171	-0-	-399	-0-	111 1	2895 3	Y	145	146 0		11
							5 4	160 9					
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			11

-----												
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) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3286	53 1	1371 3	127 9	Y	115	116 0	7
03	800 N	1458	-0-	658	3944	52 1	1297 3	108 9	Y	98	98 0	7
04	3000 N	1179	-0-	-1821	2123	41 1	1035 3	100 9	Y	91	90 0	8
05	3013 N	890	-0-	-2123	-0-	31 1	781 3	77 9	Y	70	69 0	9
06	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	47 1	1235 3	80 9	Y	73	73 0	9
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	2 4			Y	NO RPT		9
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	119 1	3123 3	191 9	Y	174	176 0	12
03	3348 X	1749	-0-	-1599	-0-	63 1	1587 3	97 9	Y	88	90 0	10
04	3240 X	2370	-0-	-870	-0-	87 1	2212 3	64 9	Y	58	58 0	10
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-	3 0	7
06	3240 X	83	-0-	-3157	-0-	3 1	80 3		Y	-0-		7
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT		7
-----												
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145
02	5124 X	5024	-0-	-100	-0-	169 1	4435 3	410 9	Y	373	381 0	18
03	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	195 1	4920 3	426 9	Y	387	388 0	17
04	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	199 1	5072 3	513 9	Y	466	460 0	23
05	5673 X	5460	-0-	-213	-0-	188 1	4748 3	518 9	Y	471	465 0	29
06	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	182 1	4762 3	417 9	Y	379	385 0	23
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	8 4			Y	NO RPT		23
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	169 1	4419 3	363 9	Y	330	334 0	11
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	181 1	4567 3	347 9	Y	315	314 0	12
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	173 1	4408 3	343 9	Y	312	310 0	14
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	176 1	4451 3	457 9	Y	415	408 0	21
06	4020 X	3830	-0-	-190	-0-	132 1	3453 3	239 9	Y	217	225 0	13
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	6 4			Y	NO RPT		13

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	* * 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
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	98 1	2571 3	Y	101	102 0		7
						6 4	111 9					
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	109 1	2732 3	Y	114	113 0		8
						3 4	125 9					
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	103 1	2626 3	Y	109	108 0		9
						9 4	120 9					
05	3100 N	3716	-0-	616	616	132 1	3362 3	Y	197	193 0		13
						5 4	217 9					
06	3000 N	3544	-0-	544	1160	121 1	3183 3	Y	213	214 0		12
						6 4	234 9					
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HB		RRCID ->	286811	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8275 - 14188	
02	DLQ G-10	8163	-0-	8163	17278	269 1	7055 3	Y	748	757 0		21
						16 4	823 9					
03	25507 X	8229	-0-	-17278	-0-	283 1	7139 3	Y	726	724 0		23
						8 4	799 9					
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	271 1	6916 3	Y	814	806 0		31
						23 4	895 9					
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	283 1	7178 3	Y	784	776 0		39
						10 4	862 9					
06	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	297 1	7779 3	Y	676	685 0		30
						14 4	744 9					
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT			30
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID ->	286833	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	261 1	3697 3	Y	715	729 0		9
						4 4	787 9					
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	281 1	4999 3	Y	931	930 0		10
						1 4	1024 9					
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	300 1	4761 3	Y	919	917 0		12
						3 4	1011 9					
05	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	358 1	5481 3	Y	940	938 0		14
						2 4	1034 9					
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	280 1	4965 3	Y	884	882 0		16
						7 4	972 9					
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
WELL #:		31HE	RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 - 13204					
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
02	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	291 1	7624 3	Y	1132	1148	0				58
						17 4	1245 9								
03	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	342 1	8632 3	Y	1214	1212	0				60
						10 4	1335 9								
04	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	331 1	8434 3	Y	1562	1543	0				79
						27 4	1718 9								
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	300 1	7590 3	Y	873	878	0				74
						10 4	960 9								
06	8340 X	5412	-0-	-2928	-0-	180 1	4719 3	Y	459	476	0				57
						8 4	505 9								
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT						57
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HG	RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 - 13349			
02	2352 X	1552	-0-	-800	-0-	52 1	1368 3	Y	117	115	0				10
						3 4	129 9								
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	97 1	2456 3	Y	197	196	0				11
						3 4	217 9								
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	99 1	2525 3	Y	256	253	0				14
						8 4	282 9								
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	108 1	2747 3	Y	291	287	0				18
						4 4	320 9								
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	95 1	2483 3	Y	195	200	0				13
						4 4	215 9								
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT						13
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HG	RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 - 13062			
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	123 1	3203 3	Y	177	178	0				8
						7 4	195 9								
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	137 1	3458 3	Y	169	169	0				8
						4 4	186 9								
04	3480 X	2563	-0-	-917	-0-	93 1	2368 3	Y	85	86	0				7
						8 4	94 9								
05	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	212 1	5374 3	Y	283	276	0				14
						7 4	311 9								
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	201 1	5267 3	Y	324	325	0				13
						9 4	356 9								
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT						13
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		08HY	RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8221 - 18542			
02	7896 X	7736	-0-	-160	-0-	598 1	5464 3	Y	1520	1553	0				62
						2 4	1672 9								
03	8742 X	7973	-0-	-769	-0-	547 1	5662 3	Y	1596	1590	0				68
						8 4	1756 9								
04	8460 X	7222	-0-	-1238	-0-	572 1	5003 3	Y	1497	1498	0				67
						1647 9									
05	8742 X	2498	-0-	-6244	-0-	242 1	1995 3	Y	237	293	0				11
						261 9									
06	8460 X	1304	-0-	-7156	-0-	132 1	1091 3	Y	74	82	0				3
						81 9									
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT						3
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HH	RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8148 X	6870	-0-	-1278	-0-	5152 3	1 4	Y	1561	1591 0		66
03	9021 X	8337	-0-	-684	-0-	1717 9 6383 3	9 4	Y	1768	1755 0		79
04	8010 X	7560	-0-	-450	-0-	1945 9 5670 3	1890 9	Y	1718	1716 0		81
05	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	5574 3	2398 9	Y	2180	2159 0		102
06	8070 X	7293	-0-	-777	-0-	4787 3	2506 9	Y	2278	2241 0		139
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT			139

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HH		RRCID -> 287207		COMPL. DATE 09/09/2018			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261			
02	DLQ G-10	2769	-0-	2769	5992	80 1	2095 3	Y	535	542 0		35
03	10153 X	4161	-0-	-5992	-0-	5 4 121 1	589 9 3048 3	Y	899	893 0		41
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	3 4 22 1	989 9 553 3	Y	196	209 0		28
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	2 4 104 1	216 9 2643 3	Y	1064	1034 0		58
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	4 4 161 1	1170 9 4212 3	Y	1581	1576 0		63
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	7 4 1739 9		Y	NO RPT			63

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HI		RRCID -> 287212		COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889			
02	1764 X	1488	-0-	-276	-0-	51 1	1335 3	Y	90	89 0		8
03	1953 X	1754	-0-	-199	-0-	3 4 62 1	99 9 1570 3	Y	109	109 0		8
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2 4 71 1	120 9 1814 3	Y	152	150 0		10
05	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	6 4 47 1	167 9 1200 3	Y	63	64 0		9
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	2 4	69 9	Y	-0-	2 0		7
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			7

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01ER		RRCID -> 287255		COMPL. DATE 12/07/2018			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029			
02	4396 X	3517	-0-	-879	-0-	42 1	2909 3	Y	514	508 0		19
03	4867 X	3736	-0-	-1131	-0-	1 4 53 1	565 9 2628 3	Y	959	959 0		19
04	4710 X	3491	-0-	-1219	-0-	1055 9 51 1	2417 3	Y	930	936 0		13
05	4123 X	2681	-0-	-1442	-0-	1023 9 28 1	1924 3	Y	663	651 0		25
06	3990 X	1843	-0-	-2147	-0-	729 9 24 1	1455 3	Y	331	279 0	57 1	20
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	364 9		Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CHIP EAST UNIT		WELL #: 08HX		RRCID -> 287592		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378		
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
02		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9876 3	3 4	Y	1306 1327 0 53
							1437 9			
03		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	10767 3	16 4	Y	1341 1337 0 57
							1475 9			
04		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	9825 3	1458 9	Y	1325 1322 0 60
05		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	10060 3	1562 9	Y	1420 1416 0 64
06		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	8735 3	1685 9	Y	1532 1505 0 91
07		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT 91
-----										
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HB		RRCID -> 288327		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572		
02		19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	201 1	17712 3	Y	1738 1734 0 16
							1912 9			
03		17360 X	16828	-0-	-532	-0-	210 1	14620 3	Y	1816 1817 0 15
							1998 9			
04		20220 X	16690	-0-	-3530	-0-	242 1	14503 3	Y	1768 1768 0 15
							1945 9			
05		20894 X	15258	-0-	-5636	-0-	241 1	14995 3	Y	20 33 0 2
							22 9			
06		20220 X	13666	-0-	-6554	-0-	237 1	13429 3	Y	-0- 2 0 -0-
07		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-			Y	NO RPT -0-
-----										
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HC		RRCID -> 288328		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455		
02		14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	153 1	13517 3	Y	1018 1016 0 5
							1120 9			
03		9920 X	6931	-0-	-2989	-0-	89 1	6195 3	Y	588 591 0 2
							647 9			
04		9600 X	7433	-0-	-2167	-0-	108 1	6468 3	Y	779 778 0 3
							857 9			
05		14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	177 1	11019 3	Y	2995 2980 0 18
							3295 9			
06		9600 X	7945	-0-	-1655	-0-	137 1	7808 3	Y	-0- 18 0 -0-
07		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT -0-
-----										
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HF		RRCID -> 288329		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524		
02		8316 X	235	-0-	-8081	-0-	3 1	231 3	Y	1 1 0 -0-
							1 9			
03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0- -0- -0-
04		1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1 3		Y	-0- -0- -0-
05		1457 X	4	-0-	-1453	-0-	4 3		Y	-0- -0- -0-
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0- -0- -0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
-----										
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HA		RRCID -> 288330		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616		
02		11200 X	-0-	-0-	-11200	-0-			Y	-0- -0- -0-
03		4278 X	30	-0-	-4248	-0-	30 3		Y	-0- -0- -0-
04		660 X	12	-0-	-648	-0-	9 3	3 9	Y	3 3 0 -0-
05		130 X	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 3	Y	-0- -0- -0-
06		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	20 1	1158 3	Y	-0- -0- -0-
07		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 FISHER UNIT		WELL #: 02HC		RRCID -> 288331		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436							
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
02	6636 X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-				-0-
03	2108 X	4	-0-	-2104	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
04	1080 X	4	-0-	-1076	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
05	992 X	4	-0-	-988	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HD		RRCID -> 288332		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525							
02	9940 X	-0-	-0-	-9940	-0-				Y	-0-	3	0			-0-
03	6603 X	1574	-0-	-5029	-0-		18	1	1269	3	Y	261	259	0	2
							287	9							
04	6390 X	2017	-0-	-4373	-0-		28	1	1674	3	Y	286	286	0	2
							315	9							
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		41	1	2550	3	Y	122	123	0	1
							134	9							
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		47	1	2672	3	Y	137	136	0	2
							151	9							
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT			2

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HE		RRCID -> 288408		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482							
02	14308 X	7796	-0-	-6512	-0-		80	1	7077	3	Y	581	578	0	4
							639	9							
03	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-		183	1	12725	3	Y	1803	1795	0	12
							1983	9							
04	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-		216	1	12976	3	Y	1790	1789	0	13
							1969	9							
05	19125 X	19125	-0-	-0-	-0-		226	1	14052	3	Y	4406	4388	0	31
							4847	9							
06	14400 X	13789	-0-	-611	-0-		239	1	13550	3	Y	-0-	31	0	-0-
07	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HC		RRCID -> 288839		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758							
02	12488 X	7948	-0-	-4540	-0-		265	1	7683	3	Y	-0-			-0-
03	13485 X	6835	-0-	-6650	-0-		251	1	6584	3	Y	-0-			-0-
04	11400 X	9229	-0-	-2171	-0-		259	1	7226	3	Y	1585	1568	0	17
							1744	9							
05	11780 X	10000	-0-	-1780	-0-		276	1	8829	3	Y	812	815	0	14
							2	4	893	9					
06	10020 X	8402	-0-	-1618	-0-		230	1	7542	3	Y	572	569	0	17
							1	4	629	9					
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-						Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HB		RRCID -> 288882		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698							
02	16660 X	8930	-0-	-7730	-0-		298	1	8632	3	Y	-0-			-0-
03	39754 X	39754	-0-	-0-	-0-		337	1	8844	3	Y	27794	27257	0	537
							30573	9							
04	7980 X	7963	-0-	-17	-0-		214	1	5976	3	Y	1612	2126	0	23
							1773	9							
05	9889 X	9812	-0-	-77	-0-		247	1	7867	3	Y	1543	1540	0	26
							1	4	1697	9					
06	28800 X	9017	-0-	-19783	-0-		214	1	7028	3	Y	1613	1592	0	47
							1	4	1774	9					
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HE		RRCID ->	288911	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7901 - 14670	
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	
02		9101 X	9101	-0-	-0-	303 1	8798 3	Y	-0-			-0-
03		9572 X	9572	-0-	-0-	351 1	9221 3	Y	-0-			-0-
04		8970 X	8930	-0-	-40	230 1	6419 3	Y	2074	2052 0		22
						2281 9						
05		9269 X	8445	-0-	-824	212 1	6765 3	Y	1334	1334 0		22
						1 4	1467 9					
06		8970 X	7437	-0-	-1533	185 1	6074 3	Y	1070	1062 0		30
						1 4	1177 9					
07		5735 X	NO RPT	-0-	-5735			Y	NO RPT			30
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HX		RRCID ->	288917	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8089 - 13432	
02		14082 X	14082	-0-	-0-	197 1	12135 3	Y	1585	1649 0		33
						6 4	1744 9					
03		14551 X	14551	-0-	-0-	422 1	11834 3	Y	2086	2056 0		63
						2295 9						
04		13710 X	13635	-0-	-75	440 1	11249 3	Y	1769	1763 0		69
						1946 9						
05		17521 X	17521	-0-	-0-	583 1	14700 3	Y	2034	2029 0		74
						1 4	2237 9					
06		15403 X	15403	-0-	-0-	544 1	12814 3	Y	1859	1856 0		77
						2045 9						
07		12059 X	NO RPT	-0-	-12059			Y	NO RPT			77
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HD		RRCID ->	288939	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7882 - 14651	
02		12264 X	7226	-0-	-5038	241 1	6985 3	Y	-0-			-0-
03		13578 X	6028	-0-	-7550	221 1	5807 3	Y	-0-			-0-
04		11280 X	6373	-0-	-4907	183 1	5109 3	Y	983	972 0		11
						1081 9						
05		11532 X	8042	-0-	-3490	213 1	6808 3	Y	927	922 0		16
						1 4	1020 9					
06		10080 X	9931	-0-	-149	257 1	8423 3	Y	1136	1119 0		33
						1 4	1250 9					
07		5084 X	NO RPT	-0-	-5084			Y	NO RPT			33
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HZ		RRCID ->	288972	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8062 - 14007	
02		18806 X	18806	-0-	-0-	276 1	16963 3	Y	1417	1481 0		30
						8 4	1559 9					
03		19685 X	19101	-0-	-584	590 1	16543 3	Y	1789	1764 0		55
						1968 9						
04		19050 X	17910	-0-	-1140	610 1	15608 3	Y	1538	1532 0		61
						1692 9						
05		19685 X	18112	-0-	-1573	631 1	15900 3	Y	1436	1437 0		60
						1 4	1580 9					
06		19050 X	16509	-0-	-2541	609 1	14354 3	Y	1405	1402 0		63
						1546 9						
07		16988 X	NO RPT	-0-	-16988			Y	NO RPT			63

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
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
02		10976 X	10776	-0-	-200	-0-	135 1	9123 3	Y	1379	1358	0		90
							1 4	1517 9						
03		12152 X	9655	-0-	-2497	-0-	159 1	8122 3	Y	1238	1275	0		53
							12 4	1362 9						
04		11760 X	11063	-0-	-697	-0-	285 1	9305 3	Y	1337	1331	0		59
							2 4	1471 9						
05		12152 X	10525	-0-	-1627	-0-	276 1	8831 3	Y	1288	1302	0		45
							1 4	1417 9						
06		11760 X	10475	-0-	-1285	-0-	362 1	8846 3	Y	1150	1146	0		49
							2 4	1265 9						
07		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT				49
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
02		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	334 1	12839 3	Y	851	841	1		67
							936 9							
03		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	375 1	12616 3	Y	761	774	1		54
							837 9							
04		14400 X	12168	-0-	-2232	-0-	368 1	11103 3	Y	632	635	1		51
							2 4	695 9						
05		15345 X	10253	-0-	-5092	-0-	270 1	9264 3	Y	651	657	1		45
							3 4	716 9						
06		14850 X	9370	-0-	-5480	-0-	288 1	8360 3	Y	656	654	1		47
							722 9							
07		15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-			Y	NO RPT				47
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
02		16352 X	11598	-0-	-4754	-0-	275 1	10579 3	Y	676	679	1		60
							744 9							
03		18104 X	13225	-0-	-4879	-0-	348 1	11703 3	Y	1067	1046	1		81
							1174 9							
04		13680 X	11763	-0-	-1917	-0-	344 1	10383 3	Y	940	939	1		82
							2 4	1034 9						
05		17112 X	10488	-0-	-6624	-0-	258 1	8863 3	Y	1240	1231	1		91
							3 4	1364 9						
06		16560 X	8985	-0-	-7575	-0-	263 1	7616 3	Y	1005	1016	1		80
							1106 9							
07		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			Y	NO RPT				80
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
02		13020 X	10121	-0-	-2899	-0-	237 1	9092 3	Y	720	710	1		60
							792 9							
03		14415 X	10073	-0-	-4342	-0-	267 1	8971 3	Y	759	760	1		59
							835 9							
04		13950 X	9112	-0-	-4838	-0-	271 1	8157 3	Y	621	626	1		54
							1 4	683 9						
05		13361 X	7786	-0-	-5575	-0-	201 1	6869 3	Y	649	655	1		48
							2 4	714 9						
06		10830 X	8004	-0-	-2826	-0-	242 1	7014 3	Y	680	676	1		52
							748 9							
07		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT				52

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HV	RRCID ->	289525	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8364 - 14199	
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	
-----													
02	11676 X	8755	-0-	-2921	-0-	116 1	7851 3	Y	715	712 0		48	
						1 4	787 9						
03	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	239 1	12192 3	Y	1201	1199 0		50	
						18 4	1321 9						
04	12510 X	11791	-0-	-719	-0-	318 1	10392 3	Y	981	987 0		44	
						2 4	1079 9						
05	12927 X	8744	-0-	-4183	-0-	251 1	8045 3	Y	406	435 0		15	
						1 4	447 9						
06	12510 X	7760	-0-	-4750	-0-	293 1	7164 3	Y	274	277 0		12	
						2 4	301 9						
07	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			Y	NO RPT			12	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HV	RRCID ->	289526	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8265 - 14114	
-----													
02	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	161 1	10922 3	Y	1093	1082 0		73	
						1 4	1202 9						
03	12679 X	11394	-0-	-1285	-0-	197 1	10014 3	Y	1063	1090 0		46	
						14 4	1169 9						
04	12270 X	10834	-0-	-1436	-0-	291 1	9519 3	Y	929	933 0		42	
						2 4	1022 9						
05	12679 X	12488	-0-	-191	-0-	345 1	11044 3	Y	998	1005 0		35	
						1 4	1098 9						
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	463 1	11288 3	Y	1013	1006 0		42	
						2 4	1114 9						
07	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT			42	
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HY	RRCID ->	289647	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7924 - 13472	
-----													
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	208 1	12777 3	Y	1594	1666 0		36	
						6 4	1753 9						
03	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	435 1	12188 3	Y	1832	1806 0		62	
						2015 9							
04	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	447 1	11431 3	Y	2439	2419 0		82	
						2683 9							
05	14384 X	13643	-0-	-741	-0-	421 1	10618 3	Y	2366	2365 0		83	
						1 4	2603 9						
06	13920 X	12021	-0-	-1899	-0-	399 1	9397 3	Y	2023	2023 0		83	
						2225 9							
07	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT			83	
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HC	RRCID ->	289751	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8027 - 15917	
-----													
02	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	544 1	12338 3	Y	2767	2887 0		89	
						122 4	3044 9						
03	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	661 1	13457 3	Y	2956	2938 0		107	
						41 4	3252 9						
04	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	595 1	13588 3	Y	3119	3121 0		105	
						3 4	3431 9						
05	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	592 1	13975 3	Y	3076	3038 0		143	
						8 4	3384 9						
06	16830 X	16113	-0-	-717	-0-	562 1	12572 3	Y	2636	2423 0		356	
						79 4	2900 9						
07	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			Y	NO RPT			356	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID -> 289752		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915			
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	
02	15428 X	14791	-0-	-637	-0-	507 1 113 4	11477 3 2694 9	Y	2449	2561 0	89
03	17081 X	15583	-0-	-1498	-0-	598 1 37 4	12173 3 2775 9	Y	2523	2510 0	102
04	16530 X	15497	-0-	-1033	-0-	541 1 3 4	12351 3 2602 9	Y	2365	2371 0	96
05	17081 X	15644	-0-	-1437	-0-	514 1 7 4	12143 3 2980 9	Y	2709	2672 0	133
06	16530 X	14191	-0-	-2339	-0-	480 1 67 4	10739 3 2905 9	Y	2641	2422 0	352
07	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			Y	NO RPT		352
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 04HC		RRCID -> 289784		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291			
02	17752 X	14917	-0-	-2835	-0-	341 1 1483 9	13093 3 2694 9	Y	1348	1355 1	107
03	19654 X	15551	-0-	-4103	-0-	403 1 1615 9	13533 3 2775 9	Y	1468	1470 1	105
04	19020 X	13059	-0-	-5961	-0-	375 1 2 4	11311 3 1371 9	Y	1246	1250 1	101
05	18693 X	11772	-0-	-6921	-0-	321 1 4 4	11015 3 432 9	Y	393	462 1	32
06	16200 X	10485	-0-	-5715	-0-	331 1 546 9	9608 3	Y	496	492 1	36
07	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-			Y	NO RPT		36
STUMBERG RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 289808		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330			
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4663 3 504 9	2 4	Y	458	451 0	23
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4016 3	751 9	Y	683	686 0	20
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	3755 3	477 9	Y	434	444 0	10
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	3687 3	561 9	Y	510	499 0	21
06	3990 X	3220	-0-	-770	-0-	2803 3	417 9	Y	379	315 0	21
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT	64 1	21
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HB		RRCID -> 289848		COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815			
02	10388 X	9700	-0-	-688	-0-	331 1 74 4	7506 3 1789 9	Y	1626	1708 0	57
03	11501 X	10248	-0-	-1253	-0-	392 1 24 4	7973 3 1859 9	Y	1690	1681 0	66
04	11130 X	10650	-0-	-480	-0-	360 1 2 4	8233 3 2055 9	Y	1868	1869 0	65
05	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	524 1 7 4	12366 3 2715 9	Y	2468	2431 0	102
06	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	481 1 67 4	10747 3 2118 9	Y	1925	1773 0	254
07	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT		254

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													
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
-----													
02		16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	377 1	14489 3	Y	1154	1162 1		84
							1269 9						
03		17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	455 1	15282 3	Y	1266	1266 1		84
							1393 9						
04		15090 X	14786	-0-	-304	-0-	438 1	13202 3	Y	1040	1046 1		78
							2 4	1144 9					
05		15593 X	15508	-0-	-85	-0-	422 1	14466 3	Y	559	602 1		35
							5 4	615 9					
06		15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	476 1	13807 3	Y	737	726 1		46
							811 9						
07		16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-			Y	NO RPT			46
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018													
02		18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	429 1	16466 3	Y	1010	1026 1		79
							1111 9						
03		17422 X	17059	-0-	-363	-0-	454 1	15268 3	Y	1215	1210 1		84
							1337 9						
04		16860 X	16784	-0-	-76	-0-	495 1	14969 3	Y	1197	1188 1		93
							3 4	1317 9					
05		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	464 1	15925 3	Y	1435	1433 1		95
							6 4	1579 9					
06		18711 X	18711	-0-	-0-	-0-	583 1	16929 3	Y	1089	1108 1		76
							1 4	1198 9					
07		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			76
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409													
02		36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	1265 1	27310 3	Y	7438	7406 0		98
							45 4	8182 9					
03		38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	1479 1	28022 3	Y	7751	7756 0		93
							29 4	8526 9					
04		35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	1387 1	26025 3	Y	6993	7025 0		61
							43 4	7692 9					
05		33825 X	33825	-0-	-0-	-0-	1242 1	25266 3	Y	6641	6643 0		59
							12 4	7305 9					
06		30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	1226 1	23031 3	Y	6013	5993 0		79
							18 4	6614 9					
07		32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-			Y	NO RPT			79
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396													
02		31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	1056 1	22788 3	Y	6786	6760 0		89
							37 4	7465 9					
03		32170 X	32170	-0-	-0-	-0-	1216 1	23047 3	Y	7166	7170 0		85
							24 4	7883 9					
04		36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	1386 1	26006 3	Y	7963	7980 0		68
							43 4	8759 9					
05		43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	1557 1	31695 3	Y	9084	9072 0		80
							15 4	9992 9					
06		37727 X	37727	-0-	-0-	-0-	1479 1	27775 3	Y	7683	7663 0		100
							22 4	8451 9					
07		26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-			Y	NO RPT			100

-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	38439 X	38439	-0-	-0-	-0-	1333	1	28772	3	Y	7534	7504	0			100
						47	4	8287	9							
03	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	1464	1	27734	3	Y	7338	7349	0			89
						28	4	8072	9							
04	36415 X	36415	-0-	-0-	-0-	1433	1	26905	3	Y	7302	7327	0			64
						45	4	8032	9							
05	35760 X	35760	-0-	-0-	-0-	1323	1	26927	3	Y	6815	6818	0			61
						13	4	7497	9							
06	40244 X	40244	-0-	-0-	-0-	1623	1	30479	3	Y	7380	7345	0			96
						24	4	8118	9							
07	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT					96

-----  
 BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	149	1	5572	3	Y	33	33	0			2
						8	4	36	9							
03	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	119	1	4488	3	Y	46	46	0			2
						4	4	51	9							
04	1950 X	1715	-0-	-235	-0-	22	1	1565	3	Y	111	111	0			2
						6	4	122	9							
05	2015 X	1671	-0-	-344	-0-	38	1	1594	3	Y	25	25	0			2
						11	4	28	9							
06	1950 X	1934	-0-	-16	-0-	65	1	1860	3	Y	6	6	0			2
						2	4	7	9							
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

-----  
 BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

02	840 N	838	-0-	-2	-0-	22	1	805	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	15	1	1105	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	Y	10	10	0			1
						7	4	11	9							
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

-----  
 BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

02	14351 X	1903	-0-	-12448	-0-	45	1	1678	3	Y	162	163	0			5
						2	4	178	9							
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	55	1	2079	3	Y	203	202	0			6
						2	4	223	9							
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	29	1	2057	3	Y	197	197	0			6
						8	4	217	9							
05	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	49	1	2018	3	Y	227	226	0			7
						13	4	250	9							
06	1860 X	1308	-0-	-552	-0-	38	1	1085	3	Y	167	168	0			6
						1	4	184	9							
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
-----																	
02		4396 X	311	-0-	-4085	-0-		3 1	278 3	Y			27	27	0		-0-
								30 9									
03		4867 X	1081	-0-	-3786	-0-		15 1	1015 3	Y			46	46	0		-0-
								51 9									
04		4440 X	1649	-0-	-2791	-0-		27 1	1604 3	Y			16	16	0		-0-
								18 9									
05		4588 X	1977	-0-	-2611	-0-		31 1	1900 3	Y			42	41	0		1
								46 9									
06		1860 X	1516	-0-	-344	-0-		26 1	1454 3	Y			33	32	0		2
								36 9									
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-						Y	NO RPT				2
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215																	
-----																	
02		0 W	83	-0-	83	83		2 1	81 3	Y			-0-				-0-
								4 1	159 3	Y			-0-				-0-
03		279 X	163	-0-	-116	-0-		2 1	142 3	Y			-0-				-0-
								1 4									
04		270 N	145	-0-	-125	-0-		3 1	144 3	Y			-0-				-0-
								1 4									
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-		6 1	166 3	Y			-0-				-0-
													NO RPT				-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-											
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783																	
-----																	
02		32033 X	32033	-0-	-0-	-0-		1078 1	23254 3	Y			6966	6941	0		93
								38 4	7663 9								
03		32423 X	32423	-0-	-0-	-0-		1234 1	23373 3	Y			7084	7091	0		86
								24 4	7792 9								
04		35414 X	35414	-0-	-0-	-0-		1342 1	25199 3	Y			8028	8044	0		70
								42 4	8831 9								
05		41904 X	41904	-0-	-0-	-0-		1494 1	30393 3	Y			9094	9082	0		82
								14 4	10003 9								
06		37750 X	37750	-0-	-0-	-0-		1463 1	27486 3	Y			7981	7957	0		106
								22 4	8779 9								
07		26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-						Y	NO RPT				106
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899																	
-----																	
02		32874 X	32874	-0-	-0-	-0-		1130 1	24390 3	Y			6649	6624	0		87
								40 4	7314 9								
03		34995 X	34995	-0-	-0-	-0-		1359 1	25745 3	Y			7150	7152	0		85
								26 4	7865 9								
04		37875 X	37875	-0-	-0-	-0-		1459 1	27406 3	Y			8149	8164	0		70
								46 4	8964 9								
05		45745 X	45745	-0-	-0-	-0-		1651 1	33597 3	Y			9528	9514	0		84
								16 4	10481 9								
06		41032 X	41032	-0-	-0-	-0-		1612 1	30278 3	Y			8289	8265	0		108
								24 4	9118 9								
07		28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-						Y	NO RPT				108
-----																	



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009													
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	
02		106779 X	33598	-0-	-73181	-0-	285 1 8129 9	25184 3	Y	7390	7367 0		58
03		55025 X	30794	-0-	-24231	-0-	313 1 8757 9	21724 3	Y	7961	7962 0		57
04		53250 X	29204	-0-	-24046	-0-	350 1 7812 9	21042 3	Y	7102	7104 0		55
05		55025 X	27580	-0-	-27445	-0-	327 1 6907 9	20346 3	Y	6279	6289 0		45
06		53250 X	25442	-0-	-27808	-0-	315 1 7272 9	17855 3	Y	6611	6544 0		112
07		37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-			Y	NO RPT			112
-----													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005													
02		89753 X	34460	-0-	-55293	-0-	298 1 7828 9	26334 3	Y	7116	7095 0		53
03		35991 X	32694	-0-	-3297	-0-	336 1 8996 9	23362 3	Y	8178	8175 0		56
04		34830 X	31717	-0-	-3113	-0-	381 1 8454 9	22882 3	Y	7685	7684 0		57
05		35991 X	29467	-0-	-6524	-0-	351 1 7294 9	21822 3	Y	6631	6643 0		45
06		34830 X	27204	-0-	-7626	-0-	340 1 7585 9	19279 3	Y	6895	6826 0		114
07		35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-			Y	NO RPT			114
-----													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465													
02		0	37737	-0-	37737	92972	332 1 8149 9	29256 3	Y	7408	7383 0		56
03		127351 X	34379	-0-	-92972	-0-	363 1 8828 9	25188 3	Y	8025	8025 0		56
04		34080 X	33214	-0-	-866	-0-	406 1 8407 9	24401 3	Y	7643	7641 0		58
05		35216 X	31133	-0-	-4083	-0-	377 1 7268 9	23488 3	Y	6607	6619 0		46
06		34080 X	27582	-0-	-6498	-0-	351 1 7301 9	19930 3	Y	6637	6572 0		111
07		35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-			Y	NO RPT			111
-----													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003													
02		92179 X	31206	-0-	-60973	-0-	267 1 7391 9	23548 3	Y	6719	6702 0		52
03		36332 X	29232	-0-	-7100	-0-	295 1 8452 9	20485 3	Y	7684	7681 0		55
04		35160 X	27654	-0-	-7506	-0-	325 1 7780 9	19549 3	Y	7073	7073 0		55
05		36332 X	26080	-0-	-10252	-0-	304 1 6878 9	18898 3	Y	6253	6263 0		45
06		35160 X	23889	-0-	-11271	-0-	292 1 7026 9	16571 3	Y	6387	6325 0		107
07		34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-			Y	NO RPT			107

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
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	
-----														
02	0	36870	-0-	36870	103388	326	1	28727	3	Y	7106	7085	0	54
						817	9							
03	137813 X	34425	-0-	-103388	-0-	365	1	25330	3	Y	7936	7935	0	55
						8730	9							
04	48810 X	33403	-0-	-15407	-0-	412	1	24755	3	Y	7487	7485	0	57
						8236	9							
05	50437 X	30890	-0-	-19547	-0-	375	1	23328	3	Y	6534	6545	0	46
						7187	9							
06	48810 X	28802	-0-	-20008	-0-	367	1	20825	3	Y	6918	6848	0	116
						7610	9							
07	50437 X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT			116
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
02	0	35602	-0-	35602	106383	308	1	27165	3	Y	7390	7366	0	57
						8129	9							
03	140125 X	33742	-0-	-106383	-0-	348	1	24153	3	Y	8401	8398	0	60
						9241	9							
04	51600 X	31887	-0-	-19713	-0-	384	1	23062	3	Y	7674	7675	0	59
						8441	9							
05	53320 X	29648	-0-	-23672	-0-	352	1	21905	3	Y	6719	6730	0	48
						7391	9							
06	51600 X	27510	-0-	-24090	-0-	342	1	19410	3	Y	7053	6982	0	119
						7758	9							
07	53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT			119
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
02	0	38979	-0-	38979	111342	335	1	29517	3	Y	8297	8272	0	66
						9127	9							
03	0	34345	-0-	34345	145687	350	1	24293	3	Y	8820	8821	0	65
						9702	9							
04	177744 X	32057	-0-	-145687	-0-	380	1	22852	3	Y	8023	8024	0	64
						8825	9							
05	55490 X	30215	-0-	-25275	-0-	352	1	21924	3	Y	7217	7227	0	54
						7939	9							
06	53700 X	27614	-0-	-26086	-0-	337	1	19150	3	Y	7388	7315	0	127
						8127	9							
07	55490 X	NO RPT	-0-	-55490	-0-					Y	NO RPT			127
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	3216 X	NO RPT	-0-	-3216	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	20680 X	NO RPT	-0-	-20680	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.//		12018 200 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 1H		RRCID -> 263582		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 9746 - 14466								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	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								
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	697 3	Y	44	43 0						4
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	48 9	759 3	Y	46	45 0						5
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	631 3	Y	37	37 0						5
05		744 N	25	-0-	-719	-0-	-0-	51 9	1 9	Y	1	1 0						5
06		720 N	707	-0-	-13	-0-	-0-	30 1	635 3	Y	35	34 0						6
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	41 9										6
08								24 3										
09								33 1										
10								39 9										
-----																		
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8922 - 13500								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																		
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8904 - 13828								
02		1708 N	1695	-0-	-13	-0-	-0-	78 1	1478 3	Y	126	126 0						11
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	139 9	1679 3	Y	125	126 0						10
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1592 3	Y	116	115 0						11
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	138 9	1696 3	Y	126	126 0						11
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1 4	Y	118	118 0						11
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-	128 9	1621 3	Y	118	118 0						11
08								82 1	130 9									
09								1 4										
10								85 1										
11								1 4										
-----																		
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																		
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		T. A.	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 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904		PERF.10285 - 16076	
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
02	4788 X	4632	-0-	-156	-0-	224 1 2 4	4263 3 143 9	Y	130	129 0	6
03	5301 X	5141	-0-	-160	-0-	240 1 1 4	4727 3 173 9	Y	157	157 0	6
04	5130 X	4888	-0-	-242	-0-	211 1 1 4	4519 3 157 9	Y	143	142 0	7
05	5239 X	5038	-0-	-201	-0-	225 1 4 4	4674 3 135 9	Y	123	123 0	7
06	4980 X	4730	-0-	-250	-0-	228 1 2 4	4369 3 131 9	Y	119	118 0	8
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9084 - 13832	
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	120 1 226 9	2274 3	Y	205	204 0	15
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	130 1 210 9	2572 3	Y	191	191 0	15
04	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	101 1 1 4	2151 3 150 9	Y	136	137 0	14
05	2883 N	2457	-0-	-426	-0-	105 1 1 4	2195 3 156 9	Y	142	142 0	14
06	2790 N	2357	-0-	-433	-0-	109 1 1 4	2101 3 146 9	Y	133	133 0	14
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8990 - 13542	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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 11HA		RRCID ->	265815	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 9726 - 14675	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3080 X	3063	-0-	-17	-0-	147 1	2780 3	Y	124	124 0	14
						136 9					
03	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	155 1	3055 3	Y	122	122 0	14
						134 9					
04	3240 X	3116	-0-	-124	-0-	137 1	2904 3	Y	67	67 0	14
						1 4	74 9				
05	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	143 1	2979 3	Y	68	68 0	14
						1 4	75 9				
06	3330 X	3091	-0-	-239	-0-	149 1	2871 3	Y	64	64 0	14
						1 4	70 9				
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID ->	266035	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF. 9222 - 14070	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID ->	266132	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 9236 - 14560	
02	1456 X	686	-0-	-770	-0-	31 1	585 3	Y	64	65 0	1
						70 9					
03	899 X	816	-0-	-83	-0-	35 1	692 3	Y	81	81 0	1
						89 9					
04	930 X	772	-0-	-158	-0-	31 1	672 3	Y	63	63 0	1
						69 9					
05	961 X	807	-0-	-154	-0-	35 1	698 3	Y	67	67 0	1
						74 9					
06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	36 1	696 3	Y	65	66 0	-0-
						72 9					
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID ->	266133	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10288 - 14523	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	728 3	Y	18	19 0	7
						20 9					
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	824 3	Y	25	25 0	7
						28 9					
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	34 1	726 3	Y	16	15 0	8
						18 9					
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	36 1	756 3	Y	17	16 0	9
						19 9					
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	38 1	740 3	Y	16	16 0	9
						18 9					
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644 N	578	-0-	-66	-0-	28	1	541	3	Y	8	7 0	4
						9	9						
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	7	7 0	4
						8	9						
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	3	3 0	4
						3	9						
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	30	1	612	3	Y	4	4 0	4
						4	9						
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	29	1	576	3	Y	9	9 0	4
						10	9						
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394				
02	3192 X	3058	-0-	-134	-0-	140	1	2679	3	Y	217	217 0	18
						239	9						
03	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	151	1	2971	3	Y	214	214 0	18
						235	9						
04	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	132	1	2773	3	Y	157	156 0	19
						1	4	173	9				
05	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	137	1	2828	3	Y	162	162 0	19
						1	4	178	9				
06	3270 X	3026	-0-	-244	-0-	141	1	2715	3	Y	154	154 0	19
						1	4	169	9				
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		19
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924				
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	24	24 0	3
						26	9						
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	Y	18	18 0	3
						20	9						
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	47	46 0	4
						52	9						
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	23	1	484	3	Y	24	24 0	4
						26	9						
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	45	45 0	4
						50	9						
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570				
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	138	137 0	5
						152	9						
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	Y	127	128 0	4
						140	9						
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	161	159 0	6
						177	9						
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	Y	131	132 0	5
						144	9						
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	Y	132	132 0	5
						145	9						
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683				
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
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	415 3	Y	20	21 0			1
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 9	456 3	Y	24	25 0			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 1	407 3	Y	29	29 0			-0-
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	26 9	309 3	Y	32	32 0			-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	19 1	347 3	Y	29	29 0			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	32 9		Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922				
02	T. A.	2396	-0-	2396	2396	121 1	2275 3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2843	-0-	2843	5239	130 1	2574 3	Y	126	123 0			3
04	T. A.	2391	-0-	2391	7630	139 9	2168 3	Y	109	108 0			4
05	10178 X	2548	-0-	-7630	-0-	102 1	120 9	Y	123	123 0			4
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	111 1	2301 3	Y	116	116 0			4
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	1 4	135 9	Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614				
02	2352 N	2261	-0-	-91	-0-	108 1	2058 3	Y	86	88 0			7
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	95 9	2279 3	Y	140	140 0			7
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	115 1	2088 3	Y	135	135 0			7
05	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	154 9	149 9	Y	144	144 0			7
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	97 1	2145 3	Y	171	170 0			8
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	1 4	158 9	Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	130 1	2476 3	Y	54	54 0			10
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	59 9	2848 3	Y	42	43 0			9
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	144 1	2722 3	Y	39	39 0			9
05	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	46 9	43 9	Y	36	37 0			8
06	2790 N	2031	-0-	-759	-0-	127 1	2547 3	Y	27	26 0			9
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	1 4	40 9	Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232 N	1224	-0-	-8	-0-	61	1	1134	3	Y	26	26	0	4
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	29	9	1192	3	Y	26	27	0	3
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	3	Y	30	30	0	3
05	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	33	9	1174	3	Y	32	33	0	2
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	57	1	1118	3	Y	30	30	0	2
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	35	9			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931					
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	682	3	Y	15	15	0	20
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	17	9	1036	3	Y	18	18	0	20
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	892	3	Y	15	14	0	21
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	20	9	917	3	Y	16	16	0	21
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	824	3	Y	14	14	0	21
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	17	9			Y	NO RPT			21
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890					
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	35	1	666	3	Y	41	41	0	5
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45	9	696	3	Y	41	40	0	6
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	Y	30	31	0	5
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	33	9	741	3	Y	42	43	0	4
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	Y	40	40	0	4
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	46	9			Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049					
02	1232 X	517	-0-	-715	-0-	24	1	451	3	Y	38	39	0	1
03	1364 X	644	-0-	-720	-0-	42	9	560	3	Y	52	51	0	2
04	1230 X	662	-0-	-568	-0-	27	1	564	3	Y	65	64	0	3
05	1674 X	849	-0-	-825	-0-	57	9	741	3	Y	66	66	0	3
06	1620 X	766	-0-	-854	-0-	26	1	696	3	Y	31	32	0	2
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	72	9			Y	NO RPT			2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438		
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
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	355 3	Y	45	44 0		4
						50 9						
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	Y	42	43 0		3
						46 9						
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	Y	29	30 0		2
						32 9						
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	21 1	437 3	Y	48	48 0		2
						53 9						
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	18 1	351 3	Y	40	41 0		1
						44 9						
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143		
02	1932 X	1447	-0-	-485	-0-	69 1	1312 3	Y	60	59 0		3
						66 9						
03	2139 X	1060	-0-	-1079	-0-	50 1	960 3	Y	45	46 0		2
						50 9						
04	1800 X	397	-0-	-1403	-0-	17 1	362 3	Y	16	16 0		2
						18 9						
05	1612 X	234	-0-	-1378	-0-	9 1	215 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 3	Y	66	65 0		3
						1 4	73 9					
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984		
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	61 1	1157 3	Y	53	54 0		9
						58 9						
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	76 1	1489 3	Y	78	78 0		9
						86 9						
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	34 1	722 3	Y	53	53 0		9
						58 9						
05	1426 N	25	-0-	-1401	-0-	17 3	8 9	Y	7	8 0		8
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490		
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	133 1	2546 3	Y	62	62 0		15
						68 9						
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	107 1	2108 3	Y	41	40 0		16
						45 9						
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	72 1	1514 3	Y	52	51 0		17
						57 9						
05	2542 N	2377	-0-	-165	-0-	107 1	2213 3	Y	51	51 0		17
						1 4	56 9					
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	113 1	2174 3	Y	43	44 0		16
						1 4	47 9					
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	3	Y	16	15	0	1
						18	9							
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	3	Y	26	25	0	2
						29	9							
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	3	Y	24	24	0	2
						26	9							
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	3	Y	25	26	0	1
						28	9							
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	3	Y	23	22	0	2
						25	9							
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			2

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	3	Y	28	28	0	6
						31	9							
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	3	Y	8	8	0	6
						9	9							
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	8	7	0	7
						9	9							
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	35	1	713	3	Y	2	4	0	5
						2	9							
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	33	1	607	3	Y	3	3	0	5
						3	9							
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

02	4508 X	4166	-0-	-342	-0-	204	1	3879	3	Y	74	74	0	5
						2	4							
03	4991 X	4705	-0-	-286	-0-	223	1	4373	3	Y	99	100	0	4
						109	9							
04	4740 X	4316	-0-	-424	-0-	188	1	4020	3	Y	97	98	0	3
						1	4							
05	4898 X	3994	-0-	-904	-0-	179	1	3721	3	Y	84	85	0	2
						2	4							
06	4560 X	3762	-0-	-798	-0-	183	1	3493	3	Y	77	77	0	2
						1	4							
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8941 - 13594	
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
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	32 1 61 9	602 3	Y	55	55 0	14
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33 1 40 9	664 3	Y	36	36 0	14
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29 1 63 9	614 3	Y	57	55 0	16
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	31 1 30 9	664 3	Y	27	27 0	16
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1 41 9	681 3	Y	37	36 0	17
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		17
PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8658 - 13501	
02	2436 N	2340	-0-	-96	-0-	107 1 219 9	2014 3	Y	199	198 0	18
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	109 1 201 9	2160 3	Y	183	184 0	17
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	2164 3	Y	156	155 0	18
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	111 1 1 4	2323 3	Y	163	163 0	18
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	118 1 1 4	2245 3	Y	153	153 0	18
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		18
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9044 - 13589	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31 1 31 9	581 3	Y	28	28 0	2
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1 30 9	582 3	Y	27	27 0	2
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9	460 3	Y	16	16 0	2
05	713 N	522	-0-	-191	-0-	23 1 10 9	489 3	Y	9	9 0	2
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	18 1 8 9	361 3	Y	7	7 0	2
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938 - 13902	
02	2716 N	2510	-0-	-206	-0-	119 1 127 9	2264 3	Y	115	116 0	12
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	130 1 136 9	2594 3	Y	124	123 0	13
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	118 1 1 4	2481 3	Y	101	101 0	13
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	2607 3	Y	96	97 0	12
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	134 1 1 4	2566 3	Y	93	94 0	11
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		11
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646			
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	
02	2688 X	2208	-0-	-480	-0-	104 1 119 9	1985 3	Y	108	107 0	22
03	2914 X	2406	-0-	-508	-0-	110 1 125 9	2171 3	Y	114	114 0	22
04	2760 X	2680	-0-	-80	-0-	114 1 1 4	2430 3 135 9	Y	123	121 0	24
05	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	115 1 1 4	2383 3 134 9	Y	122	123 0	23
06	2460 X	2433	-0-	-27	-0-	115 1 1 4	2195 3 122 9	Y	111	111 0	23
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		23
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	49 3	Y	1	1 0	-0-
03	3100 N	4915	-0-	1815	1815	232 1 1 4	4602 3 80 9	Y	73	71 0	2
04	3000 N	3834	-0-	834	2649	166 1 1 4	3566 3 101 9	Y	92	91 0	3
05	3100 N	3666	-0-	566	3215	163 1 2 4	3403 3 98 9	Y	89	90 0	2
06	6683 X	3468	-0-	-3215	-0-	167 1 1 4	3209 3 91 9	Y	83	82 0	3
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
02	1876 N	1788	-0-	-88	-0-	83 1 120 9	1585 3	Y	109	108 0	9
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	91 1 117 9	1798 3	Y	106	107 0	8
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	79 1 120 9	1688 3	Y	109	108 0	9
05	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	83 1 1 4	1742 3 99 9	Y	90	91 0	8
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	87 1 1 4	1678 3 99 9	Y	90	90 0	8
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	36	35	0			15
						40	9									
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	37	37	0			15
						41	9									
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	50	49	0			16
						55	9									
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	6	1	112	3	Y	50	50	0			16
						55	9									
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	6	1	96	3	Y	42	44	0			14
						46	9									
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	151	1	2869	3	Y	153	152	0			16
						168	9									
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	161	1	3179	3	Y	163	163	0			16
						179	9									
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	141	1	3003	3	Y	148	147	0			17
						1	4	163	9							
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	148	1	3076	3	Y	154	154	0			17
						1	4	169	9							
06	3270 X	3254	-0-	-16	-0-	154	1	2942	3	Y	143	144	0			16
						1	4	157	9							
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

02	2212 N	2074	-0-	-138	-0-	101	1	1930	3	Y	39	39	0			1
						43	9									
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	3	Y	44	45	0			-0-
						48	9									
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	51	50	0			1
						56	9									
05	2294 N	1528	-0-	-766	-0-	67	1	1399	3	Y	55	54	0			2
						1	4	61	9							
06	2070 N	1445	-0-	-625	-0-	68	1	1309	3	Y	61	61	0			2
						1	4	67	9							
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9343 - 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	
02	5432 X	5269	-0-	-163	-0-	245 1 3 4	4669 3 352 9	Y	320	320 0	2
03	6014 X	5687	-0-	-327	-0-	257 1 1 4	5060 3 369 9	Y	335	336 0	1
04	5820 X	5427	-0-	-393	-0-	227 1 2 4	4851 3 347 9	Y	315	314 0	2
05	6014 X	5845	-0-	-169	-0-	250 1 4 4	5189 3 402 9	Y	365	366 0	1
06	5700 X	5671	-0-	-29	-0-	262 1 3 4	5023 3 383 9	Y	348	349 0	-0-
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 9723	PERF.10314 - 15235				
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45 1 9 9	860 3	Y	8	7 0	4
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1 13 9	945 3	Y	12	12 0	4
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1 7 9	901 3	Y	6	7 0	3
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	45 1 8 9	957 3	Y	7	7 0	3
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1 8 9	925 3	Y	7	7 0	3
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 8817	PERF. 9579 - 14180				
02	3108 X	2850	-0-	-258	-0-	137 1 113 9	2600 3	Y	103	102 0	2
03	3441 X	2587	-0-	-854	-0-	121 1 86 9	2380 3	Y	78	78 0	2
04	3240 X	2956	-0-	-284	-0-	127 1 1 4	2709 3 119 9	Y	108	107 0	3
05	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	141 1 1 4	2921 3 130 9	Y	118	118 0	3
06	3150 X	2793	-0-	-357	-0-	132 1 1 4	2548 3 112 9	Y	102	102 0	3
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 9584	PERF.10626 - 15216				
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68 1 17 9	1269 3	Y	15	15 0	3
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	71 1 13 9	1400 3	Y	12	12 0	3
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	62 1 12 9	1319 3	Y	11	10 0	4
05	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	67 1 13 9	1391 3	Y	12	11 0	5
06	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	68 1 1 4	1310 3 15 9	Y	14	14 0	5
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8204 X	8085	-0-	-119	-0-	387	1	7365	3	Y	300	299	0			4
						3	4	330	9							
03	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	422	1	8328	3	Y	315	315	0			4
						2	4	347	9							
04	8760 X	8586	-0-	-174	-0-	372	1	7923	3	Y	261	260	0			5
						4	4	287	9							
05	9052 X	8413	-0-	-639	-0-	373	1	7749	3	Y	259	260	0			4
						6	4	285	9							
06	8820 X	7689	-0-	-1131	-0-	370	1	7061	3	Y	231	231	0			4
						4	4	254	9							
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1495	3	Y	16	16	0			1
						18	9									
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1723	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	77	1	1639	3	Y	10	9	0			2
						11	9									
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1711	3	Y	10	10	0			2
						1	4	11	9							
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1633	3	Y	12	12	0			2
						1	4	13	9							
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	3	Y	55	55	0			14
						61	9									
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	97	1	1919	3	Y	56	55	0			15
						62	9									
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	29	30	0			14
						32	9									
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	1989	3	Y	31	32	0			13
						1	4	34	9							
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	3	Y	29	30	0			12
						1	4	32	9							
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

02	1176 N	1150	-0-	-26	-0-	54	1	1021	3	Y	68	67	0			5
						75	9									
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	3	Y	74	75	0			4
						81	9									
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	Y	66	66	0			4
						73	9									
05	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	54	1	1124	3	Y	69	69	0			4
						76	9									
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	57	1	1086	3	Y	65	66	0			3
						72	9									
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978 N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	841	3	Y	85	85	0	15
						94	9							
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	880	3	Y	79	80	0	14
						87	9							
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	73	73	0	14
						80	9							
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	70	71	0	13
						77	9							
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	69	69	0	13
						76	9							
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089					
02	1036 N	647	-0-	-389	-0-	31	1	582	3	Y	31	31	0	8
						34	9							
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	866	3	Y	24	23	0	9
						26	9							
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	25	25	0	9
						28	9							
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	3	Y	26	26	0	9
						29	9							
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	29	29	0	9
						32	9							
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949					
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	1953	3	Y	94	95	0	2
						103	9							
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	3	Y	95	93	0	4
						105	9							
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	3	Y	86	86	0	4
						95	9							
05	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	93	1	1927	3	Y	87	87	0	4
						1	4	96	9					
06	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	97	1	1868	3	Y	74	75	0	3
						1	4	81	9					
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500					
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	854	3	Y	56	56	0	5
						62	9							
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	38	37	0	6
						42	9							
06	930 N	715	-0-	-215	-0-	33	1	636	3	Y	42	44	0	4
						46	9							
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			4



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721		PERF.10422 - 15448	
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
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43 1	824 3	Y	9	8 0	6
						10 9					
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	41 1	801 3	Y	15	14 0	7
						17 9					
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	40 1	857 3	Y	12	12 0	7
						13 9					
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43 1	884 3	Y	13	12 0	8
						14 9					
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45 1	848 3	Y	11	11 0	8
						12 9					
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8972 - 13893	
02	1008 N	812	-0-	-196	-0-	40 1	733 3	Y	35	34 0	8
						39 9					
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	50 1	953 3	Y	59	58 0	9
						65 9					
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	45 1	930 3	Y	57	57 0	9
						63 9					
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48 1	986 3	Y	63	63 0	9
						69 9					
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	931 3	Y	59	59 0	9
						65 9					
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9473 - 15596	
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	82 1	1551 3	Y	106	105 0	8
						117 9					
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	63 1	1236 3	Y	49	50 0	7
						54 9					
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	82 1	1735 3	Y	84	83 0	8
						92 9					
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	94 1	1955 3	Y	96	97 0	7
						1 4	106 9				
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	84 1	1584 3	Y	78	78 0	7
						1 4	86 9				
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9354 - 14980						
M O	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	221	1 4	4174	3 9	Y	233	234	0			5
03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	237	1 4	4681	3 9	Y	230	230	0			5
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	225	1 4	4800	3 9	Y	163	163	0			5
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	223	1 4	4632	3 9	Y	160	161	0			4
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	227	1 4	4348	3 9	Y	148	149	0			3
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9102 - 13822						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10165 - 15086						
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2113	3 9	Y	46	46	0			28
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2348	3 9	Y	37	37	0			28
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	107	1 4	2293	3 9	Y	32	33	0			27
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	113	1 4	2354	3 9	Y	34	34	0			27
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	122	1 4	2330	3 9	Y	51	51	0			27
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					27
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053						
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	271	1 4	5173	3 9	Y	158	156	0			17
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	268	1 4	5251	3 9	Y	161	161	0			17
04	4260 X	3191	-0-	-1069	-0-	138	1 4	2949	3 9	Y	94	95	0			16
05	4712 X	3043	-0-	-1669	-0-	134	1 4	2794	3 9	Y	104	104	0			16
06	4560 X	2820	-0-	-1740	-0-	135	1 4	2577	3 9	Y	97	97	0			16
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					16
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8714 - 13506						
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	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 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	28	28	0	6
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	9	513	3	Y	23	24	0	5
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	22	22	0	5
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	9	523	3	Y	23	23	0	5
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	25	25	0	5
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	25	9			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659					
02	2016 X	1992	-0-	-24	-0-	93	1	1747	3	Y	138	139	0	21
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	152	9	2103	3	Y	132	133	0	20
04	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	106	1	2105	3	Y	142	142	0	20
05	2201 X	2168	-0-	-33	-0-	145	9	1923	3	Y	137	137	0	20
06	2280 X	1184	-0-	-1096	-0-	100	1	1044	3	Y	77	79	0	18
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	1	4			Y	NO RPT			18
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134					
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	3	Y	70	70	0	4
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	77	9	1165	3	Y	53	53	0	4
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	3	Y	37	37	0	4
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58	9	1144	3	Y	39	40	0	3
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1128	3	Y	38	38	0	3
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	41	9			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983					
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	Y	18	19	0	2
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20	9	468	3	Y	40	40	0	2
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	47	46	0	3
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	44	9	471	3	Y	48	48	0	3
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	44	45	0	2
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	52	9			Y	NO RPT			2

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	Y	29	29 0
						32	9					-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	74	1	1468	3	Y	42	42 0
						46	9					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1077	3	Y	26	26 0
						29	9					-0-
05	1612 N	1184	-0-	-428	-0-	53	1	1111	3	Y	17	16 0
						1	4					1
06	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	54	1	1042	3	Y	23	22 0
						1	4					2
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	647	3	Y	109	108 0
						120	9					11
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	108	108 0
						119	9					11
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	87	87 0
						96	9					11
05	899 N	794	-0-	-105	-0-	32	1	671	3	Y	83	82 0
						91	9					12
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	35	1	657	3	Y	82	82 0
						90	9					12
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	12
-----												
PILONCILLO			WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9800 - 16664	
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	794	3	Y	83	83 0
						91	9					5
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	69	69 0
						76	9					5
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	Y	46	46 0
						51	9					5
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	Y	61	60 0
						67	9					6
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	79	78 0
						87	9					7
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826	
02	1848 N	1840	-0-	-8	-0-	84	1	1600	3	Y	142	141 0
						156	9					16
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	3	Y	150	150 0
						165	9					16
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	3	Y	124	123 0
						136	9					17
05	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	85	1	1758	3	Y	118	119 0
						1	4					16
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	90	1	1730	3	Y	108	107 0
						1	4					17
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 9394	- 14669						
M O	ALLOW 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	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	1	1	0	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	9	48	3	Y	1	1	0	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	9	62	3	Y	2	2	0	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	9	75	3	Y	2	2	0	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 8624	PERF. 8731	- 13387						
02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	63	1	1209	3	Y	57	57	0	6
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	63	9	70	1	Y	58	58	0	6
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	64	9	62	1	Y	51	51	0	6
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	56	9	68	1	Y	56	55	0	7
06	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1	4	67	1	Y	49	49	0	7
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	1	4	54	9	Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9807	- 16868						
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	87	86	0	9
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	96	9	24	1	Y	51	51	0	9
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	56	9	21	1	Y	83	83	0	9
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	91	9	39	1	Y	90	90	0	9
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	99	9	41	1	Y	67	68	0	8
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	74	9			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8458	- 12875						
02	1960 N	1936	-0-	-24	-0-	88	1	1666	3	Y	165	164	0	13
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	182	9	95	1	Y	159	160	0	12
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	175	9	87	1	Y	160	158	0	14
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	176	9	91	1	Y	147	147	0	14
06	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	1	4	96	1	Y	140	139	0	15
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	1	4	154	9	Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 8626	- 12872			
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
02	1064 N	691	-0-	-373	-0-	31 1 67 9	593 3	Y	61	62 0	51
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44 1 114 9	874 3	Y	104	103 0	52
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1 63 9	687 3	Y	57	58 0	51
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	31 1 70 9	619 3	Y	64	62 0	53
06	990 N	750	-0-	-240	-0-	35 1 63 9	652 3	Y	57	57 0	53
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		53
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8481	- 14734			
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	75 1 160 9	1393 3	Y	145	144 0	18
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	71 1 144 9	1427 3	Y	131	131 0	18
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	66 1 135 9	1415 3	Y	123	122 0	19
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	69 1 1 4	1440 3	Y	127	127 0	19
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	1437 3	Y	125	125 0	19
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		19
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 8513	- 12930			
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51 1 101 9	980 3	Y	92	93 0	3
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	53 1 91 9	1044 3	Y	83	83 0	3
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46 1 83 9	983 3	Y	75	74 0	4
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	49 1 86 9	1005 3	Y	78	77 0	5
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55 1 95 9	1040 3	Y	86	86 0	5
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8939	PERF. 9232	- 15304			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797 X	797	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	93	91	0	2
						102	9							
03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	3	Y	225	223	0	4
						248	9							
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	3	Y	139	140	0	3
						1	4	153	9					
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	119	1	2485	3	Y	151	150	0	4
						1	4	166	9					
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2365	3	Y	147	147	0	4
						1	4	162	9					
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870					
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	725	3	Y	47	46	0	8
						52	9							
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	950	3	Y	53	53	0	8
						58	9							
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	Y	38	39	0	7
						42	9							
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	41	41	0	7
						45	9							
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	Y	37	37	0	7
						41	9							
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234					
02	2912 X	2741	-0-	-171	-0-	127	1	2412	3	Y	184	183	0	7
						202	9							
03	3224 X	2797	-0-	-427	-0-	127	1	2487	3	Y	166	166	0	7
						183	9							
04	3060 X	1574	-0-	-1486	-0-	62	1	1334	3	Y	162	161	0	8
						178	9							
05	3038 X	1746	-0-	-1292	-0-	72	1	1484	3	Y	172	172	0	8
						1	4	189	9					
06	2940 X	1596	-0-	-1344	-0-	71	1	1378	3	Y	133	134	0	7
						1	4	146	9					
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424		
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
02	980 N	882	-0-	-98	-0-	40 1 81 9	761 3	Y	74 74 0	13
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1 68 9	738 3	Y	62 64 0	11
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31 1 58 9	649 3	Y	53 53 0	11
05	992 N	745	-0-	-247	-0-	31 1 59 9	655 3	Y	54 53 0	12
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	31 1 53 9	597 3	Y	48 49 0	11
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	11
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526		
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36 1 63 9	696 3	Y	57 57 0	7
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32 1 43 9	641 3	Y	39 39 0	7
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	32 1 50 9	680 3	Y	45 45 0	7
05	744 N	741	-0-	-3	-0-	31 1 57 9	653 3	Y	52 52 0	7
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1 70 9	663 3	Y	64 64 0	7
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	7
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970		
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49 1 109 9	926 3	Y	99 98 0	21
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50 1 67 9	999 3	Y	61 62 0	20
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45 1 58 9	960 3	Y	53 52 0	21
05	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	49 1 40 9	991 3	Y	36 37 0	20
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52 1 37 9	996 3	Y	34 34 0	20
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	20
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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 #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444 X	3158	-0-	-286	-0-	147	1	2801	3	Y	191	190	0		3
						210	9								
03	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	162	1	3183	3	Y	250	248	0		5
						275	9								
04	3660 X	3482	-0-	-178	-0-	144	1	3078	3	Y	235	234	0		6
						1	4								
05	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	148	1	3096	3	Y	240	241	0		5
						1	4								
06	3510 X	3320	-0-	-190	-0-	154	1	2948	3	Y	197	196	0		6
						1	4								
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

02	672 N	669	-0-	-3	-0-	32	1	600	3	Y	34	33	0		3
						37	9								
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	744	3	Y	31	32	0		2
						34	9								
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	27	27	0		2
						30	9								
05	744 N	622	-0-	-122	-0-	27	1	570	3	Y	23	23	0		2
						25	9								
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	29	1	551	3	Y	22	22	0		2
						24	9								
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

02	3108 X	2896	-0-	-212	-0-	128	1	2435	3	Y	303	304	0		-0-
						333	9								
03	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	141	1	2788	3	Y	324	324	0		-0-
						356	9								
04	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	125	1	2668	3	Y	308	307	0		1
						1	4								
05	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	134	1	2782	3	Y	280	281	0		-0-
						1	4								
06	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	138	1	2653	3	Y	255	255	0		-0-
						1	4								
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

02	T. A.	103	-0-	103	208	5	1	90	3	Y	7	7	0		2
						8	9								
03	T. A.	96	-0-	96	304	4	1	85	3	Y	6	6	0		2
						7	9								
04	T. A.	50	-0-	50	354	1	1	46	3	Y	3	3	0		2
						3	9								
05	426 X	72	-0-	-354	-0-	3	1	63	3	Y	5	5	0		2
						6	9								
06	87 X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	5	5	0		2
						6	9								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	Y	61	4
						67	9					
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	3	Y	77	5
						85	9					
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	3	Y	81	5
						89	9					
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	54	1	1139	3	Y	107	6
						118	9					
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	56	1	1078	3	Y	74	5
						81	9					
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1017	3	Y	90	18
						99	9					
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	3	Y	96	19
						106	9					
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	Y	50	19
						55	9					
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	3	Y	86	19
						95	9					
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	3	Y	89	18
						98	9					
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	18
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595	
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	154	1	2898	3	Y	187	7
						206	9					
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	160	1	3145	3	Y	126	6
						139	9					
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	3	Y	119	8
						1	4	131	9			
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	142	1	2969	3	Y	120	7
						1	4	132	9			
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2866	3	Y	114	7
						1	4	125	9			
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426	
02	2912 X	2902	-0-	-10	-0-	132	1	2504	3	Y	242	8
						266	9					
03	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	140	1	2758	3	Y	213	8
						234	9					
04	3120 X	2981	-0-	-139	-0-	124	1	2647	3	Y	190	9
						1	4	209	9			
05	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	132	1	2739	3	Y	199	8
						1	4	219	9			
06	3120 X	3006	-0-	-114	-0-	140	1	2678	3	Y	170	7
						1	4	187	9			
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812 N	783	-0-	-29	-0-	36	1	679	3	Y	62	62	10
						68	9						
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	70	70	10
						77	9						
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	62	62	10
						68	9						
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	36	1	755	3	Y	62	62	10
						68	9						
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	Y	59	59	10
						65	9						
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		10

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

02	1008 N	1000	-0-	-8	-0-	47	1	861	3	Y	84	84	7
						92	9						
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	84	83	8
						92	9						
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	968	3	Y	67	66	9
						74	9						
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	3	Y	71	71	9
						78	9						
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	49	1	953	3	Y	64	64	9
						70	9						
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		9

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

02	1288 X	1139	-0-	-149	-0-	47	1	894	3	Y	180	179	12
						198	9						
03	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	50	1	1006	3	Y	189	190	11
						208	9						
04	1290 X	1075	-0-	-215	-0-	40	1	871	3	Y	149	149	11
						164	9						
05	1271 X	1126	-0-	-145	-0-	44	1	908	3	Y	158	158	11
						174	9						
06	1230 X	1106	-0-	-124	-0-	47	1	903	3	Y	142	142	11
						156	9						
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		11

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	47	1	912	3	Y	141	141	13
						155	9						
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	3	Y	165	164	14
						182	9						
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	128	127	15
						141	9						
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	41	1	845	3	Y	126	126	15
						139	9						
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	Y	145	145	15
						160	9						
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		15

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	147	1	2801	3	Y	172	171 0
						189	9					11
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	146	1	2874	3	Y	152	152 0
						167	9					11
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	138	1	2935	3	Y	94	95 0
						1	4	103	9			10
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	3	Y	98	97 0
						1	4	108	9			11
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	174	1	3331	3	Y	121	121 0
						1	4	133	9			11
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	11
-----												
PILONCILLO			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843		
02	12460 X	11857	-0-	-603	-0-	965	1	10699	3	Y	169	169 0
						7	4	186	9			8
03	13516 X	13111	-0-	-405	-0-	1032	1	11908	3	Y	153	153 0
						3	4	168	9			8
04	13080 X	12514	-0-	-566	-0-	975	1	11411	3	Y	111	112 0
						6	4	122	9			7
05	13516 X	12953	-0-	-563	-0-	948	1	11868	3	Y	116	116 0
						9	4	128	9			7
06	12720 X	12510	-0-	-210	-0-	875	1	11521	3	Y	97	98 0
						7	4	107	9			6
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	3	Y	110	110 0
						121	9					9
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	3	Y	140	140 0
						154	9					9
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	3	Y	115	114 0
						127	9					10
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	66	1	1329	3	Y	111	112 0
						122	9					9
06	1590 N	1055	-0-	-535	-0-	48	1	919	3	Y	80	80 0
						88	9					9
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858		
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	1966	3	Y	215	214 0
						237	9					17
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	109	1	2147	3	Y	225	225 0
						248	9					17
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	97	1	2082	3	Y	206	205 0
						1	4	227	9			18
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	3	Y	189	188 0
						1	4	208	9			19
06	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	109	1	2086	3	Y	168	169 0
						1	4	185	9			18
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	18

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016		
M O	ALLOW 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	EOM BALANCE
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	143	1	2716	3	Y	273	272 0	4
						300	9						
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	152	1	2996	3	Y	273	273 0	4
						300	9						
04	3330 X	3329	-0-	-1	-0-	137	1	2905	3	Y	260	259 0	5
						1	4	286	9				
05	3441 X	3383	-0-	-58	-0-	142	1	2950	3	Y	264	265 0	4
						1	4	290	9				
06	3330 X	3240	-0-	-90	-0-	148	1	2820	3	Y	246	246 0	4
						1	4	271	9				
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115		
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	40	1	758	3	Y	112	111 0	18
						123	9						
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	119	119 0	18
						131	9						
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	137	136 0	19
						151	9						
05	1023 N	889	-0-	-134	-0-	35	1	696	3	Y	144	145 0	18
						158	9						
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	31	1	585	3	Y	124	125 0	17
						136	9						
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		17
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9020 - 13733		
02	1792 N	1724	-0-	-68	-0-	78	1	1490	3	Y	142	141 0	15
						156	9						
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	3	Y	151	151 0	15
						166	9						
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	75	1	1594	3	Y	136	135 0	16
						150	9						
05	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	79	1	1627	3	Y	140	140 0	16
						1	4	154	9				
06	1830 N	1792	-0-	-38	-0-	81	1	1566	3	Y	131	131 0	16
						1	4	144	9				
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		16
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9817 - 15235		
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	Y	65	65 0	12
						72	9						
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	Y	88	87 0	13
						97	9						
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	739	3	Y	96	96 0	13
						106	9						
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	105	104 0	14
						116	9						
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	Y	100	100 0	14
						110	9						
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8941	- 13239				
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
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	28 1	531 3	Y	100	100	0	16
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	110 9	576 3	Y	97	96	0	17
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	28 1	587 3	Y	95	95	0	17
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	107 9	567 3	Y	92	92	0	17
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	27 1	541 3	Y	82	82	0	17
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	105 9		Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 8647	- 14146				
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	60 1	1125 3	Y	124	124	0	14
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	136 9	1225 3	Y	130	129	0	15
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63 1	1191 3	Y	119	117	0	17
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	143 9	1226 3	Y	120	120	0	17
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	55 1	1175 3	Y	108	108	0	17
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	131 9		Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 9159	- 15937				
02	1568 N	1451	-0-	-117	-0-	68 1	1306 3	Y	70	70	0	16
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	77 9	1469 3	Y	75	76	0	15
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	75 1	1435 3	Y	71	70	0	16
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	83 9	1480 3	Y	74	74	0	16
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	68 1	1380 3	Y	68	68	0	16
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	78 9		Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 8479	PERF. 9918	- 15193				
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	72 1	2212 3	Y	256	255	0	6
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	1 4	2427 3	Y	258	258	0	6
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	113 1	2247 3	Y	172	172	0	6
05	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	106 1	2346 3	Y	157	158	0	5
06	2610 N	2473	-0-	-137	-0-	1 4	2196 3	Y	146	146	0	5
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	115 1		Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	3	Y	118	119	0	7
						130	9							
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	71	1	1391	3	Y	118	117	0	8
						130	9							
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	3	Y	104	103	0	9
						114	9							
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	3	Y	106	106	0	9
						1	4	117	9					
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	3	Y	101	101	0	9
						1	4	111	9					
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988					
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	22	1	428	3	Y	52	52	0	15
						57	9							
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	36	37	0	14
						40	9							
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	31	31	0	14
						34	9							
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	27	27	0	14
						30	9							
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	34	34	0	14
						37	9							
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578					
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	47	1	901	3	Y	123	123	0	21
						135	9							
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	960	3	Y	195	193	0	23
						215	9							
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	196	195	0	24
						216	9							
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	44	1	900	3	Y	193	192	0	25
						212	9							
06	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	45	1	837	3	Y	144	146	0	23
						158	9							
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			23
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190					
02	924 N	8	-0-	-916	-0-	7	3	1	9	Y	1	14	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	3	Y	174	171	0	3
						1	4	191	9					
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	3	Y	139	139	0	3
						1	4	153	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3864 X	3744	-0-	-120	-0-	175	1	3342	3	Y	206	205	0	30
							227	9							
03		4278 X	4035	-0-	-243	-0-	183	1	3615	3	Y	215	214	0	31
							237	9							
04		4140 X	3837	-0-	-303	-0-	165	1	3499	3	Y	156	156	0	31
							1	4							
05		4216 X	3900	-0-	-316	-0-	171	1	3550	3	Y	161	161	0	31
							2	4							
06		4020 X	3254	-0-	-766	-0-	155	1	2963	3	Y	123	124	0	30
							1	4							
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			30
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541			COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403				
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	170	1	3225	3	Y	117	117	0	15
							129	9							
03		3441 X	3247	-0-	-194	-0-	152	1	2994	3	Y	92	92	0	15
							101	9							
04		3330 X	3141	-0-	-189	-0-	137	1	2904	3	Y	90	90	0	15
							1	4							
05		3441 X	3097	-0-	-344	-0-	138	1	2848	3	Y	100	99	0	16
							1	4							
06		3330 X	2888	-0-	-442	-0-	138	1	2647	3	Y	93	94	0	15
							1	4							
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 4H		RRCID -> 270572			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574			COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228				
02		1064 N	1002	-0-	-62	-0-	47	1	879	3	Y	69	69	0	16
							76	9							
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	Y	82	82	0	16
							90	9							
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	3	Y	71	71	0	16
							78	9							
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	Y	73	73	0	16
							80	9							
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	3	Y	67	67	0	16
							74	9							
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			16



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825				
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	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	34	33 0	9
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	37	9	18	1	Y	42	43 0	8
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	46	9	24	1	Y	84	83 0	9
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	92	9	21	1	Y	73	73 0	9
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	80	9	22	1	Y	67	67 0	9
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	74	9			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619				
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	161	161 0	19
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	177	9	50	1	Y	169	168 0	20
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	186	9	48	1	Y	170	169 0	21
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	187	9	49	1	Y	152	153 0	20
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	167	9	49	1	Y	150	151 0	19
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	165	9			Y	NO RPT		19
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498				
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	236	1	4484	3	Y	336	335 0	5
03	5611 X	5502	-0-	-109	-0-	2	4	370	9	Y	319	320 0	4
04	5430 X	5170	-0-	-260	-0-	249	1	4901	3	Y	231	230 0	5
05	5611 X	5290	-0-	-321	-0-	1	4	351	9	Y	229	230 0	4
06	5430 X	5092	-0-	-338	-0-	220	1	4694	3	Y	216	217 0	3
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	2	4	254	9	Y	NO RPT		3
02	5611 X	5290	-0-	-321	-0-	231	1	4803	3	Y	229	230 0	4
06	5430 X	5092	-0-	-338	-0-	4	4	252	9	Y	216	217 0	3
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	241	1	4610	3	Y	216	217 0	3
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	3	4	238	9	Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532				
02	2072 X	1578	-0-	-494	-0-	106	1	1185	3	Y	261	262 0	4
03	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	287	9	102	1	Y	247	247 0	4
04	2190 X	1521	-0-	-669	-0-	272	9	106	1	Y	164	163 0	5
05	2263 X	1425	-0-	-838	-0-	180	9	91	1	Y	169	169 0	5
06	2100 X	1391	-0-	-709	-0-	186	9	86	1	Y	160	160 0	5
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	176	9			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	3	Y	54	54	0	8
						59	9							
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	890	3	Y	69	70	0	7
						76	9							
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	83	82	0	8
						91	9							
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	44	1	937	3	Y	108	107	0	9
						119	9							
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	998	3	Y	120	120	0	9
						132	9							
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466					
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	40	1	774	3	Y	130	129	0	14
						143	9							
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	975	3	Y	200	198	0	16
						220	9							
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	159	158	0	17
						175	9							
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	990	3	Y	188	186	0	19
						207	9							
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	40	1	766	3	Y	142	144	0	17
						156	9							
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789					
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	3	Y	75	74	0	6
						83	9							
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	88	1	1721	3	Y	87	87	0	6
						96	9							
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1673	3	Y	82	83	0	5
						90	9							
05	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	79	1	1651	3	Y	83	82	0	6
						1	4	91	9					
06	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	85	1	1620	3	Y	80	80	0	6
						1	4	88	9					
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079					
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	126	126	0	12
						139	9							
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	133	133	0	12
						146	9							
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	102	102	0	12
						112	9							
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	105	105	0	12
						116	9							
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	86	87	0	11
						95	9							
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110												
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-				Y	-0-		-0-
03	3100 N	7935	-0-	4835	4835	371 1	7302 3	260 9	Y	236	231 0	5
04	3000 N	4858	-0-	1858	6693	211 1	4467 3	179 9	Y	163	162 0	6
05	3100 N	4120	-0-	1020	7713	182 1	3782 3	154 9	Y	140	141 0	5
06	11322 X	3609	-0-	-7713	-0-	172 1	3304 3	132 9	Y	120	121 0	4
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		4
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156												
02	1008 N	912	-0-	-96	-0-	42 1	792 3	78 9	Y	71	71 0	14
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	43 1	846 3	83 9	Y	75	75 0	14
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45 1	950 3	88 9	Y	80	79 0	15
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	53 1	1107 3	103 9	Y	94	94 0	15
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	52 1	998 3	91 9	Y	83	82 0	16
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT		16
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034												
02	1988 N	1913	-0-	-75	-0-	86 1	1650 3	177 9	Y	161	162 0	9
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	91 1	1806 3	187 9	Y	170	170 0	9
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	84 1	1798 3	173 9	Y	157	156 0	10
05	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	88 1	1833 3	171 9	Y	155	156 0	9
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	94 1	1813 3	154 9	Y	140	140 0	9
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT		9
PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458												
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97 1	1846 3	155 9	Y	141	141 0	15
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	102 1	1988 3	157 9	Y	143	144 0	14
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	88 1	1907 3	152 9	Y	138	138 0	14
05	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	97 1	2022 3	165 9	Y	150	150 0	14
06	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	96 1	1844 3	147 9	Y	134	134 0	14
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8049 - 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	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	Y	110	109	0	22
						121	9							
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	885	3	Y	127	127	0	22
						140	9							
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	109	109	0	22
						120	9							
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	123	123	0	22
						135	9							
06	930 N	847	-0-	-83	-0-	36	1	706	3	Y	95	96	0	21
						105	9							
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396				
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	168	1	3172	3	Y	103	103	0	12
						113	9							
03	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	153	1	3009	3	Y	104	105	0	11
						114	9							
04	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	132	1	2795	3	Y	92	92	0	11
						1	4	101	9					
05	3596 X	3257	-0-	-339	-0-	145	1	3001	3	Y	100	100	0	11
						1	4	110	9					
06	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	145	1	2761	3	Y	96	96	0	11
						1	4	106	9					
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8497 - 14243				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	3	Y	100	98	0	3
						110	9							
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	3	Y	98	98	0	3
						108	9							
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	20	21	0	2
						22	9							
05	2077 N	21	-0-	-2056	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0	2
						20	3							
06	1890 N	117	-0-	-1773	-0-	6	1	110	3	Y	1	3	0	-0-
						1	9							
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 9097 - 14562				
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	3	Y	131	131	0	14
						144	9							
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	3	Y	115	115	0	14
						127	9							
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	89	1	1914	3	Y	108	107	0	15
						119	9							
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	3	Y	108	109	0	14
						1	4	119	9					
06	2010 N	1986	-0-	-24	-0-	93	1	1785	3	Y	97	97	0	14
						1	4	107	9					
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8819 - 15905		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	26	26 0	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	9	547	3	Y	23	23 0	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	9	475	3	Y	16	16 0	-0-
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	19	1	393	3	Y	14	14 0	-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	25	1	476	3	Y	16	16 0	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	18	9			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9314 - 15311		
02	840 N	15	-0-	-825	-0-	15	3			Y	-0-	8 0	-0-
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	132	1	2607	3	Y	51	50 0	1
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	56	9	2678	3	Y	41	41 0	1
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	3	Y	41	40 0	2
06	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	1	4	2506	3	Y	38	38 0	2
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-	1	4	42	9	Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8850 - 13460		
02	1428 N	1418	-0-	-10	-0-	64	1	1234	3	Y	109	108 0	21
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	120	9	1427	3	Y	124	123 0	22
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	3	Y	87	87 0	22
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	136	9	1451	3	Y	120	119 0	23
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	65	1	132	9	Y	125	126 0	22
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	70	1	1370	3	Y	125	126 0	22
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9365 - 14323		
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	71	1	625	3	Y	17	18 0	10
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	9	482	3	Y	16	16 0	10
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	20	20 0	10
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	18	9	623	3	Y	14	14 0	10
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	19	18 0	11
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	22	9			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9586 - 15138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	81	1	1533	3	Y	396	396	0	2
						436	9							
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	3	Y	134	136	0	-0-
						147	9							
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	77	1	1627	3	Y	118	117	0	1
						130	9							
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	110	111	0	-0-
						1	4							
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	86	1	1657	3	Y	85	84	0	1
						1	4							
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8491 - 13120			
02	840 X	607	-0-	-233	-0-	28	1	528	3	Y	46	46	0	3
						51	9							
03	930 X	770	-0-	-160	-0-	35	1	684	3	Y	46	46	0	3
						51	9							
04	900 X	834	-0-	-66	-0-	35	1	751	3	Y	44	44	0	3
						48	9							
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	35	1	746	3	Y	44	44	0	3
						48	9							
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	Y	40	41	0	2
						44	9							
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580 - 12976			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	121				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	121				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	121				Y	-0-			-0-
05	121 X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-			-0-
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708			
02	T. A.	362	-0-	362	1220	17	1	342	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
03	T. A.	76	-0-	76	1296	4	1	71	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
04	T. A.	19	-0-	19	1315	19	3			Y	-0-			-0-
05	1692 X	377	-0-	-1315	-0-	17	1	357	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774 - 15206						
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			
02	2604 X	2553	-0-	-51	-0-	105 448	1 9	2000	3	Y	407	408	0	11
03	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	112 178	1 9	2213	3	Y	162	167	0	6
04	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	104 1	1 4	2216	3	Y	138	139	0	5
05	2852 X	2348	-0-	-504	-0-	103 1	1 4	2117	3	Y	115	116	0	4
06	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	110 1	1 4	2105	3	Y	138	137	0	5
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	1	4	152	9	Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8798 - 14513				
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	103 160	1 9	1961	3	Y	145	144	0	13
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	113 187	1 9	2223	3	Y	170	169	0	14
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	100 1	1 4	2121	3	Y	157	156	0	15
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	104 1	1 4	2162	3	Y	140	141	0	14
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	105 1	1 4	2022	3	Y	116	116	0	14
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	1	4	128	9	Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8985 - 14631				
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	131 216	1 9	2499	3	Y	196	196	0	16
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	144 227	1 9	2820	3	Y	206	205	0	17
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	130 1	1 4	2762	3	Y	140	140	0	17
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	138 1	1 4	2864	3	Y	147	147	0	17
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	141 1	1 4	2683	3	Y	135	135	0	17
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	1	4	149	9	Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473 - 12683				
02	1204 N	1136	-0-	-68	-0-	50 133	1 9	953	3	Y	121	121	0	9
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	60 168	1 9	1201	3	Y	153	153	0	9
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	57 172	1 9	1209	3	Y	156	155	0	10
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	58 121	1 9	1198	3	Y	110	111	0	9
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62 118	1 9	1191	3	Y	107	107	0	9
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	1	9			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192 X	3187	-0-	-5	-0-	174	1	2807	3	Y	187	188	0	10
						206	9							
03	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	182	1	3042	3	Y	190	190	0	10
						209	9							
04	3420 X	3155	-0-	-265	-0-	177	1	2812	3	Y	150	149	0	11
						1	4	165	9					
05	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	178	1	2935	3	Y	156	156	0	11
						2	4	172	9					
06	3420 X	3124	-0-	-296	-0-	179	1	2784	3	Y	145	146	0	10
						1	4	160	9					
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244					
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	3	Y	143	142	0	13
						157	9							
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	78	1	1558	3	Y	160	160	0	13
						176	9							
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	3	Y	117	116	0	14
						129	9							
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	3	Y	128	128	0	14
						1	4	141	9					
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	3	Y	130	130	0	14
						1	4	143	9					
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565					
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	18	19	0	10
						20	9							
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	9	8	0	11
						10	9							
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	6	5	0	12
						7	9							
05	217 N	84	-0-	-133	-0-	14	1	63	3	Y	6	6	0	12
						7	9							
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	13	1	56	3	Y	6	6	0	12
						7	9							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826					
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	40	1	770	3	Y	55	55	0	14
						61	9							
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	880	3	Y	62	62	0	14
						68	9							
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	58	58	0	14
						64	9							
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	873	3	Y	61	60	0	15
						1	4	67	9					
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	45	1	843	3	Y	60	60	0	15
						66	9							
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			15



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8493	- 12995			
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
02	1120 N	971	-0-	-149	-0-	43 1 105 9	823 3	Y	95	95 0	10
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49 1 105 9	947 3	Y	95	93 0	12
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	45 1 95 9	968 3	Y	86	86 0	12
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	45 1 128 9	947 3	Y	116	116 0	12
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	48 1 118 9	913 3	Y	107	107 0	12
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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			
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	61 1 88 9	372 3	Y	80	82 0	5
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	59 1 56 9	298 3	Y	51	51 0	5
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	59 1 28 9	293 3	Y	25	25 0	5
05	589 N	401	-0-	-188	-0-	67 1 18 9	316 3	Y	16	16 0	5
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	77 1 20 9	352 3	Y	18	18 0	5
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511			
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	116 1 199 9	1852 3	Y	181	180 0	10
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	115 1 173 9	1920 3	Y	157	158 0	9
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	118 1 172 9	1886 3	Y	156	154 0	11
05	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	110 1 1 4	1835 3	Y	155	155 0	11
06	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	111 1 1 4	1714 3	Y	142	142 0	11
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		11

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	3	Y	63	63	0	1
03	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	69	9	1146	3	Y	61	60	0	2
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	Y	41	40	0	3
05	1395 X	1249	-0-	-146	-0-	45	9	1119	3	Y	58	58	0	3
06	1350 X	694	-0-	-656	-0-	66	1	617	3	Y	33	34	0	2
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	64	9			Y	NO RPT			2
						41	1							
						36	9							
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908			
02	1232 N	1219	-0-	-13	-0-	151	1	932	3	Y	124	124	0	11
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	136	9	991	3	Y	181	180	0	12
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	201	1	995	3	Y	130	129	0	13
05	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	199	9	984	3	Y	123	123	0	13
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	197	1	956	3	Y	117	116	0	14
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	143	9			Y	NO RPT			14
						213	1							
						135	9							
						211	1							
						129	9							
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580			
02	5012 X	4712	-0-	-300	-0-	637	1	3933	3	Y	127	126	0	7
03	5549 X	3479	-0-	-2070	-0-	2	4	2797	3	Y	105	107	0	5
04	5430 X	1639	-0-	-3791	-0-	566	1	1256	3	Y	120	117	0	8
05	5611 X	2140	-0-	-3471	-0-	116	9	1598	3	Y	176	175	0	9
06	5040 X	1896	-0-	-3144	-0-	251	1	1396	3	Y	173	172	0	10
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	132	9	190	9	Y	NO RPT			10
						347	1							
						1	4							
						309	1							
						1	4							
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816			
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	312	1	5924	3	Y	365	365	0	3
03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	3	4	402	9	Y	416	417	0	2
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	327	1	6487	3	Y	369	368	0	3
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	1	4	5877	3	Y	347	348	0	2
06	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	276	1	406	9	Y	315	316	0	1
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	2	4	6218	3	Y	NO RPT			1
						300	1	382	9					
						5	4	5972	3	Y				
						312	1	347	9	Y				
						3	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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 X	1601	-0-	-107	-0-	81	1	1309	3	Y	192	191	0	12
						211	9							
03	1891 X	1807	-0-	-84	-0-	91	1	1528	3	Y	171	171	0	12
						188	9							
04	1740 X	1199	-0-	-541	-0-	64	1	1041	3	Y	85	87	0	10
						94	9							
05	1767 X	1668	-0-	-99	-0-	90	1	1488	3	Y	81	80	0	11
						1	4							
06	1740 X	1471	-0-	-269	-0-	84	1	1309	3	Y	70	70	0	11
						1	4							
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857				
02	4984 X	4913	-0-	-71	-0-	231	1	4382	3	Y	271	271	0	4
						2	4							
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	256	1	5059	3	Y	305	305	0	4
						1	4							
04	5370 X	5282	-0-	-88	-0-	223	1	4748	3	Y	281	279	0	6
						2	4							
05	5549 X	5286	-0-	-263	-0-	230	1	4778	3	Y	249	249	0	6
						4	4							
06	5370 X	5057	-0-	-313	-0-	239	1	4567	3	Y	225	226	0	5
						3	4							
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981				
02	1988 X	1535	-0-	-453	-0-	83	1	1330	3	Y	111	111	0	11
						122	9							
03	2015 X	1917	-0-	-98	-0-	101	1	1660	3	Y	142	142	0	11
						156	9							
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1877	3	Y	50	51	0	10
						55	9							
05	2108 X	1995	-0-	-113	-0-	104	1	1705	3	Y	168	166	0	12
						1	4							
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1636	3	Y	160	160	0	12
						1	4							
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938				
02	5236 X	4204	-0-	-1032	-0-	197	1	3766	3	Y	217	217	0	-0-
						2	4							
03	5797 X	4543	-0-	-1254	-0-	207	1	4088	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
04	5580 X	4197	-0-	-1383	-0-	177	1	3776	3	Y	221	219	0	2
						1	4							
05	5766 X	3634	-0-	-2132	-0-	157	1	3272	3	Y	185	185	0	2
						1	4							
06	5190 X	3740	-0-	-1450	-0-	176	1	3363	3	Y	182	181	0	3
						1	4							
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			3

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	83	82	0	15
						91	9							
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	Y	101	101	0	15
						111	9							
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	42	43	0	14
						46	9							
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	21	1	421	3	Y	68	68	0	14
						75	9							
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	Y	87	87	0	14
						96	9							
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636			COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694	
02	5264 X	5139	-0-	-125	-0-	243	1	4608	3	Y	259	258	0	2
						3	4	285	9					
03	5828 X	5668	-0-	-160	-0-	259	1	5119	3	Y	263	264	0	1
						1	4	289	9					
04	5520 X	5433	-0-	-87	-0-	230	1	4909	3	Y	265	263	0	3
						2	4	292	9					
05	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	240	1	4983	3	Y	221	222	0	2
						4	4	243	9					
06	5520 X	5203	-0-	-317	-0-	247	1	4733	3	Y	200	200	0	2
						3	4	220	9					
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659			COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752	
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	Y	177	176	0	7
						195	9							
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	163	163	0	7
						179	9							
04	1170 X	300	-0-	-870	-0-	10	1	226	3	Y	58	59	0	6
						64	9							
05	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	48	1	973	3	Y	249	245	0	10
						274	9							
06	1320 X	1015	-0-	-305	-0-	40	1	766	3	Y	190	190	0	10
						209	9							
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731			COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899 - 13620	
02	7532 X	6813	-0-	-719	-0-	322	1	6097	3	Y	355	355	0	3
						3	4	391	9					
03	8339 X	7405	-0-	-934	-0-	337	1	6661	3	Y	368	368	0	3
						2	4	405	9					
04	7530 X	7032	-0-	-498	-0-	298	1	6355	3	Y	342	342	0	3
						3	4	376	9					
05	7533 X	7339	-0-	-194	-0-	321	1	6654	3	Y	326	327	0	2
						5	4	359	9					
06	7290 X	6542	-0-	-748	-0-	309	1	5920	3	Y	282	282	0	2
						3	4	310	9					
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-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 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	EOM BALANCE	
02	1540 N	1148	-0-	-392	-0-	53	1	993	3	Y	93	93	0	9
						102	9							
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	Y	68	69	0	8
						75	9							
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	67	66	0	9
						74	9							
05	1271 N	836	-0-	-435	-0-	35	1	740	3	Y	55	55	0	9
						61	9							
06	990 N	865	-0-	-125	-0-	40	1	763	3	Y	56	57	0	8
						62	9							
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047 - 13925				
02	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	425	1	8105	3	Y	713	712	0	6
						3	4	784	9					
03	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	470	1	9276	3	Y	750	750	0	6
						3	4	825	9					
04	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	421	1	8947	3	Y	708	705	0	9
						5	4	779	9					
05	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	432	1	8956	3	Y	663	665	0	7
						6	4	729	9					
06	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	440	1	8449	3	Y	611	614	0	4
						4	4	672	9					
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687				
02	7308 X	6733	-0-	-575	-0-	322	1	6109	3	Y	272	273	0	2
						3	4	299	9					
03	7936 X	6951	-0-	-985	-0-	321	1	6322	3	Y	279	279	0	2
						1	4	307	9					
04	7380 X	6644	-0-	-736	-0-	285	1	6072	3	Y	258	257	0	3
						3	4	284	9					
05	8122 X	6669	-0-	-1453	-0-	293	1	6084	3	Y	261	262	0	2
						5	4	287	9					
06	7860 X	5349	-0-	-2511	-0-	253	1	4867	3	Y	205	205	0	2
						3	4	226	9					
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749				
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	3	Y	298	294	0	22
						328	9							
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	173	1	3445	3	Y	320	321	0	21
						352	9							
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	154	1	3288	3	Y	399	397	0	23
						1	4	439	9					
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	163	1	3366	3	Y	414	416	0	21
						1	4	455	9					
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	172	1	3314	3	Y	291	294	0	18
						1	4	320	9					
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			18

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
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	271 1 3 4	5163 3 415 9		Y	377	378 0		2
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	289 1 1 4	5690 3 422 9		Y	384	384 0		2
04	6030 X	5965	-0-	-65	-0-	251 1 2 4	5340 3 372 9		Y	338	338 0		2
05	6231 X	6067	-0-	-164	-0-	263 1 4 4	5440 3 360 9		Y	327	329 0		-0-
06	6030 X	5989	-0-	-41	-0-	279 1 3 4	5364 3 343 9		Y	312	312 0		-0-
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 9082	- 15035					
02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	400 1 3 4	7613 3 592 9		Y	538	539 0		7
03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	423 1 2 4	8342 3 618 9		Y	562	563 0		6
04	9060 X	8880	-0-	-180	-0-	373 1 4 4	7954 3 549 9		Y	499	499 0		6
05	9362 X	8964	-0-	-398	-0-	393 1 6 4	8148 3 417 9		Y	379	383 0		2
06	9060 X	8676	-0-	-384	-0-	408 1 4 4	7821 3 443 9		Y	403	404 0		1
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310	- 14709					
02	5348 X	5270	-0-	-78	-0-	245 1 3 4	4647 3 375 9		Y	341	340 0		3
03	5921 X	5632	-0-	-289	-0-	255 1 1 4	5001 3 375 9		Y	341	342 0		2
04	5730 X	5242	-0-	-488	-0-	220 1 1 4	4684 3 337 9		Y	306	306 0		2
05	5890 X	5540	-0-	-350	-0-	238 1 4 4	4934 3 364 9		Y	331	331 0		2
06	5640 X	5242	-0-	-398	-0-	241 1 3 4	4632 3 366 9		Y	333	334 0		1
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT			1

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556 X	3524	-0-	-32	-0-	168	1	3160	3	Y	178	176	0		9
03	3937 X	3880	-0-	-57	-0-	179	1	3521	3	Y	164	163	0		10
04	3810 X	3687	-0-	-123	-0-	158	1	3351	3	Y	161	159	0		12
05	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	165	1	3434	3	Y	180	179	0		13
06	3780 X	3583	-0-	-197	-0-	170	1	3232	3	Y	164	164	0		13
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	1	4	180	9	Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158					
02	6048 X	5849	-0-	-199	-0-	271	1	5181	3	Y	358	359	0		-0-
03	6696 X	6618	-0-	-78	-0-	300	1	5942	3	Y	341	341	0		-0-
04	6480 X	5327	-0-	-1153	-0-	227	1	4844	3	Y	231	230	0		1
05	6634 X	5394	-0-	-1240	-0-	238	1	4919	3	Y	212	213	0		-0-
06	6390 X	6284	-0-	-106	-0-	299	1	5717	3	Y	241	240	0		1
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	3	4	265	9	Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024					
02	7392 X	6891	-0-	-501	-0-	321	1	6084	3	Y	439	438	0		4
03	7874 X	7519	-0-	-355	-0-	337	1	6662	3	Y	471	472	0		3
04	7350 X	7062	-0-	-288	-0-	296	1	6313	3	Y	409	409	0		3
05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	340	1	7055	3	Y	411	413	0		1
06	7380 X	6654	-0-	-726	-0-	310	1	5945	3	Y	360	361	0		-0-
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	3	4	396	9	Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028					
02	4676 X	4434	-0-	-242	-0-	205	1	3907	3	Y	291	290	0		2
03	5177 X	4930	-0-	-247	-0-	221	1	4358	3	Y	319	319	0		2
04	4890 X	4549	-0-	-341	-0-	190	1	4063	3	Y	268	266	0		4
05	5053 X	4529	-0-	-524	-0-	194	1	4029	3	Y	276	277	0		3
06	4860 X	4138	-0-	-722	-0-	193	1	3674	3	Y	245	244	0		4
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	1	4	270	9	Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	41	1	787	3	Y	45	45	0	3
						50	9							
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	27	28	0	2
						30	9							
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	Y	21	22	0	1
						23	9							
05	961 N	844	-0-	-117	-0-	37	1	779	3	Y	25	24	0	2
						28	9							
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	35	1	670	3	Y	25	24	0	3
						28	9							
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8627	- 14377						
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	27	26	0	7
						30	9							
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	24	24	0	7
						26	9							
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	22	22	0	7
						24	9							
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	25	26	0	6
						28	9							
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	Y	20	20	0	6
						22	9							
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128	- 14729						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19 142	1 9	367	3	Y	129	128	0	6
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 36	1 9	200	3	Y	33	35	0	4
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8 52	1 9	180	3	Y	47	46	0	5
05	589 N	378	-0-	-211	-0-	14 83	1 9	281	3	Y	75	75	0	5
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12 69	1 9	232	3	Y	63	63	0	5
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081					
02	3920 X	3581	-0-	-339	-0-	175 88	1 9	3318	3	Y	80	79	0	17
03	4340 X	4038	-0-	-302	-0-	189 125	1 9	3724	3	Y	114	113	0	18
04	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	167 1	1 4	3582	3	Y	122	121	0	19
05	4464 X	3987	-0-	-477	-0-	177 2	1 4	3668	3	Y	127	126	0	20
06	4320 X	4120	-0-	-200	-0-	198 1	1 4	3779	3	Y	129	128	0	21
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			142	9	Y	NO RPT			21
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216					
02	5292 X	4948	-0-	-344	-0-	231 2	1 4	4398	3	Y	288	289	0	5
03	5735 X	5486	-0-	-249	-0-	250 1	1 4	4923	3	Y	284	284	0	5
04	5550 X	5316	-0-	-234	-0-	225 2	1 4	4815	3	Y	249	250	0	4
05	5673 X	5501	-0-	-172	-0-	240 4	1 4	4975	3	Y	256	258	0	2
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	253 3	1 4	4859	3	Y	240	239	0	3
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			264	9	Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967					
02	6356 X	6271	-0-	-85	-0-	295 3	1 4	5607	3	Y	333	332	0	1
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	321 1	1 4	6328	3	Y	352	352	0	1
04	6810 X	6735	-0-	-75	-0-	285 3	1 4	6076	3	Y	337	335	0	3
05	6944 X	6732	-0-	-212	-0-	293 5	1 4	6081	3	Y	321	323	0	1
06	6810 X	6591	-0-	-219	-0-	310 3	1 4	5941	3	Y	306	307	0	-0-
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			337	9	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107			
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	
02	6132 X	5953	-0-	-179	-0-	278 1 3 4	5274 3 398 9	Y	362	363 0	1
03	6789 X	6519	-0-	-270	-0-	290 1 1 4	5716 3 512 9	Y	465	465 0	1
04	6450 X	6085	-0-	-365	-0-	254 1 2 4	5414 3 415 9	Y	377	376 0	2
05	6603 X	6221	-0-	-382	-0-	271 1 4 4	5621 3 325 9	Y	295	297 0	-0-
06	6390 X	6094	-0-	-296	-0-	283 1 3 4	5388 3 420 9	Y	382	382 0	-0-
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507			
02	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	296 1 3 4	5633 3 477 9	Y	434	434 0	2
03	7006 X	6782	-0-	-224	-0-	308 1 1 4	6049 3 424 9	Y	385	387 0	-0-
04	6780 X	6566	-0-	-214	-0-	276 1 2 4	5888 3 400 9	Y	364	362 0	2
05	7006 X	6626	-0-	-380	-0-	288 1 5 4	5964 3 369 9	Y	335	337 0	-0-
06	6780 X	6341	-0-	-439	-0-	298 1 3 4	5695 3 345 9	Y	314	314 0	-0-
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609			
02	6580 X	5540	-0-	-1040	-0-	261 1 3 4	4975 3 301 9	Y	274	271 0	5
03	7285 X	6124	-0-	-1161	-0-	282 1 1 4	5535 3 306 9	Y	278	279 0	4
04	6600 X	5387	-0-	-1213	-0-	230 1 2 4	4901 3 254 9	Y	231	229 0	6
05	6138 X	5904	-0-	-234	-0-	257 1 4 4	5336 3 307 9	Y	279	279 0	6
06	5940 X	5501	-0-	-439	-0-	260 1 3 4	4956 3 282 9	Y	256	255 0	7
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		7

-----													
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 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
-----													
02		12040 X	11467	-0-	-573	-0-	539 1	10237 3	Y	624	624 0		10
							5 4	686 9					
03		13330 X	12660	-0-	-670	-0-	576 1	11348 3	Y	666	667 0		9
							3 4	733 9					
04		12900 X	12139	-0-	-761	-0-	515 1	10950 3	Y	607	605 0		11
							6 4	668 9					
05		13330 X	12592	-0-	-738	-0-	546 1	11338 3	Y	636	636 0		11
							8 4	700 9					
06		12780 X	11915	-0-	-865	-0-	560 1	10703 3	Y	587	588 0		10
							6 4	646 9					
07		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780			
-----													
02		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	243 1	4613 3	Y	123	123 0		15
							3 4	135 9					
03		5518 X	5380	-0-	-138	-0-	252 1	4983 3	Y	131	131 0		15
							1 4	144 9					
04		5340 X	5137	-0-	-203	-0-	225 1	4796 3	Y	104	105 0		14
							2 4	114 9					
05		5518 X	5250	-0-	-268	-0-	234 1	4878 3	Y	122	121 0		15
							4 4	134 9					
06		5340 X	5013	-0-	-327	-0-	241 1	4644 3	Y	114	114 0		15
							3 4	125 9					
07		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550			
-----													
02		6916 X	6684	-0-	-232	-0-	318 1	6042 3	Y	292	293 0		1
							3 4	321 9					
03		7657 X	7409	-0-	-248	-0-	340 1	6703 3	Y	331	331 0		1
							2 4	364 9					
04		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	318 1	6785 3	Y	368	366 0		3
							4 4	405 9					
05		7657 X	7504	-0-	-153	-0-	328 1	6822 3	Y	317	320 0		-0-
							5 4	349 9					
06		7410 X	7331	-0-	-79	-0-	347 1	6650 3	Y	300	300 0		-0-
							4 4	330 9					
07		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428			
-----													
02		7140 X	5694	-0-	-1446	-0-	274 1	5191 3	Y	205	203 0		8
							3 4	226 9					
03		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	296 1	5848 3	Y	221	222 0		7
							1 4	243 9					
04		6420 X	6238	-0-	-182	-0-	269 1	5750 3	Y	197	195 0		9
							2 4	217 9					
05		6882 X	6546	-0-	-336	-0-	290 1	6022 3	Y	208	209 0		8
							5 4	229 9					
06		6660 X	6149	-0-	-511	-0-	295 1	5640 3	Y	192	191 0		9
							3 4	211 9					
07		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			9

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	10836 X	10169	-0-	-667	-0-	482	1 332	9150	3 9	Y	484	485	0		-0-
03	11997 X	11198	-0-	-799	-0-	514	1 532	10144	3 9	Y	488	488	0		-0-
04	11610 X	11116	-0-	-494	-0-	474	1 537	10105	3 9	Y	484	482	0		2
05	11997 X	10844	-0-	-1153	-0-	471	1 532	9777	3 9	Y	536	536	0		2
06	11610 X	10224	-0-	-1386	-0-	480	1 590	9181	3 9	Y	506	507	0		1
07	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-	6	4 557			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216	- 15460							
02	8400 X	7354	-0-	-1046	-0-	351	1 6653	3 9	Y	315	313	0			4
03	9300 X	8063	-0-	-1237	-0-	371	1 347	7318	3 9	Y	338	339	0		3
04	8640 X	7832	-0-	-808	-0-	338	1 372	7170	3 9	Y	291	291	0		3
05	8153 X	7926	-0-	-227	-0-	350	1 320	7247	3 9	Y	294	295	0		2
06	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	377	1 323	7213	3 9	Y	287	288	0		1
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	4	4 316			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923	- 15370							
02	7840 X	7214	-0-	-626	-0-	344	1 6527	3 9	Y	309	309	0			2
03	8680 X	8641	-0-	-39	-0-	399	1 340	7879	3 9	Y	328	328	0		2
04	8220 X	7638	-0-	-582	-0-	329	1 361	6988	3 9	Y	288	287	0		3
05	8370 X	7709	-0-	-661	-0-	340	1 317	7052	3 9	Y	284	286	0		1
06	8370 X	7355	-0-	-1015	-0-	351	1 312	6713	3 9	Y	261	261	0		1
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	4	4 287			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8907	- 14986							
02	10164 X	9217	-0-	-947	-0-	443	1 8413	3 9	Y	325	325	0			2
03	11253 X	9608	-0-	-1645	-0-	444	1 358	8778	3 9	Y	349	350	0		1
04	10890 X	9299	-0-	-1591	-0-	398	1 384	8490	3 9	Y	369	367	0		3
05	10695 X	9395	-0-	-1300	-0-	413	1 406	8578	3 9	Y	362	362	0		3
06	10170 X	8730	-0-	-1440	-0-	416	1 398	7951	3 9	Y	326	327	0		2
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	4	4 359			Y	NO RPT				2

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5852 X	5340	-0-	-512	-0-	251	1	4760	3	Y	296	296	0			1
						3	4	326	9							
03	6479 X	5466	-0-	-1013	-0-	249	1	4900	3	Y	287	286	0			2
						1	4	316	9							
04	6150 X	5139	-0-	-1011	-0-	217	1	4622	3	Y	272	270	0			4
						1	4	299	9							
05	6324 X	5295	-0-	-1029	-0-	229	1	4735	3	Y	297	298	0			3
						4	4	327	9							
06	5880 X	5172	-0-	-708	-0-	241	1	4612	3	Y	287	286	0			4
						3	4	316	9							
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076						
02	5040 X	3817	-0-	-1223	-0-	178	1	3386	3	Y	230	230	0			10
						253	9									
03	5580 X	4366	-0-	-1214	-0-	200	1	3938	3	Y	207	206	0			11
						228	9									
04	4620 X	4186	-0-	-434	-0-	180	1	3810	3	Y	177	176	0			12
						1	4	195	9							
05	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	190	1	3952	3	Y	184	183	0			13
						2	4	202	9							
06	4230 X	4167	-0-	-63	-0-	197	1	3775	3	Y	176	176	0			13
						1	4	194	9							
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015				TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073						
02	3668 X	3513	-0-	-155	-0-	161	1	3085	3	Y	243	242	0			5
						267	9									
03	4061 X	3932	-0-	-129	-0-	178	1	3488	3	Y	242	241	0			6
						266	9									
04	3930 X	3803	-0-	-127	-0-	158	1	3388	3	Y	233	231	0			8
						1	4	256	9							
05	4061 X	3954	-0-	-107	-0-	169	1	3518	3	Y	241	242	0			7
						2	4	265	9							
06	3930 X	3692	-0-	-238	-0-	171	1	3279	3	Y	219	219	0			7
						1	4	241	9							
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016						
02	8288 X	7878	-0-	-410	-0-	363	1	6896	3	Y	560	560	0			1
						3	4	616	9							
03	9176 X	7398	-0-	-1778	-0-	330	1	6510	3	Y	505	506	0			-0-
						2	4	556	9							
04	8880 X	6922	-0-	-1958	-0-	287	1	6114	3	Y	471	469	0			2
						3	4	518	9							
05	8990 X	7417	-0-	-1573	-0-	312	1	6480	3	Y	564	563	0			3
						5	4	620	9							
06	8700 X	7414	-0-	-1286	-0-	338	1	6465	3	Y	553	555	0			1
						3	4	608	9							
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	301	1	5719	3	Y	212	211	0			17
						3	4	233	9							
03	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	353	1	6953	3	Y	230	229	0			18
						2	4	253	9							
04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	309	1	6601	3	Y	203	202	0			19
						4	4	223	9							
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	327	1	6781	3	Y	202	203	0			18
						5	4	222	9							
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	336	1	6420	3	Y	188	187	0			19
						3	4	207	9							
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					19
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742						
02	6104 X	5341	-0-	-763	-0-	242	1	4590	3	Y	460	459	0			1
						3	4	506	9							
03	6758 X	5622	-0-	-1136	-0-	246	1	4852	3	Y	475	475	0			1
						1	4	523	9							
04	6030 X	5272	-0-	-758	-0-	215	1	4592	3	Y	422	420	0			3
						1	4	464	9							
05	6076 X	5375	-0-	-701	-0-	225	1	4671	3	Y	433	435	0			1
						3	4	476	9							
06	5820 X	5604	-0-	-216	-0-	253	1	4860	3	Y	444	445	0			-0-
						3	4	488	9							
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080						
02	5012 X	4797	-0-	-215	-0-	222	1	4189	3	Y	349	348	0			4
						2	4	384	9							
03	5549 X	5528	-0-	-21	-0-	246	1	4861	3	Y	382	383	0			3
						1	4	420	9							
04	5640 X	5337	-0-	-303	-0-	222	1	4741	3	Y	338	337	0			4
						2	4	372	9							
05	5828 X	5449	-0-	-379	-0-	233	1	4831	3	Y	346	348	0			2
						4	4	381	9							
06	5340 X	5263	-0-	-77	-0-	244	1	4669	3	Y	315	314	0			3
						3	4	347	9							
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142						
02	2268 N	1900	-0-	-368	-0-	90	1	1719	3	Y	83	83	0			9
						91	9									
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	104	1	2054	3	Y	124	123	0			10
						136	9									
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	3	Y	106	105	0			11
						117	9									
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	3	Y	104	104	0			11
						1	4	114	9							
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	101	1	1931	3	Y	100	100	0			11
						1	4	110	9							
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4536 X	4337	-0-	-199	-0-	197	1 3746	2 4 392	3 9	Y	356	356	0			1
03	5022 X	4194	-0-	-828	-0-	185	1 3649	360 9	3 9	Y	327	328	0			-0-
04	4500 X	3923	-0-	-577	-0-	162	1 3439	1 4 321	3 9	Y	292	291	0			1
05	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	186	1 3855	2 4 366	3 9	Y	333	333	0			1
06	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	190	1 3637	1 4 338	3 9	Y	307	307	0			1
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9169 - 14871						
02	4956 X	4551	-0-	-405	-0-	217	1 4131	2 4 201	3 9	Y	183	183	0			8
03	5487 X	4927	-0-	-560	-0-	229	1 4499	1 4 198	3 9	Y	180	180	0			8
04	5310 X	4842	-0-	-468	-0-	206	1 4406	1 4 229	3 9	Y	208	206	0			10
05	5394 X	4947	-0-	-447	-0-	216	1 4487	3 4 241	3 9	Y	219	219	0			10
06	5100 X	4734	-0-	-366	-0-	224	1 4286	2 4 222	3 9	Y	202	202	0			10
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					10
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781						
02	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	271	1 5165	3 4 305	3 9	Y	277	276	0			6
03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	223	1 4411	223 9	3 9	Y	203	204	0			5
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	259	1 5492	2 4 264	3 9	Y	240	238	0			7
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	277	1 5737	4 4 314	3 9	Y	285	286	0			6
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	270	1 5184	3 4 294	3 9	Y	267	267	0			6
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002						
02	6664 X	5980	-0-	-684	-0-	285	1 5430	3 4 262	3 9	Y	238	239	0			1
03	7378 X	5813	-0-	-1565	-0-	268	1 5305	1 4 239	3 9	Y	217	217	0			1
04	6750 X	5273	-0-	-1477	-0-	229	1 4884	2 4 158	3 9	Y	144	144	0			1
05	7378 X	2926	-0-	-4452	-0-	130	1 2706	1 4 89	3 9	Y	81	81	0			1
06	7140 X	3240	-0-	-3900	-0-	156	1 2991	1 4 92	3 9	Y	84	84	0			1
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	532	1 10115	5 4 669	3 9	Y	608	609	0		4
03	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	550	1 10843	3 4 596	3 9	Y	542	545	0		1
04	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	491	1 10473	5 4 542	3 9	Y	493	491	0		3
05	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	530	1 10982	8 4 508	3 9	Y	462	464	0		1
06	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	563	1 10798	6 4 502	3 9	Y	456	457	0		-0-
07	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552					
02	4928 X	4903	-0-	-25	-0-	233	1 4427	2 4 241	3 9	Y	219	219	0		6
03	5456 X	5429	-0-	-27	-0-	249	1 4903	1 4 276	3 9	Y	251	249	0		8
04	5280 X	5268	-0-	-12	-0-	222	1 4737	2 4 307	3 9	Y	279	276	0		11
05	5456 X	5414	-0-	-42	-0-	234	1 4857	4 4 319	3 9	Y	290	291	0		10
06	5250 X	5124	-0-	-126	-0-	240	1 4585	3 4 296	3 9	Y	269	269	0		10
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698					
02	10304 X	10255	-0-	-49	-0-	484	1 9197	5 4 569	3 9	Y	517	517	0		4
03	11284 X	11112	-0-	-172	-0-	514	1 10122	3 4 473	3 9	Y	430	433	0		1
04	11010 X	10568	-0-	-442	-0-	452	1 9639	5 4 472	3 9	Y	429	426	0		4
05	11377 X	10843	-0-	-534	-0-	477	1 9868	6 4 492	3 9	Y	447	448	0		3
06	10980 X	10422	-0-	-558	-0-	494	1 9461	6 4 461	3 9	Y	419	420	0		2
07	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835					
02	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	147	1 2784	154 9	3 9	Y	140	139	0		9
03	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	157	1 3101	222 9	3 9	Y	202	200	0		11
04	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	139	1 2972	1 4 242	3 9	Y	220	218	0		13
05	3596 X	3410	-0-	-186	-0-	146	1 3010	1 4 253	3 9	Y	230	230	0		13
06	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	153	1 2902	1 4 240	3 9	Y	218	218	0		13
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT				13



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4620 X	4451	-0-	-169	-0-	215 1 2 4	4081 3 153 9	Y	139	139 0	5		
03	5115 X	4843	-0-	-272	-0-	225 1 1 4	4440 3 177 9	Y	161	161 0	5		
04	4950 X	4464	-0-	-486	-0-	194 1 1 4	4129 3 140 9	Y	127	126 0	6		
05	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	204 1 3 4	4234 3 140 9	Y	127	126 0	7		
06	4920 X	4782	-0-	-138	-0-	230 1 2 4	4393 3 157 9	Y	143	142 0	8		
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		8		
PILONCILLO		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9544 - 17015			
02	4536 X	4529	-0-	-7	-0-	215 1 2 4	4103 3 209 9	Y	190	191 0	9		
03	5022 X	5021	-0-	-1	-0-	230 1 1 4	4538 3 252 9	Y	229	228 0	10		
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	230 1 2 4	4891 3 208 9	Y	189	188 0	11		
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	224 1 4 4	4646 3 184 9	Y	167	169 0	9		
06	4860 X	4333	-0-	-527	-0-	209 1 2 4	3998 3 124 9	Y	113	114 0	8		
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		8		
PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9498 - 15831			
02	5236 X	4932	-0-	-304	-0-	224 1 2 4	4259 3 447 9	Y	406	405 0	4		
03	5797 X	5462	-0-	-335	-0-	240 1 1 4	4742 3 479 9	Y	435	436 0	3		
04	5580 X	4890	-0-	-690	-0-	206 1 1 4	4377 3 306 9	Y	278	278 0	3		
05	5766 X	5163	-0-	-603	-0-	221 1 3 4	4600 3 339 9	Y	308	309 0	2		
06	5460 X	5245	-0-	-215	-0-	244 1 3 4	4667 3 331 9	Y	301	301 0	2		
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9424 - 15657			
02	5880 X	4970	-0-	-910	-0-	228 1 2 4	4312 3 428 9	Y	389	389 0	-0-		
03	6510 X	5560	-0-	-950	-0-	247 1 1 4	4875 3 437 9	Y	397	397 0	-0-		
04	6300 X	5635	-0-	-665	-0-	232 1 2 4	4941 3 460 9	Y	418	416 0	2		
05	6510 X	5689	-0-	-821	-0-	242 1 4 4	5050 3 393 9	Y	357	359 0	-0-		
06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	272 1 3 4	5210 3 558 9	Y	507	505 0	2		
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		2		

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 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
02	11928 X	9900	-0-	-2028	-0-	473 1	8988 3	396	Y	396	397 0			1
						3 4	436 9							
03	13206 X	10056	-0-	-3150	-0-	464 1	9158 3	392	Y	392	393 0			-0-
						3 4	431 9							
04	12540 X	10996	-0-	-1544	-0-	471 1	10063 3	415	Y	415	413 0			2
						5 4	457 9							
05	12803 X	10872	-0-	-1931	-0-	478 1	9932 3	414	Y	414	416 0			-0-
						7 4	455 9							
06	11700 X	10847	-0-	-853	-0-	517 1	9878 3	405	Y	405	405 0			-0-
						6 4	446 9							
07	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974				
02	8624 X	8396	-0-	-228	-0-	400 1	7622 3	337	Y	337	337 0			4
						3 4	371 9							
03	9548 X	9479	-0-	-69	-0-	441 1	8702 3	304	Y	304	305 0			3
						2 4	334 9							
04	9390 X	8928	-0-	-462	-0-	386 1	8256 3	256	Y	256	256 0			3
						4 4	282 9							
05	9703 X	9131	-0-	-572	-0-	409 1	8482 3	213	Y	213	213 0			3
						6 4	234 9							
06	9240 X	8551	-0-	-689	-0-	414 1	7918 3	195	Y	195	194 0			4
						4 4	215 9							
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-				Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510				
02	7616 X	7286	-0-	-330	-0-	349 1	6640 3	267	Y	267	267 0			7
						3 4	294 9							
03	8091 X	8072	-0-	-19	-0-	372 1	7365 3	303	Y	303	303 0			7
						2 4	333 9							
04	7860 X	7780	-0-	-80	-0-	334 1	7128 3	285	Y	285	284 0			8
						4 4	314 9							
05	8122 X	8038	-0-	-84	-0-	353 1	7351 3	298	Y	298	300 0			6
						6 4	328 9							
06	7860 X	7643	-0-	-217	-0-	364 1	6969 3	278	Y	278	278 0			6
						4 4	306 9							
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582				
02	12936 X	12682	-0-	-254	-0-	604 1	11476 3	543	Y	543	543 0			6
						5 4	597 9							
03	14322 X	14017	-0-	-305	-0-	645 1	12730 3	581	Y	581	582 0			5
						3 4	639 9							
04	13830 X	13352	-0-	-478	-0-	574 1	12230 3	493	Y	493	492 0			6
						6 4	542 9							
05	14043 X	13630	-0-	-413	-0-	605 1	12524 3	448	Y	448	450 0			4
						8 4	493 9							
06	13590 X	13088	-0-	-502	-0-	626 1	11991 3	422	Y	422	422 0			4
						7 4	464 9							
07	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-				Y	NO RPT				4

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	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	10752 X	10113	-0-	-639	-0-	485 1 5 4	9201 3 422 9	Y	384	384	0		-0-
03	11904 X	11439	-0-	-465	-0-	532 1 3 4	10479 3 425 9	Y	386	386	0		-0-
04	11280 X	10785	-0-	-495	-0-	465 1 5 4	9929 3 386 9	Y	351	350	0		1
05	11563 X	11385	-0-	-178	-0-	505 1 7 4	10462 3 411 9	Y	374	375	0		-0-
06	11190 X	10908	-0-	-282	-0-	521 1 6 4	9994 3 387 9	Y	352	352	0		-0-
07	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736		
02	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	383 1 3 4	7253 3 315 9	Y	286	287	0		-0-
03	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	441 1 2 4	8719 3 333 9	Y	303	303	0		-0-
04	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	380 1 4 4	8096 3 314 9	Y	285	283	0		2
05	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	462 1 6 4	9573 3 325 9	Y	295	297	0		-0-
06	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	489 1 4 4	9356 3 301 9	Y	274	273	0		1
07	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735		
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	140 1 215 9	2655 3 573 9	Y	195	195	0		4
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	145 1 232 9	2866 3 606 9	Y	211	211	0		4
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	2798 3 200 9	Y	182	181	0		5
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	142 1 1 4	2930 3 189 9	Y	172	172	0		5
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	143 1 1 4	2738 3 173 9	Y	157	158	0		4
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047		
02	14644 X	14144	-0-	-500	-0-	677 1 5 4	12889 3 573 9	Y	521	521	0		2
03	16213 X	15860	-0-	-353	-0-	736 1 3 4	14515 3 606 9	Y	551	551	0		2
04	15630 X	15126	-0-	-504	-0-	656 1 7 4	13978 3 485 9	Y	441	441	0		2
05	16151 X	15417	-0-	-734	-0-	684 1 10 4	14218 3 505 9	Y	459	460	0		1
06	15360 X	14974	-0-	-386	-0-	719 1 9 4	13766 3 480 9	Y	436	437	0		-0-
07	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-			Y	NO RPT				-0-

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 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
02	5320 X	5101	-0-	-219	-0-	244 1 3 4	4622 3 232 9	Y	211	211 0	5
03	5890 X	5508	-0-	-382	-0-	255 1 1 4	5020 3 232 9	Y	211	211 0	5
04	5700 X	5306	-0-	-394	-0-	228 1 2 4	4863 3 213 9	Y	194	193 0	6
05	5859 X	5407	-0-	-452	-0-	238 1 4 4	4957 3 208 9	Y	189	188 0	7
06	5490 X	5219	-0-	-271	-0-	250 1 3 4	4769 3 197 9	Y	179	178 0	8
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751		
02	6020 X	5618	-0-	-402	-0-	268 1 3 4	5066 3 281 9	Y	255	254 0	4
03	6634 X	6062	-0-	-572	-0-	277 1 1 4	5496 3 288 9	Y	262	263 0	3
04	6420 X	5743	-0-	-677	-0-	245 1 2 4	5232 3 264 9	Y	240	239 0	4
05	6510 X	5866	-0-	-644	-0-	257 1 4 4	5337 3 268 9	Y	244	244 0	4
06	6150 X	5831	-0-	-319	-0-	276 1 3 4	5292 3 260 9	Y	236	236 0	4
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634		
02	4396 X	4146	-0-	-250	-0-	197 1 2 4	3735 3 212 9	Y	193	193 0	3
03	4867 X	4683	-0-	-184	-0-	215 1 223 9	4245 3 288 9	Y	203	202 0	4
04	4710 X	4587	-0-	-123	-0-	197 1 1 4	4178 3 211 9	Y	192	191 0	5
05	4867 X	4613	-0-	-254	-0-	199 1 2 4	4170 3 242 9	Y	220	219 0	6
06	4620 X	4535	-0-	-85	-0-	213 1 2 4	4088 3 232 9	Y	211	211 0	6
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640		
02	6664 X	6392	-0-	-272	-0-	301 1 3 4	5703 3 385 9	Y	350	351 0	2
03	7316 X	7227	-0-	-89	-0-	327 1 2 4	6438 3 460 9	Y	418	419 0	1
04	6840 X	6583	-0-	-257	-0-	276 1 2 4	5900 3 405 9	Y	368	367 0	2
05	7068 X	6778	-0-	-290	-0-	296 1 5 4	6138 3 339 9	Y	308	310 0	-0-
06	6990 X	6133	-0-	-857	-0-	286 1 3 4	5472 3 372 9	Y	338	337 0	1
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6244 X	5835	-0-	-409	-0-	271	1	5165	3	Y	360	360	0	3
						3	4	396	9					
03	6913 X	6457	-0-	-456	-0-	292	1	5773	3	Y	355	356	0	2
						1	4	391	9					
04	6690 X	6260	-0-	-430	-0-	264	1	5609	3	Y	350	349	0	3
						2	4	385	9					
05	6820 X	6433	-0-	-387	-0-	277	1	5759	3	Y	356	356	0	3
						5	4	392	9					
06	6360 X	6246	-0-	-114	-0-	292	1	5584	3	Y	334	335	0	2
						3	4	367	9					
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8445 - 14909				
02	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	165	1	3142	3	Y	315	315	0	3
						347	9							
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	186	1	3662	3	Y	341	342	0	2
						375	9							
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	172	1	3693	3	Y	398	396	0	4
						1	4	438	9					
05	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	177	1	3668	3	Y	306	309	0	1
						2	4	337	9					
06	4050 X	4041	-0-	-9	-0-	184	1	3537	3	Y	290	290	0	1
						1	4	319	9					
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8105 - 14601				
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	168	1	3170	3	Y	467	467	0	6
						514	9							
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	182	1	3591	3	Y	480	481	0	5
						528	9							
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	175	1	3740	3	Y	459	458	0	6
						1	4	505	9					
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	186	1	3864	3	Y	465	467	0	4
						2	4	512	9					
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	208	1	3994	3	Y	473	474	0	3
						2	4	520	9					
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8228 - 14872				
02	1708 N	1540	-0-	-168	-0-	72	1	1378	3	Y	82	82	0	3
						90	9							
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	3	Y	112	112	0	3
						123	9							
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	3	Y	87	87	0	3
						96	9							
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	3	Y	84	84	0	3
						1	4	92	9					
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1570	3	Y	81	80	0	4
						1	4	89	9					
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	408	1	7772	3	Y	304	303	0			4
						3	4	334	9							
03	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	480	1	9471	3	Y	334	334	0			4
						2	4	367	9							
04	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	394	1	8399	3	Y	285	284	0			5
						5	4	314	9							
05	9300 X	8941	-0-	-359	-0-	397	1	8224	3	Y	285	287	0			3
						6	4	314	9							
06	9000 X	8473	-0-	-527	-0-	406	1	7773	3	Y	264	265	0			2
						4	4	290	9							
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720						
02	2800 N	2879	-0-	79	79	128	1	2420	3	Y	301	300	0			9
						331	9									
03	2746 N	2667	-0-	-79	-0-	113	1	2228	3	Y	296	298	0			7
						326	9									
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	114	1	2438	3	Y	265	264	0			8
						1	4	292	9							
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	3	Y	267	268	0			7
						1	4	294	9							
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	135	1	2583	3	Y	266	266	0			7
						1	4	293	9							
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906						
02	7476 X	7118	-0-	-358	-0-	341	1	6482	3	Y	265	264	0			12
						3	4	292	9							
03	8277 X	7794	-0-	-483	-0-	362	1	7133	3	Y	271	271	0			12
						1	4	298	9							
04	7860 X	7504	-0-	-356	-0-	324	1	6910	3	Y	244	244	0			12
						2	4	268	9							
05	7936 X	7738	-0-	-198	-0-	341	1	7113	3	Y	254	256	0			10
						5	4	279	9							
06	7620 X	7549	-0-	-71	-0-	361	1	6917	3	Y	243	242	0			11
						4	4	267	9							
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					11
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613						
02	7700 X	7529	-0-	-171	-0-	420	1	6755	3	Y	317	317	0			3
						5	4	349	9							
03	8525 X	8238	-0-	-287	-0-	447	1	7444	3	Y	313	313	0			3
						3	4	344	9							
04	8220 X	7498	-0-	-722	-0-	425	1	6764	3	Y	276	274	0			5
						5	4	304	9							
05	8370 X	7386	-0-	-984	-0-	405	1	6673	3	Y	275	276	0			4
						5	4	303	9							
06	8100 X	7099	-0-	-1001	-0-	413	1	6404	3	Y	254	253	0			5
						3	4	279	9							
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					5

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7476 X	6699	-0-	-777	-0-	374	1	6022	3	N	273	273	0	4
						3	4	300	9					
03	8246 X	7382	-0-	-864	-0-	401	1	6670	3	N	281	281	0	4
						2	4	309	9					
04	7950 X	7123	-0-	-827	-0-	403	1	6424	3	N	266	265	0	5
						3	4	293	9					
05	8184 X	7449	-0-	-735	-0-	407	1	6725	3	N	284	286	0	3
						5	4	312	9					
06	7770 X	7171	-0-	-599	-0-	418	1	6456	3	N	266	266	0	3
						4	4	293	9					
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937 - 14236				
02	6944 X	5535	-0-	-1409	-0-	308	1	4963	3	Y	238	237	0	5
						2	4	262	9					
03	7285 X	6255	-0-	-1030	-0-	339	1	5652	3	Y	239	238	0	6
						1	4	263	9					
04	6660 X	6127	-0-	-533	-0-	347	1	5542	3	Y	215	214	0	7
						1	4	237	9					
05	6603 X	6213	-0-	-390	-0-	342	1	5636	3	Y	211	211	0	7
						3	4	232	9					
06	6090 X	6087	-0-	-3	-0-	354	1	5513	3	Y	198	197	0	8
						2	4	218	9					
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922 - 14518				
02	7840 X	6498	-0-	-1342	-0-	360	1	5791	3	Y	313	312	0	1
						3	4	344	9					
03	8680 X	7274	-0-	-1406	-0-	391	1	6510	3	Y	338	339	0	-0-
						1	4	372	9					
04	7950 X	7400	-0-	-550	-0-	417	1	6649	3	Y	299	299	0	-0-
						5	4	329	9					
05	8215 X	7314	-0-	-901	-0-	400	1	6611	3	Y	271	271	0	-0-
						5	4	298	9					
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	416	1	6435	3	Y	258	257	0	1
						5	4	284	9					
07	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056 - 16248				
02	5544 X	5239	-0-	-305	-0-	247	1	4713	3	Y	251	250	0	5
						3	4	276	9					
03	6014 X	5739	-0-	-275	-0-	264	1	5231	3	Y	221	222	0	4
						1	4	243	9					
04	5880 X	5433	-0-	-447	-0-	234	1	4971	3	Y	205	204	0	5
						2	4	226	9					
05	6076 X	5579	-0-	-497	-0-	246	1	5106	3	Y	203	204	0	4
						4	4	223	9					
06	5610 X	5317	-0-	-293	-0-	255	1	4879	3	Y	164	165	0	3
						3	4	180	9					
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			3

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
02	5656 X	5318	-0-	-338	-0-	251 1 3 4	4765 3 299 9	Y	272	272 0	7
03	6169 X	5779	-0-	-390	-0-	268 1 1 4	5261 3 249 9	Y	226	227 0	6
04	5970 X	5517	-0-	-453	-0-	237 1 2 4	5051 3 227 9	Y	206	204 0	8
05	6076 X	5490	-0-	-586	-0-	242 1 4 4	5013 3 231 9	Y	210	210 0	8
06	5700 X	5131	-0-	-569	-0-	243 1 3 4	4648 3 237 9	Y	215	215 0	8
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067	
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	224 1 3 4	4272 3 411 9	Y	374	374 0	5
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	255 1 1 4	5006 3 428 9	Y	389	390 0	4
04	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	245 1 2 4	5257 3 338 9	Y	307	308 0	3
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	257 1 4 4	5353 3 281 9	Y	255	257 0	1
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	271 1 3 4	5188 3 254 9	Y	231	231 0	1
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580	
02	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	254 1 5 4	4798 3 255 9	Y	232	231 0	6
03	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	276 1 3 4	5442 3 290 9	Y	264	264 0	6
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	259 1 4 4	5502 3 293 9	Y	266	265 0	7
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	273 1 5 4	5663 3 300 9	Y	273	274 0	6
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	285 1 4 4	5444 3 268 9	Y	244	244 0	6
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826	
02	2548 X	2540	-0-	-8	-0-	114 1 265 9	2161 3 2455 3	Y	241	239 0	8
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	123 1 287 9	2455 3 2389 3	Y	261	261 0	8
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	111 1 1 4	2389 3 243 9	Y	221	220 0	9
05	2821 N	2797	-0-	-24	-0-	118 1 1 4	2435 3 243 9	Y	221	220 0	10
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	130 1 1 4	2469 3 235 9	Y	214	215 0	9
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02		3248 X	2174	-0-	-1074	-0-	90	1	1730	3	Y	322	323	0	-0-
							354	9							
03		3596 X	2942	-0-	-654	-0-	120	1	2364	3	Y	416	415	0	1
							458	9							
04		3210 X	3015	-0-	-195	-0-	116	1	2456	3	Y	403	402	0	2
							443	9							
05		3348 X	3240	-0-	-108	-0-	127	1	2629	3	Y	439	439	0	2
							1	4	483	9					
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	139	1	2680	3	Y	440	440	0	2
							1	4	484	9					
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
PILONCILLO			WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253				
02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	164	1	3128	3	Y	134	133	0	10
							147	9							
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	173	1	3436	3	Y	73	75	0	8
							80	9							
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	158	1	3383	3	Y	72	71	0	9
							1	4	79	9					
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	170	1	3536	3	Y	83	82	0	10
							2	4	91	9					
06		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	187	1	3577	3	Y	63	64	0	9
							1	4	69	9					
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
PILONCILLO			WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152				
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2720	3	Y	105	104	0	4
							116	9							
03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	146	1	2879	3	Y	112	112	0	4
							123	9							
04		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	Y	50	51	0	3
							55	9							
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3136	3	Y	109	107	0	5
							1	4	120	9					
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	138	1	2634	3	Y	43	45	0	3
							1	4	47	9					
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627				
02		4760 X	4455	-0-	-305	-0-	194	1	3694	3	Y	515	514	0	3
							567	9							
03		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	232	1	4577	3	Y	689	687	0	5
							1	4	758	9					
04		4980 X	4918	-0-	-62	-0-	193	1	4126	3	Y	544	544	0	5
							1	4	598	9					
05		5022 X	4881	-0-	-141	-0-	194	1	4023	3	Y	603	603	0	5
							1	4	663	9					
06		5400 X	4712	-0-	-688	-0-	202	1	3879	3	Y	573	575	0	3
							1	4	630	9					
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8570 - 14529			
M O	ALLOW 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
02	3472 X	2351	-0-	-1121	-0-	105	1	2004	3	Y	220	219 0	8
						242	9						
03	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	142	1	2808	3	Y	238	238 0	8
						262	9						
04	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	148	1	3135	3	Y	168	167 0	9
						1	4	185	9				
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	146	1	3046	3	Y	161	162 0	8
						1	4	177	9				
06	3120 X	2124	-0-	-996	-0-	101	1	1913	3	Y	99	100 0	7
						1	4	109	9				
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8314 - 14470			
02	4172 X	3437	-0-	-735	-0-	157	1	2983	3	Y	268	268 0	1
						2	4	295	9				
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	204	1	4023	3	Y	367	366 0	2
						1	4	404	9				
04	4470 X	4346	-0-	-124	-0-	180	1	3836	3	Y	299	299 0	2
						1	4	329	9				
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	190	1	3955	3	Y	316	317 0	1
						2	4	348	9				
06	4470 X	4346	-0-	-124	-0-	199	1	3793	3	Y	320	321 0	-0-
						2	4	352	9				
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8726 - 14510			
02	6132 X	5638	-0-	-494	-0-	243	1	4614	3	Y	707	710 0	5
						3	4	778	9				
03	6789 X	5202	-0-	-1587	-0-	224	1	4430	3	Y	497	502 0	-0-
						1	4	547	9				
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	259	1	5507	3	Y	641	635 0	6
						2	4	705	9				
05	7130 X	6507	-0-	-623	-0-	267	1	5558	3	Y	616	618 0	4
						4	4	678	9				
06	6900 X	6482	-0-	-418	-0-	289	1	5527	3	Y	603	604 0	3
						3	4	663	9				
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8300 - 14378			
02	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	426	1	8098	3	Y	878	879 0	12
						5	4	966	9				
03	10323 X	10258	-0-	-65	-0-	448	1	8810	3	Y	906	907 0	11
						3	4	997	9				
04	9990 X	9920	-0-	-70	-0-	405	1	8615	3	Y	813	811 0	13
						6	4	894	9				
05	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	428	1	8914	3	Y	892	893 0	12
						6	4	981	9				
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	463	1	8875	3	Y	844	846 0	10
						5	4	928	9				
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT		10

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 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		
02	4564 X	2144	-0-	-2420	-0-	93 1 284 9	1767 3	Y	258	259 0	1		
03	5053 X	4995	-0-	-58	-0-	205 1 717 9	4073 3	Y	652	645 0	8		
04	4890 X	4571	-0-	-319	-0-	182 1 1 4	3881 3	Y	461	462 0	7		
05	4774 X	4680	-0-	-94	-0-	190 1 2 4	3976 3	Y	465	467 0	5		
06	4830 X	4729	-0-	-101	-0-	209 1 4 4	4006 3	Y	464	465 0	4		
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		4		
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8258 - 15320			
02	2884 X	2363	-0-	-521	-0-	106 1 255 9	2002 3	Y	232	231 0	2		
03	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	130 1 317 9	2585 3	Y	288	287 0	3		
04	3060 X	2954	-0-	-106	-0-	118 1 1 4	2527 3	Y	280	278 0	5		
05	3162 X	3145	-0-	-17	-0-	131 1 1 4	2717 3	Y	269	270 0	4		
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	138 1 1 4	2630 3	Y	289	288 0	5		
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		5		
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 9382 - 14511			
02	9072 X	9050	-0-	-22	-0-	442 1 3 4	8403 3	Y	184	184 0	14		
03	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	482 1 3 4	9513 3	Y	221	220 0	15		
04	9480 X	9193	-0-	-287	-0-	403 1 5 4	8606 3	Y	163	162 0	16		
05	10230 X	9529	-0-	-701	-0-	428 1 6 4	8908 3	Y	170	170 0	16		
06	9900 X	9136	-0-	-764	-0-	442 1 4 4	8470 3	Y	200	198 0	18		
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT		18		
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9439 - 14405			
02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	237 1 2 4	4490 3	Y	181	178 0	11		
03	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	309 1 1 4	6129 3	Y	217	217 0	11		
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	259 1 2 4	5519 3	Y	189	188 0	12		
05	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	271 1 4 4	5604 3	Y	194	194 0	12		
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	283 1 3 4	5404 3	Y	186	186 0	12		
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		12		

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13020 X	12799	-0-	-221	-0-	626 1 3 4	11904 3 266 9	Y	242	241 0	3
03	13609 X	13464	-0-	-145	-0-	635 1 2 4	12512 3 315 9	Y	286	285 0	4
04	13950 X	12892	-0-	-1058	-0-	565 1 5 4	12057 3 265 9	Y	241	241 0	4
05	14415 X	12834	-0-	-1581	-0-	574 1 7 4	11934 3 319 9	Y	290	291 0	3
06	13950 X	12465	-0-	-1485	-0-	603 1 5 4	11545 3 312 9	Y	284	284 0	3
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258		
02	13832 X	13369	-0-	-463	-0-	660 1 8 4	12529 3 172 9	Y	156	155 0	6
03	15128 X	13918	-0-	-1210	-0-	659 1 4 4	12990 3 265 9	Y	241	239 0	8
04	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	603 1 7 4	12860 3 174 9	Y	158	158 0	8
05	15562 X	14370	-0-	-1192	-0-	652 1 10 4	13531 3 177 9	Y	161	162 0	7
06	15060 X	13868	-0-	-1192	-0-	679 1 8 4	13013 3 168 9	Y	153	153 0	7
07	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475		
02	12348 X	391	-0-	-11957	-0-	19 1 9 9	363 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
03	13671 X	4406	-0-	-9265	-0-	207 1 94 9	4105 3 246 9	Y	85	84 0	1
04	13230 X	11920	-0-	-1310	-0-	524 1 6 4	11144 3 246 9	Y	224	219 0	6
05	13671 X	12369	-0-	-1302	-0-	557 1 8 4	11547 3 257 9	Y	234	235 0	5
06	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	576 1 6 4	11002 3 242 9	Y	220	220 0	5
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276		
02	12348 X	10578	-0-	-1770	-0-	516 1 5 4	9803 3 254 9	Y	231	229 0	6
03	13454 X	11528	-0-	-1926	-0-	543 1 3 4	10708 3 274 9	Y	249	248 0	7
04	12900 X	11047	-0-	-1853	-0-	484 1 5 4	10306 3 252 9	Y	229	227 0	9
05	13082 X	11040	-0-	-2042	-0-	495 1 7 4	10282 3 256 9	Y	233	233 0	9
06	11910 X	10756	-0-	-1154	-0-	521 1 6 4	9984 3 245 9	Y	223	222 0	10
07	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT		10

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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1624	-0-	-616	-0-	73 1 160 9	1391 3	Y	145	146 0	8
03	2232 X	1804	-0-	-428	-0-	80 1 143 9	1581 3	Y	130	131 0	7
04	2340 X	1595	-0-	-745	-0-	66 1 111 9	1418 3	Y	101	101 0	7
05	2418 X	1668	-0-	-750	-0-	70 1 1 4	1464 3	Y	121	121 0	7
06	2070 X	1612	-0-	-458	-0-	73 1 1 4	1409 3	Y	117	117 0	7
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	1 4	129 9	Y	NO RPT		7
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070		
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	180 1 5 4	3405 3	Y	837	830 0	10
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	167 1 3 4	3285 3	Y	863	864 0	9
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	171 1 4 4	3618 3	Y	862	857 0	14
05	4991 X	4957	-0-	-34	-0-	186 1 4 4	3878 3	Y	808	811 0	11
06	4830 X	4743	-0-	-87	-0-	199 1 3 4	3796 3	Y	677	680 0	8
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	3 4	745 9	Y	NO RPT		8
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372		
02	5572 X	5561	-0-	-11	-0-	241 1 3 4	4578 3	Y	672	668 0	9
03	6169 X	5739	-0-	-430	-0-	240 1 1 4	4739 3	Y	690	690 0	9
04	5940 X	5882	-0-	-58	-0-	240 1 2 4	5109 3	Y	483	484 0	8
05	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	264 1 4 4	5458 3	Y	464	466 0	6
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	275 1 3 4	5257 3	Y	406	408 0	4
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	3 4	447 9	Y	NO RPT		4
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313		
02	3304 X	3261	-0-	-43	-0-	141 1 418 9	2702 3	Y	380	381 0	1
03	3658 X	3346	-0-	-312	-0-	141 1 417 9	2788 3	Y	379	380 0	-0-
04	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	130 1 1 4	2760 3	Y	353	352 0	1
05	3658 X	3645	-0-	-13	-0-	152 1 1 4	3142 3	Y	318	319 0	-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	161 1 1 4	3065 3	Y	305	305 0	-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	1 4	336 9	Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			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	EOM BALANCE
-----															
02	4284 X	2797	-0-	-1487	-0-	117	1	2228	3	Y	411	412	0		1
						452	9								
03	4743 X	3295	-0-	-1448	-0-	134	1	2636	3	Y	477	476	0		2
						525	9								
04	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	158	1	3364	3	Y	561	557	0		6
						2	4	617	9						
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	182	1	3788	3	Y	642	642	0		6
						3	4	706	9						
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	169	1	3230	3	Y	538	541	0		3
						1	4	592	9						
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586			COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161				
-----															
02	3612 X	3545	-0-	-67	-0-	159	1	3017	3	Y	334	334	0		1
						2	4	367	9						
03	3999 X	3836	-0-	-163	-0-	166	1	3281	3	Y	353	354	0		-0-
						1	4	388	9						
04	3870 X	3711	-0-	-159	-0-	148	1	3187	3	Y	341	341	0		-0-
						1	4	375	9						
05	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	160	1	3298	3	Y	363	362	0		1
						1	4	399	9						
06	3870 X	3747	-0-	-123	-0-	167	1	3194	3	Y	349	349	0		1
						2	4	384	9						
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719			COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109				
-----															
02	7644 X	6241	-0-	-1403	-0-	298	1	5661	3	Y	252	251	0		3
						5	4	277	9						
03	8463 X	6640	-0-	-1823	-0-	303	1	5971	3	Y	330	330	0		3
						3	4	363	9						
04	8130 X	6696	-0-	-1434	-0-	280	1	6001	3	Y	374	373	0		4
						4	4	411	9						
05	8401 X	6221	-0-	-2180	-0-	276	1	5709	3	Y	210	213	0		1
						5	4	231	9						
06	7470 X	5980	-0-	-1490	-0-	285	1	5450	3	Y	220	220	0		1
						3	4	242	9						
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307				
-----															
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	289	1	5475	3	Y	459	460	0		-0-
						3	4	505	9						
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	277	1	5481	3	Y	435	435	0		-0-
						2	4	479	9						
04	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	256	1	5464	3	Y	433	430	0		3
						3	4	476	9						
05	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	274	1	5697	3	Y	454	456	0		1
						5	4	499	9						
06	6030 X	5898	-0-	-132	-0-	273	1	5214	3	Y	371	372	0		-0-
						3	4	408	9						
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02		15932 X	15007	-0-	-925	-0-	721	1	13675	3	Y	549	549	0			5
							7	4	604	9							
03		17236 X	16677	-0-	-559	-0-	773	1	15263	3	Y	579	580	0			4
							4	4	637	9							
04		16680 X	15971	-0-	-709	-0-	690	1	14721	3	Y	504	502	0			6
							6	4	554	9							
05		16864 X	16131	-0-	-733	-0-	712	1	14812	3	Y	544	546	0			4
							9	4	598	9							
06		16140 X	15658	-0-	-482	-0-	749	1	14311	3	Y	537	538	0			3
							7	4	591	9							
07		14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					3
-----																	
PILONCILLO			WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985						
-----																	
02		3360 X	3207	-0-	-153	-0-	154	1	2914	3	Y	126	126	0			7
							139	9									
03		3720 X	3550	-0-	-170	-0-	163	1	3220	3	Y	152	151	0			8
							167	9									
04		3600 X	3434	-0-	-166	-0-	147	1	3128	3	Y	144	144	0			8
							1	4	158	9							
05		3720 X	3532	-0-	-188	-0-	155	1	3223	3	Y	139	140	0			7
							1	4	153	9							
06		3600 X	3396	-0-	-204	-0-	161	1	3094	3	Y	127	128	0			6
							1	4	140	9							
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					6
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523						
-----																	
02		8596 X	7750	-0-	-846	-0-	378	1	7214	3	Y	141	141	0			8
							3	4	155	9							
03		9362 X	8755	-0-	-607	-0-	415	1	8176	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
04		8910 X	7740	-0-	-1170	-0-	339	1	7253	3	Y	131	130	0			9
							4	4	144	9							
05		9176 X	8089	-0-	-1087	-0-	367	1	7582	3	Y	122	123	0			8
							6	4	134	9							
06		8460 X	7675	-0-	-785	-0-	376	1	7175	3	Y	109	109	0			8
							4	4	120	9							
07		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					8
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220						
-----																	
02		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	432	1	8187	3	Y	429	429	0			7
							3	4	472	9							
03		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	466	1	9212	3	Y	485	486	0			6
							2	4	534	9							
04		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	383	1	8183	3	Y	433	431	0			8
							4	4	476	9							
05		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	405	1	8420	3	Y	450	450	0			8
							6	4	495	9							
06		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	432	1	8275	3	Y	438	438	0			8
							4	4	482	9							
07		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					8

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870	
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
02	8316 X	8189	-0-	-127	-0-	399 1	7590 3	Y	179	177 0		8
						3 4	197 9					
03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	441 1	8714 3	Y	181	182 0		7
						2 4	199 9					
04	8910 X	8686	-0-	-224	-0-	383 1	8138 3	Y	146	146 0		7
						4 4	161 9					
05	9207 X	8720	-0-	-487	-0-	390 1	8103 3	Y	201	200 0		8
						6 4	221 9					
06	8910 X	8851	-0-	-59	-0-	429 1	8186 3	Y	211	211 0		8
						4 4	232 9					
07	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973	
02	4480 X	3964	-0-	-516	-0-	182 1	3463 3	Y	290	291 0		-0-
						319 9						
03	4960 X	4951	-0-	-9	-0-	223 1	4396 3	Y	302	302 0		-0-
						332 9						
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	218 1	4632 3	Y	234	233 0		1
						1 4	257 9					
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	225 1	4641 3	Y	245	245 0		1
						3 4	270 9					
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	231 1	4404 3	Y	227	227 0		1
						2 4	250 9					
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907			COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088	
02	9968 X	9561	-0-	-407	-0-	456 1	8659 3	Y	403	403 0		3
						3 4	443 9					
03	11036 X	10344	-0-	-692	-0-	479 1	9430 3	Y	393	394 0		2
						3 4	432 9					
04	10800 X	9679	-0-	-1121	-0-	417 1	8866 3	Y	355	354 0		3
						5 4	391 9					
05	11160 X	9945	-0-	-1215	-0-	438 1	9095 3	Y	369	371 0		1
						6 4	406 9					
06	10380 X	9808	-0-	-572	-0-	469 1	8972 3	Y	330	330 0		1
						4 4	363 9					
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908			COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015	
02	11928 X	11123	-0-	-805	-0-	530 1	10068 3	Y	473	472 0		4
						5 4	520 9					
03	13206 X	12214	-0-	-992	-0-	564 1	11122 3	Y	477	478 0		3
						3 4	525 9					
04	12780 X	11557	-0-	-1223	-0-	498 1	10614 3	Y	400	400 0		3
						5 4	440 9					
05	12896 X	11995	-0-	-901	-0-	531 1	11012 3	Y	404	405 0		2
						8 4	444 9					
06	12060 X	11404	-0-	-656	-0-	545 1	10440 3	Y	375	377 0		-0-
						6 4	413 9					
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT			-0-



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	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	4984 X	4441	-0-	-543	-0-	208 1	3966 3	Y	241	241	0		5
						2 4	265 9						
03	5518 X	5471	-0-	-47	-0-	250 1	4938 3	Y	256	255	0		6
						1 4	282 9						
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	219 1	4649 3	Y	278	276	0		8
						1 4	306 9						
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	234 1	4869 3	Y	261	263	0		6
						4 4	287 9						
06	5280 X	5053	-0-	-227	-0-	239 1	4575 3	Y	215	217	0		4
						2 4	237 9						
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155				
02	9240 X	9234	-0-	-6	-0-	432 1	8238 3	Y	510	510	0		2
						3 4	561 9						
03	10230 X	10005	-0-	-225	-0-	455 1	8959 3	Y	535	536	0		1
						2 4	589 9						
04	9900 X	9512	-0-	-388	-0-	405 1	8626 3	Y	433	433	0		1
						5 4	476 9						
05	10230 X	9598	-0-	-632	-0-	420 1	8736 3	Y	396	396	0		1
						6 4	436 9						
06	9900 X	8258	-0-	-1642	-0-	392 1	7496 3	Y	333	334	0		-0-
						4 4	366 9						
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198				
02	4816 X	4235	-0-	-581	-0-	201 1	3802 3	Y	211	211	0		14
						232 9							
03	5332 X	4340	-0-	-992	-0-	198 1	3908 3	Y	213	213	0		14
						234 9							
04	5370 X	4088	-0-	-1282	-0-	172 1	3691 3	Y	204	202	0		16
						1 4	224 9						
05	5549 X	4233	-0-	-1316	-0-	184 1	3812 3	Y	214	214	0		16
						2 4	235 9						
06	4770 X	4179	-0-	-591	-0-	196 1	3763 3	Y	199	198	0		17
						1 4	219 9						
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT				17
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097				
02	4984 X	4810	-0-	-174	-0-	229 1	4339 3	Y	218	217	0		10
						2 4	240 9						
03	5518 X	4785	-0-	-733	-0-	223 1	4377 3	Y	168	168	0		10
						185 9							
04	5340 X	4504	-0-	-836	-0-	193 1	4114 3	Y	178	176	0		12
						1 4	196 9						
05	5332 X	4965	-0-	-367	-0-	217 1	4525 3	Y	200	200	0		12
						3 4	220 9						
06	5160 X	2128	-0-	-3032	-0-	101 1	1934 3	Y	84	87	0		9
						1 4	92 9						
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT				9

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14084 X	13912	-0-	-172	-0-	668	1	12678	3	Y	508	508	0			-0-
							7	4	559	9							
03		15593 X	15058	-0-	-535	-0-	698	1	13796	3	Y	509	509	0			-0-
							4	4	560	9							
04		15090 X	13556	-0-	-1534	-0-	586	1	12494	3	Y	427	425	0			2
							6	4	470	9							
05		15593 X	14060	-0-	-1533	-0-	623	1	12904	3	Y	476	476	0			2
							9	4	524	9							
06		14970 X	13728	-0-	-1242	-0-	656	1	12562	3	Y	457	459	0			-0-
							7	4	503	9							
07		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552						
02		6804 X	5916	-0-	-888	-0-	278	1	5289	3	Y	315	315	0			-0-
							2	4	347	9							
03		7533 X	6697	-0-	-836	-0-	306	1	6025	3	Y	332	332	0			-0-
							1	4	365	9							
04		7200 X	6591	-0-	-609	-0-	280	1	5951	3	Y	326	324	0			2
							1	4	359	9							
05		7285 X	7007	-0-	-278	-0-	305	1	6321	3	Y	343	344	0			1
							4	4	377	9							
06		6660 X	6504	-0-	-156	-0-	306	1	5869	3	Y	296	296	0			1
							3	4	326	9							
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226						
02		7476 X	6820	-0-	-656	-0-	324	1	6167	3	Y	296	295	0			4
							3	4	326	9							
03		7099 X	7037	-0-	-62	-0-	326	1	6425	3	Y	259	260	0			3
							1	4	285	9							
04		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	307	1	6533	3	Y	358	355	0			6
							3	4	394	9							
05		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	426	1	8823	3	Y	396	397	0			5
							6	4	436	9							
06		10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	476	1	9128	3	Y	394	396	0			3
							6	4	433	9							
07		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					3
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737						
02		11284 X	10392	-0-	-892	-0-	492	1	9374	3	Y	474	474	0			3
							5	4	521	9							
03		12493 X	11642	-0-	-851	-0-	533	1	10523	3	Y	528	528	0			3
							5	4	581	9							
04		12090 X	11134	-0-	-956	-0-	474	1	10095	3	Y	508	506	0			5
							6	4	559	9							
05		12493 X	11580	-0-	-913	-0-	508	1	10543	3	Y	474	476	0			3
							8	4	521	9							
06		11580 X	10115	-0-	-1465	-0-	476	1	9108	3	Y	475	475	0			3
							8	4	523	9							
07		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015				TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276			
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		
02	7840 X	7271	-0-	-569	-0-	348 1 3 4	6614 3 306 9	Y	278	279 0	1		
03	8680 X	7948	-0-	-732	-0-	363 1 2 4	7165 3 418 9	Y	380	380 0	1		
04	8400 X	7991	-0-	-409	-0-	335 1 4 4	7157 3 495 9	Y	450	447 0	4		
05	8680 X	7192	-0-	-1488	-0-	313 1 4 4	6484 3 391 9	Y	355	359 0	-0-		
06	8010 X	6437	-0-	-1573	-0-	304 1 2 4	5837 3 294 9	Y	267	267 0	-0-		
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854			
02	10052 X	9437	-0-	-615	-0-	452 1 3 4	8591 3 391 9	Y	355	355 0	-0-		
03	11067 X	10355	-0-	-712	-0-	475 1 3 4	9378 3 499 9	Y	454	452 0	2		
04	10560 X	9967	-0-	-593	-0-	425 1 5 4	9068 3 469 9	Y	426	424 0	4		
05	10819 X	10255	-0-	-564	-0-	450 1 6 4	9346 3 453 9	Y	412	414 0	2		
06	10410 X	9939	-0-	-471	-0-	473 1 5 4	9048 3 413 9	Y	375	377 0	-0-		
07	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946			
02	6132 X	5895	-0-	-237	-0-	278 1 3 4	5303 3 311 9	Y	283	284 0	3		
03	6758 X	6563	-0-	-195	-0-	300 1 1 4	5926 3 336 9	Y	305	306 0	2		
04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	280 1 2 4	5981 3 303 9	Y	275	274 0	3		
05	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	330 1 5 4	6836 3 321 9	Y	292	293 0	2		
06	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	344 1 4 4	6573 3 284 9	Y	258	257 0	3		
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182			
02	10220 X	9288	-0-	-932	-0-	447 1 3 4	8516 3 322 9	Y	293	292 0	1		
03	11160 X	10699	-0-	-461	-0-	496 1 3 4	9779 3 421 9	Y	383	383 0	1		
04	10950 X	9386	-0-	-1564	-0-	405 1 5 4	8628 3 348 9	Y	316	315 0	2		
05	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	520 1 8 4	10791 3 371 9	Y	337	339 0	-0-		
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	560 1 6 4	10693 3 367 9	Y	334	334 0	-0-		
07	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			Y	NO RPT		-0-		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		E 15HA	RRCID ->	280958	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9318 - 15043	
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
02		11788 X	10623	-0-	-1165	-0-	1376 1	8506 3	Y	669	668 0		11
							5 4	736 9					
03		13051 X	11656	-0-	-1395	-0-	1843 1	9078 3	Y	665	666 0		10
							3 4	732 9					
04		12450 X	11112	-0-	-1338	-0-	1733 1	8681 3	Y	629	627 0		12
							6 4	692 9					
05		12462 X	11423	-0-	-1039	-0-	1923 1	8870 3	Y	567	570 0		9
							6 4	624 9					
06		11370 X	11066	-0-	-304	-0-	1896 1	8574 3	Y	536	537 0		8
							6 4	590 9					
07		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
PILONCILLO		WELL #:		E 15HB	RRCID ->	281001	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9172 - 14896	
02		8204 X	8146	-0-	-58	-0-	1061 1	6568 3	Y	467	468 0		7
							3 4	514 9					
03		9083 X	8996	-0-	-87	-0-	1420 1	7012 3	Y	511	511 0		7
							2 4	562 9					
04		8790 X	8619	-0-	-171	-0-	1344 1	6730 3	Y	492	490 0		9
							4 4	541 9					
05		9083 X	8920	-0-	-163	-0-	1487 1	6860 3	Y	515	516 0		8
							6 4	567 9					
06		8790 X	8697	-0-	-93	-0-	1484 1	6706 3	Y	457	459 0		6
							4 4	503 9					
07		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
PILONCILLO		WELL #:		E 15HC	RRCID ->	281003	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	9344 - 14896	
02		3584 X	3175	-0-	-409	-0-	420 1	2594 3	Y	146	145 0		10
							161 9						
03		3968 X	3582	-0-	-386	-0-	566 1	2793 3	Y	203	201 0		12
							223 9						
04		3870 X	3336	-0-	-534	-0-	528 1	2647 3	Y	145	145 0		12
							1 4	160 9					
05		3999 X	3336	-0-	-663	-0-	566 1	2609 3	Y	145	145 0		12
							1 4	160 9					
06		3720 X	2423	-0-	-1297	-0-	419 1	1891 3	Y	102	103 0		11
							1 4	112 9					
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
PILONCILLO		WELL #:		E 22HA	RRCID ->	281051	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9864 - 15822	
02		2212 N	2140	-0-	-72	-0-	102 1	1938 3	Y	91	91 0		15
							100 9						
03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	109 1	2138 3	Y	87	87 0		15
							96 9						
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	97 1	2059 3	Y	61	61 0		15
							1 4	67 9					
05		2356 N	2340	-0-	-16	-0-	104 1	2162 3	Y	66	66 0		15
							1 4	73 9					
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	122 1	2317 3	Y	79	78 0		16
							1 4	87 9					
07		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			16

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		
02	10948 X	7285	-0-	-3663	-0-	353 1 3 4	6711 3 218 9	Y	198	198 0	-0-		
03	12121 X	7975	-0-	-4146	-0-	371 1 2 4	7326 3 276 9	Y	251	249 0	2		
04	8640 X	6860	-0-	-1780	-0-	296 1 3 4	6308 3 253 9	Y	230	228 0	4		
05	8494 X	7481	-0-	-1013	-0-	332 1 5 4	6866 3 278 9	Y	253	254 0	3		
06	7980 X	7121	-0-	-859	-0-	340 1 4 4	6516 3 261 9	Y	237	237 0	3		
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8973 - 14701			
02	10164 X	8283	-0-	-1881	-0-	396 1 3 4	7517 3 367 9	Y	334	333 0	1		
03	11253 X	9068	-0-	-2185	-0-	417 1 2 4	8243 3 406 9	Y	369	369 0	1		
04	10890 X	8696	-0-	-2194	-0-	373 1 4 4	7938 3 381 9	Y	346	345 0	2		
05	10850 X	8826	-0-	-2024	-0-	391 1 6 4	8113 3 316 9	Y	287	289 0	-0-		
06	9270 X	8759	-0-	-511	-0-	421 1 4 4	8041 3 293 9	Y	266	265 0	1		
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9582 - 15774			
02	4004 X	3685	-0-	-319	-0-	477 1 254 9	2954 3 360 9	Y	231	229 0	13		
03	4433 X	3972	-0-	-461	-0-	629 1 1 4	3102 3 240 9	Y	218	218 0	13		
04	4230 X	3734	-0-	-496	-0-	574 1 1 4	2878 3 281 9	Y	255	253 0	15		
05	4340 X	3801	-0-	-539	-0-	623 1 2 4	2880 3 296 9	Y	269	269 0	15		
06	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	607 1 1 4	2742 3 265 9	Y	241	242 0	14		
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		14		
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9111 - 15335			
02	8148 X	7623	-0-	-525	-0-	998 1 3 4	6182 3 440 9	Y	400	400 0	3		
03	8804 X	8328	-0-	-476	-0-	1327 1 1 4	6543 3 457 9	Y	415	416 0	2		
04	8610 X	8033	-0-	-577	-0-	1257 1 2 4	6290 3 484 9	Y	440	437 0	5		
05	8897 X	8097	-0-	-800	-0-	1353 1 4 4	6244 3 496 9	Y	451	453 0	3		
06	8160 X	7767	-0-	-393	-0-	1327 1 3 4	5999 3 438 9	Y	398	400 0	1		
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8545 - 13633			
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		
02	6132 X	5547	-0-	-585	-0-	264 1 3 4	5010 3 270 9	Y	245	244 0	10		
03	6789 X	6092	-0-	-697	-0-	282 1 1 4	5561 3 248 9	Y	225	225 0	10		
04	6390 X	6213	-0-	-177	-0-	265 1 2 4	5636 3 310 9	Y	282	279 0	13		
05	6603 X	6109	-0-	-494	-0-	270 1 4 4	5607 3 228 9	Y	207	210 0	10		
06	6120 X	5657	-0-	-463	-0-	273 1 4 4	5212 3 168 9	Y	153	153 0	10		
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		10		
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8256 - 14474			
02	4816 X	3811	-0-	-1005	-0-	161 1 597 9	3053 3 3 4	Y	543	544 0	1		
03	5146 X	4258	-0-	-888	-0-	169 1 750 9	3339 3 3 4	Y	682	680 0	3		
04	4380 X	3912	-0-	-468	-0-	148 1 1 4	3165 3 598 9	Y	544	543 0	4		
05	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	156 1 1 4	3262 3 623 9	Y	566	567 0	3		
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	190 1 1 4	3614 3 675 9	Y	614	615 0	2		
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 9697 - 15292			
02	5656 X	5479	-0-	-177	-0-	690 1 3 4	4377 3 409 9	Y	372	372 0	1		
03	6262 X	5900	-0-	-362	-0-	1740 1 399 9	3761 3 3 4	Y	363	364 0	-0-		
04	6060 X	5730	-0-	-330	-0-	1613 1 1 4	3745 3 371 9	Y	337	335 0	2		
05	6200 X	5824	-0-	-376	-0-	1528 1 3 4	3816 3 477 9	Y	434	434 0	2		
06	6000 X	5728	-0-	-272	-0-	1346 1 1 4	4031 3 350 9	Y	318	320 0	-0-		
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH 9517		PERF.10018 - 15973			
02	3584 X	3346	-0-	-238	-0-	156 1 212 9	2978 3 1 4	Y	193	193 0	-0-		
03	3968 X	3732	-0-	-236	-0-	167 1 256 9	3309 3 149 1	Y	233	232 0	1		
04	3840 X	3560	-0-	-280	-0-	149 1 1 4	3179 3 231 9	Y	210	208 0	3		
05	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	157 1 1 4	3253 3 275 9	Y	250	250 0	3		
06	3630 X	3549	-0-	-81	-0-	164 1 1 4	3110 3 274 9	Y	249	248 0	4		
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		4		

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
02	4984 X	4641	-0-	-343	-0-	215	1	4067	3	Y	326	325	0			2
						359	9									
03	5518 X	5309	-0-	-209	-0-	240	1	4724	3	Y	314	314	0			2
						345	9									
04	5340 X	5127	-0-	-213	-0-	214	1	4574	3	Y	307	307	0			2
						1	4									
05	5518 X	5187	-0-	-331	-0-	221	1	4602	3	Y	330	332	0			-0-
						1	4									
06	5130 X	5043	-0-	-87	-0-	233	1	4462	3	Y	314	314	0			-0-
						3	4									
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO			WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053					
02	5208 X	4859	-0-	-349	-0-	235	1	4434	3	Y	168	167	0			13
						5	4									
03	5518 X	5402	-0-	-116	-0-	250	1	4949	3	Y	182	183	0			12
						3	4									
04	5400 X	5393	-0-	-7	-0-	234	1	4962	3	Y	175	173	0			14
						4	4									
05	5580 X	5319	-0-	-261	-0-	236	1	4884	3	Y	176	176	0			14
						5	4									
06	5220 X	5217	-0-	-3	-0-	248	1	4750	3	Y	195	194	0			15
						4	4									
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					15
-----																
PILONCILLO			WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473			COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058					
02	5180 X	4760	-0-	-420	-0-	231	1	4405	3	Y	110	109	0			7
						3	4									
03	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	255	1	5022	3	Y	91	90	0			8
						1	4									
04	5400 X	5136	-0-	-264	-0-	225	1	4793	3	Y	105	105	0			8
						2	4									
05	5580 X	5377	-0-	-203	-0-	235	1	4888	3	Y	227	224	0			11
						4	4									
06	5250 X	4858	-0-	-392	-0-	230	1	4409	3	Y	198	197	0			12
						1	4									
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					12
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277					
02	2464 N	2442	-0-	-22	-0-	289	1	1827	3	Y	296	296	0			4
						326	9									
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	703	1	1521	3	Y	311	311	0			4
						342	9									
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	557	1	1290	3	Y	289	289	0			4
						318	9									
05	3100 N	3488	-0-	388	388	912	1	2279	3	Y	269	270	0			3
						1	4									
06	3000 N	9853	-0-	6853	7241	2289	1	6840	3	Y	654	645	0			12
						5	4									
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	6280					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	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 #: E 33HB		RRCID ->	281504	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9751 - 15236						
02		5824 X	4939	-0-	-885	-0-	623 365	1 9	3951	3	Y	332	333	0		1	
03		6448 X	5939	-0-	-509	-0-	1717 1	1 4	3711	3	Y	464	463	0		2	
04		6240 X	5539	-0-	-701	-0-	1564 1	1 4	3632	3	Y	311	311	0		2	
05		6231 X	5522	-0-	-709	-0-	1479 1	1 4	3703	3	Y	308	310	0		-0-	
06		6030 X	5017	-0-	-1013	-0-	1187 1	1 4	3544	3	Y	259	259	0		-0-	
07		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	1	4	285	9	Y	NO RPT				-0-	
		PILONCILLO		WELL #: E 33HY	RRCID ->	281505	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9749 - 16368					
02		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	993 5	1 4	6304	3	Y	427	428	0		2	
03		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	2499 3	1 4	5399	3	Y	445	446	0		1	
04		8310 X	8068	-0-	-242	-0-	2298 4	1 4	5328	3	Y	398	398	0		1	
05		8680 X	8342	-0-	-338	-0-	2259 5	1 4	5641	3	Y	397	398	0		-0-	
06		8400 X	7196	-0-	-1204	-0-	1721 3	1 4	5142	3	Y	300	300	0		-0-	
07		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	3	4	330	9	Y	NO RPT				-0-	
		PILONCILLO		WELL #: E 2HB	RRCID ->	281749	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	9309 - 15717					
02		8260 X	7312	-0-	-948	-0-	343 3	1 4	6519	3	Y	406	405	0		3	
03		8804 X	8479	-0-	-325	-0-	380 2	1 4	7518	3	Y	526	524	0		5	
04		8520 X	8054	-0-	-466	-0-	343 4	1 4	7298	3	Y	372	374	0		3	
05		8680 X	8193	-0-	-487	-0-	359 6	1 4	7437	3	Y	355	357	0		1	
06		8220 X	7894	-0-	-326	-0-	372 4	1 4	7149	3	Y	335	336	0		-0-	
07		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	4	4	369	9	Y	NO RPT				-0-	
		PILONCILLO		WELL #: E 2HD	RRCID ->	281842	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9393 - 15621					
02		13384 X	11866	-0-	-1518	-0-	548 5	1 4	10419	3	Y	813	812	0		15	
03		14477 X	14078	-0-	-399	-0-	635 3	1 4	12528	3	Y	829	831	0		13	
04		13830 X	13477	-0-	-353	-0-	563 6	1 4	12020	3	Y	807	803	0		17	
05		14105 X	13421	-0-	-684	-0-	575 8	1 4	11958	3	Y	800	802	0		15	
06		13620 X	11124	-0-	-2496	-0-	519 6	1 4	9939	3	Y	600	604	0		11	
07		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-	6	4	660	9	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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	8036 X	6397	-0-	-1639	-0-	301	1	5709	3	Y	349	348	0	6
						3	4	384	9					
03	8680 X	8050	-0-	-630	-0-	367	1	7250	3	Y	392	392	0	6
						2	4	431	9					
04	7890 X	7432	-0-	-458	-0-	317	1	6750	3	Y	328	329	0	5
						4	4	361	9					
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	348	1	7208	3	Y	292	295	0	2
						6	4	321	9					
06	7800 X	7698	-0-	-102	-0-	366	1	7020	3	Y	280	279	0	3
						4	4	308	9					
07	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9480 - 16005			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1258	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9826 - 14364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796 X	5356	-0-	-440	-0-	236	1	4470	3	Y	589	590	0	12
						2	4	648	9					
03	6417 X	6074	-0-	-343	-0-	253	1	4995	3	Y	750	748	0	14
						1	4	825	9					
04	6000 X	5840	-0-	-160	-0-	227	1	4849	3	Y	693	689	0	18
						2	4	762	9					
05	5921 X	4393	-0-	-1528	-0-	175	1	3623	3	Y	539	545	0	12
						2	4	593	9					
06	5880 X	1435	-0-	-4445	-0-	62	1	1183	3	Y	173	181	0	4
						190	9							
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8466 - 13833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	351	1	6653	3	N	535	536	0	9
						3	4	589	9					
03	8246 X	7459	-0-	-787	-0-	335	1	6589	3	N	485	488	0	6
						1	4	534	9					
04	7980 X	6787	-0-	-1193	-0-	280	1	5958	3	N	498	494	0	10
						1	4	548	9					
05	8246 X	7286	-0-	-960	-0-	309	1	6421	3	N	502	504	0	8
						4	4	552	9					
06	7980 X	7024	-0-	-956	-0-	324	1	6179	3	N	471	472	0	7
						3	4	518	9					
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			7

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8680 X	7984	-0-	-696	-0-	362 1	6887 3	N	664	663 0	10
						5 4	730 9				
03	9610 X	8922	-0-	-688	-0-	395 1	7791 3	N	666	667 0	9
						3 4	733 9				
04	9150 X	8059	-0-	-1091	-0-	330 1	7034 3	N	626	624 0	11
						6 4	689 9				
05	9238 X	8650	-0-	-588	-0-	362 1	7513 3	N	699	698 0	12
						6 4	769 9				
06	8670 X	8213	-0-	-457	-0-	372 1	7120 3	N	651	652 0	11
						5 4	716 9				
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT		11
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669			
02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	54 1	995 3	N	193	193 0	8
						212 9					
03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	56 1	1104 3	N	205	205 0	8
						226 9					
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	50 1	1083 3	N	236	233 0	11
						260 9					
05	1519 X	1340	-0-	-179	-0-	51 1	1048 3	N	219	220 0	10
						241 9					
06	1470 X	1172	-0-	-298	-0-	48 1	916 3	N	189	189 0	10
						208 9					
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		10
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	83 1	1584 3	Y	50	49 0	2
						1 4	55 9				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209			
02	7504 X	7227	-0-	-277	-0-	331 1	6303 3	Y	536	537 0	17
						3 4	590 9				
03	8308 X	7909	-0-	-399	-0-	353 1	6957 3	Y	543	545 0	15
						2 4	597 9				
04	8040 X	7563	-0-	-477	-0-	315 1	6714 3	Y	482	482 0	15
						4 4	530 9				
05	8308 X	8251	-0-	-57	-0-	353 1	7307 3	Y	532	532 0	15
						6 4	585 9				
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	459 1	8786 3	Y	570	570 0	15
						4 4	627 9				
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9352 X	7404	-0-	-1948	-0-	336	1	6396	3	N	609	612	0			5
						2	4	670	9							
03	10354 X	7901	-0-	-2453	-0-	341	1	6731	3	N	752	749	0			8
						2	4	827	9							
04	10020 X	7465	-0-	-2555	-0-	297	1	6327	3	N	761	755	0			14
						4	4	837	9							
05	10354 X	7670	-0-	-2684	-0-	317	1	6578	3	N	700	703	0			11
						5	4	770	9							
06	10020 X	7139	-0-	-2881	-0-	321	1	6171	3	N	586	588	0			9
						2	4	645	9							
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					9
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166						
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	3	N	266	261	0			5
						293	9									
03	3100 N	4974	-0-	1874	1874	220	1	4361	3	N	357	358	0			4
						393	9									
04	3000 N	4604	-0-	1604	3478	190	1	4061	3	N	320	320	0			4
						1	4	352	9							
05	3100 N	4736	-0-	1636	5114	201	1	4166	3	N	333	334	0			3
						3	4	366	9							
06	9550 X	4436	-0-	-5114	-0-	204	1	3893	3	N	306	307	0			2
						2	4	337	9							
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					2
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016				TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200						
02	4424 X	4338	-0-	-86	-0-	203	1	3869	3	N	240	239	0			3
						2	4	264	9							
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	220	1	4348	3	N	309	308	0			4
						1	4	340	9							
04	4740 X	4512	-0-	-228	-0-	190	1	4044	3	N	252	252	0			4
						1	4	277	9							
05	4836 X	4496	-0-	-340	-0-	194	1	4038	3	N	238	240	0			2
						2	4	262	9							
06	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	208	1	3970	3	N	233	233	0			2
						2	4	256	9							
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					2
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016				TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243						
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	263	1	4991	3	N	645	645	0			5
						3	4	710	9							
03	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	286	1	5653	3	N	706	706	0			5
						1	4	777	9							
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	259	1	5531	3	N	633	631	0			7
						2	4	696	9							
05	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	271	1	5619	3	N	617	619	0			5
						4	4	679	9							
06	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	276	1	5288	3	N	570	572	0			3
						3	4	627	9							
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					3

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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8092 X	7276	-0-	-816	-0-	322 1 5 4	6133 3 816 9	Y	742	739 0	7	
03	8866 X	8057	-0-	-809	-0-	345 1 3 4	6810 3 899 9	Y	817	817 0	7	
04	8130 X	8038	-0-	-92	-0-	323 1 5 4	6875 3 835 9	Y	759	755 0	11	
05	8308 X	7976	-0-	-332	-0-	324 1 5 4	6750 3 897 9	Y	815	816 0	10	
06	7800 X	7723	-0-	-77	-0-	340 1 4 4	6515 3 864 9	Y	785	786 0	9	
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		9	
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8512 - 14447	
02	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	247 1 3 4	4695 3 397 9	Y	361	362 0	-0-	
03	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	263 1 1 4	5169 3 407 9	Y	370	370 0	-0-	
04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	237 1 2 4	5052 3 383 9	Y	348	348 0	-0-	
05	5890 X	5716	-0-	-174	-0-	248 1 4 4	5153 3 311 9	Y	283	283 0	-0-	
06	5700 X	5527	-0-	-173	-0-	260 1 3 4	4969 3 295 9	Y	268	267 0	1	
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		1	
PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8690 - 14622	
02	6720 X	6344	-0-	-376	-0-	302 1 3 4	5750 3 289 9	Y	263	262 0	4	
03	7440 X	6970	-0-	-470	-0-	318 1 1 4	6281 3 370 9	Y	336	337 0	3	
04	7200 X	6750	-0-	-450	-0-	287 1 3 4	6131 3 329 9	Y	299	300 0	2	
05	7440 X	6266	-0-	-1174	-0-	273 1 5 4	5655 3 333 9	Y	303	302 0	3	
06	6930 X	6292	-0-	-638	-0-	295 1 3 4	5665 3 329 9	Y	299	299 0	3	
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		3	
PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8494 - 14465	
02	4480 X	3991	-0-	-489	-0-	187 1 253 9	3551 3 289 9	Y	230	229 0	5	
03	4898 X	4344	-0-	-554	-0-	197 1 253 9	3894 3 270 9	Y	230	230 0	5	
04	4800 X	4725	-0-	-75	-0-	199 1 1 4	4255 3 270 9	Y	245	243 0	7	
05	4960 X	4697	-0-	-263	-0-	204 1 3 4	4244 3 246 9	Y	224	224 0	7	
06	4440 X	4274	-0-	-166	-0-	201 1 2 4	3866 3 205 9	Y	186	186 0	7	
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		7	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5544 X	4605	-0-	-939	-0-	194 1 3 4	3663 3 745 9	Y	677	677 0		6
03	6138 X	4755	-0-	-1383	-0-	195 1 1 4	3823 3 736 9	Y	669	670 0		5
04	5940 X	5507	-0-	-433	-0-	212 1 2 4	4533 3 760 9	Y	691	686 0		10
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	222 1 4 4	4613 3 706 9	Y	642	646 0		6
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	231 1 3 4	4421 3 717 9	Y	652	652 0		6
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186		
02	4088 X	3681	-0-	-407	-0-	163 1 413 9	3105 3	Y	375	374 0		2
03	4464 X	3336	-0-	-1128	-0-	142 1 361 9	2833 3	Y	328	330 0		-0-
04	4320 X	2577	-0-	-1743	-0-	104 1 267 9	2206 3	Y	243	243 0		-0-
05	4464 X	2659	-0-	-1805	-0-	110 1 1 4	2269 3 279 9	Y	254	254 0		-0-
06	4320 X	3142	-0-	-1178	-0-	137 1 1 4	2607 3 397 9	Y	361	359 0		2
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872		
02	3836 X	3363	-0-	-473	-0-	145 1 474 9	2744 3	Y	431	432 0		-0-
03	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	140 1 531 9	2763 3	Y	483	483 0		-0-
04	4020 X	3567	-0-	-453	-0-	136 1 1 4	2900 3 530 9	Y	482	480 0		2
05	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	159 1 1 4	3272 3 591 9	Y	537	538 0		1
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	167 1 1 4	3205 3 538 9	Y	489	490 0		-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8674 - 14442		
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	208 1 2 4	3928 3 433 9	N	394	394 0		2
03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	219 1 1 4	4339 3 461 9	N	419	419 0		2
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	197 1 1 4	4205 3 438 9	N	398	397 0		3
05	4929 X	4842	-0-	-87	-0-	202 1 2 4	4183 3 455 9	N	414	416 0		1
06	4770 X	4552	-0-	-218	-0-	206 1 2 4	3924 3 420 9	N	382	383 0		-0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8932 X	8144	-0-	-788	-0-	385 1 3 4	7354 3 402 9	Y	365	365 0	3
03	9889 X	9053	-0-	-836	-0-	417 1 2 4	8240 3 394 9	Y	358	360 0	1
04	9570 X	8712	-0-	-858	-0-	373 1 4 4	7953 3 382 9	Y	347	346 0	2
05	9114 X	8671	-0-	-443	-0-	381 1 6 4	7912 3 372 9	Y	338	340 0	-0-
06	8820 X	8343	-0-	-477	-0-	397 1 4 4	7599 3 343 9	Y	312	312 0	-0-
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545		
02	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	98 1 118 9	1868 3	Y	107	106 0	13
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	96 1 132 9	1904 3	Y	120	119 0	14
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	87 1 103 9	1852 3	Y	94	94 0	14
05	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	94 1 1 4	1971 3 111 9	Y	101	101 0	14
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	102 1 1 4	1940 3 108 9	Y	98	98 0	14
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		14
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910		
02	12404 X	12085	-0-	-319	-0-	551 1 5 4	10449 3 1080 9	Y	982	980 0	10
03	13733 X	13374	-0-	-359	-0-	591 1 3 4	11668 3 1112 9	Y	1011	1012 0	9
04	13290 X	12805	-0-	-485	-0-	528 1 6 4	11249 3 1022 9	Y	929	925 0	13
05	13733 X	13510	-0-	-223	-0-	571 1 8 4	11843 3 1088 9	Y	989	991 0	11
06	12960 X	12408	-0-	-552	-0-	567 1 6 4	10852 3 983 9	Y	894	896 0	9
07	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086		
02	6552 X	4846	-0-	-1706	-0-	233 1 2 4	4425 3 186 9	Y	169	168 0	9
03	6944 X	5085	-0-	-1859	-0-	237 1 1 4	4665 3 182 9	Y	165	165 0	9
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	276 1 2 4	5871 3 266 9	Y	242	239 0	12
05	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	288 1 5 4	5976 3 274 9	Y	249	250 0	11
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	298 1 3 4	5702 3 257 9	Y	234	233 0	12
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		12



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	11172 X	10109	-0-	-1063	-0-	482 1 3 4	9151 3 473 9	Y	430	430 0	-0-		
03	12369 X	11803	-0-	-566	-0-	544 1 3 4	10736 3 520 9	Y	473	473 0	-0-		
04	11850 X	10529	-0-	-1321	-0-	452 1 5 4	9628 3 444 9	Y	404	403 0	1		
05	11842 X	10961	-0-	-881	-0-	483 1 7 4	10030 3 441 9	Y	401	401 0	1		
06	11430 X	10071	-0-	-1359	-0-	480 1 6 4	9193 3 392 9	Y	356	356 0	1		
07	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			Y	NO RPT		1		
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9785 - 14530			
02	8736 X	8065	-0-	-671	-0-	375 1 3 4	7106 3 581 9	Y	528	530 0	10		
03	9672 X	9150	-0-	-522	-0-	404 1 2 4	7971 3 773 9	Y	703	701 0	12		
04	9360 X	8811	-0-	-549	-0-	364 1 4 4	7758 3 685 9	Y	623	622 0	13		
05	9145 X	8789	-0-	-356	-0-	380 1 6 4	7873 3 530 9	Y	482	487 0	8		
06	8850 X	4716	-0-	-4134	-0-	220 1 2 4	4216 3 278 9	Y	253	257 0	4		
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT		4		
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9783 - 15451			
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	344 1 3 4	6548 3 383 9	Y	348	348 0	5		
03	7905 X	7024	-0-	-881	-0-	326 1 1 4	6416 3 281 9	Y	255	257 0	3		
04	7650 X	7135	-0-	-515	-0-	307 1 4 4	6552 3 272 9	Y	247	246 0	4		
05	7905 X	7271	-0-	-634	-0-	320 1 5 4	6637 3 309 9	Y	281	281 0	4		
06	7650 X	7096	-0-	-554	-0-	334 1 3 4	6386 3 373 9	Y	339	338 0	5		
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		5		
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9731 - 15660			
02	14756 X	13395	-0-	-1361	-0-	644 1 7 4	12245 3 499 9	Y	454	454 0	1		
03	15996 X	14957	-0-	-1039	-0-	694 1 4 4	13706 3 553 9	Y	503	503 0	1		
04	15360 X	13954	-0-	-1406	-0-	603 1 6 4	12846 3 499 9	Y	454	453 0	2		
05	15717 X	14650	-0-	-1067	-0-	650 1 9 4	13500 3 491 9	Y	446	447 0	1		
06	14700 X	13875	-0-	-825	-0-	663 1 7 4	12690 3 515 9	Y	468	469 0	-0-		
07	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 9706 - 15972			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	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 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978			
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
02	1316 X	997	-0-	-319	-0-	45	1 855 3	Y	88	90	0	3
03	1457 X	1092	-0-	-365	-0-	97	9 947 3	Y	87	87	0	3
04	1470 X	1284	-0-	-186	-0-	49	1 1020 3	Y	196	193	0	6
05	1519 X	1264	-0-	-255	-0-	96	9 1063 3	Y	135	136	0	5
06	1320 X	1250	-0-	-70	-0-	48	1 1049 3	Y	133	133	0	5
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	216	9	Y	NO RPT			5
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006			
02	6020 X	5408	-0-	-612	-0-	251	1 4755 3	Y	363	364	0	1
03	6665 X	5630	-0-	-1035	-0-	3	4 4974 3	Y	365	366	0	-0-
04	6450 X	5620	-0-	-830	-0-	253	1 5027 3	Y	320	319	0	1
05	6665 X	5695	-0-	-970	-0-	1	4 5084 3	Y	328	329	0	-0-
06	6390 X	5482	-0-	-908	-0-	236	1 4868 3	Y	324	324	0	-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	5	4 356 9	Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056			
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	110	1 2100 3	Y	68	69	0	15
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	75	9 2552 3	Y	155	154	0	16
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	130	1 2436 3	Y	152	151	0	17
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	171	9 167 9	Y	146	147	0	16
06	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	117	1 2401 3	Y	143	143	0	16
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	1	4 161 9	Y	NO RPT			16
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708			
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	268	1 5087 3	Y	440	441	0	1
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5	4 484 9	Y	472	473	0	-0-
04	5790 X	5673	-0-	-117	-0-	268	1 5287 3	Y	427	425	0	2
05	5983 X	4888	-0-	-1095	-0-	2	4 4967 3	Y	334	336	0	-0-
06	5790 X	4464	-0-	-1326	-0-	233	1 470 9	Y	312	312	0	-0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	207	1 4311 3	Y	NO RPT			-0-

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
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	3	Y	99	96	0			3
						1	4	109	9							
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2132	3	Y	151	150	0			4
						1	4	166	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017				TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677						
02	4900 X	4498	-0-	-402	-0-	203	1	3854	3	Y	399	399	0			1
						2	4	439	9							
03	5425 X	4966	-0-	-459	-0-	222	1	4368	3	Y	341	342	0			-0-
						1	4	375	9							
04	5340 X	4886	-0-	-454	-0-	203	1	4323	3	Y	326	324	0			2
						1	4	359	9							
05	5518 X	4957	-0-	-561	-0-	211	1	4348	3	Y	359	360	0			1
						3	4	395	9							
06	4980 X	4828	-0-	-152	-0-	217	1	4161	3	Y	407	407	0			1
						2	4	448	9							
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017				TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960						
02	2352 X	2323	-0-	-29	-0-	107	1	2037	3	Y	163	163	0			13
						179	9									
03	2480 X	2301	-0-	-179	-0-	105	1	2060	3	Y	124	125	0			12
						136	9									
04	2370 X	2092	-0-	-278	-0-	87	1	1862	3	Y	130	128	0			14
						143	9									
05	2604 X	2082	-0-	-522	-0-	90	1	1864	3	Y	115	116	0			13
						1	4	127	9							
06	2520 X	2085	-0-	-435	-0-	97	1	1871	3	Y	105	105	0			13
						1	4	116	9							
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605						
02	5712 X	5413	-0-	-299	-0-	246	1	4683	3	Y	437	439	0			5
						3	4	481	9							
03	6324 X	6212	-0-	-112	-0-	277	1	5466	3	Y	424	425	0			4
						3	4	466	9							
04	5910 X	5645	-0-	-265	-0-	234	1	4967	3	Y	402	402	0			4
						2	4	442	9							
05	6014 X	5285	-0-	-729	-0-	225	1	4674	3	Y	346	348	0			2
						5	4	381	9							
06	6000 X	4716	-0-	-1284	-0-	218	1	4162	3	Y	303	304	0			1
						3	4	333	9							
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					1

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			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
-----																	
02		7308 X	6539	-0-	-769	-0-	289	1	5481	3	Y	696	696	0			5
							3	4	766	9							
03		7998 X	7264	-0-	-734	-0-	309	1	6127	3	Y	752	752	0			5
							1	4	827	9							
04		7260 X	6809	-0-	-451	-0-	276	1	5864	3	Y	606	606	0			5
							2	4	667	9							
05		7471 X	6746	-0-	-725	-0-	277	1	5763	3	Y	637	638	0			4
							5	4	701	9							
06		7080 X	6516	-0-	-564	-0-	287	1	5513	3	Y	648	648	0			4
							3	4	713	9							
07		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					4
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053			COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693						
-----																	
02		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	197	1	3750	3	Y	386	386	0			-0-
							2	4	425	9							
03		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	223	1	4392	3	Y	317	317	0			-0-
							1	4	349	9							
04		4560 X	4444	-0-	-116	-0-	177	1	3764	3	Y	456	452	0			4
							1	4	502	9							
05		4712 X	4686	-0-	-26	-0-	196	1	4058	3	Y	391	394	0			1
							2	4	430	9							
06		4560 X	4345	-0-	-215	-0-	196	1	3745	3	Y	366	367	0			-0-
							1	4	403	9							
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055			COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769						
-----																	
02		3052 X	1928	-0-	-1124	-0-	90	1	1711	3	Y	115	116	0			6
							127	9									
03		3286 X	3053	-0-	-233	-0-	137	1	2707	3	Y	190	189	0			7
							209	9									
04		3180 X	1988	-0-	-1192	-0-	85	1	1825	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
05		3317 X	1704	-0-	-1613	-0-	72	1	1481	3	Y	136	135	0			7
							1	4	150	9							
06		3210 X	1686	-0-	-1524	-0-	77	1	1463	3	Y	132	132	0			7
							1	4	145	9							
07		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784						
-----																	
02		4480 X	3304	-0-	-1176	-0-	153	1	2889	3	Y	238	238	0			2
							262	9									
03		4960 X	3865	-0-	-1095	-0-	172	1	3399	3	Y	267	267	0			2
							294	9									
04		4380 X	4082	-0-	-298	-0-	170	1	3603	3	Y	280	278	0			4
							1	4	308	9							
05		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	181	1	3755	3	Y	278	280	0			2
							2	4	306	9							
06		4050 X	3778	-0-	-272	-0-	173	1	3320	3	Y	258	257	0			3
							1	4	284	9							
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 9762	- 16250							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480 X	3745	-0-	-735	-0-	224	1	3204	3	Y	288	289	0		2
						317	9								
03	4960 X	4039	-0-	-921	-0-	228	1	3500	3	Y	283	283	0		2
						311	9								
04	4800 X	4595	-0-	-205	-0-	254	1	4037	3	Y	275	273	0		4
						1	4	303	9						
05	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	265	1	4098	3	Y	343	344	0		3
						1	4	377	9						
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	277	1	4030	3	Y	319	319	0		3
						1	4	351	9						
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 9597	- 16007							
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	421	1	5990	3	Y	426	425	0		3
						3	4	469	9						
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	365	1	5644	3	Y	414	416	0		1
						455	9								
04	6120 X	5299	-0-	-821	-0-	291	1	4647	3	Y	327	328	0		-0-
						1	4	360	9						
05	7626 X	5410	-0-	-2216	-0-	308	1	4792	3	Y	279	279	0		-0-
						3	4	307	9						
06	7380 X	4880	-0-	-2500	-0-	295	1	4295	3	Y	262	262	0		-0-
						2	4	288	9						
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9116	PERF. 9701	- 16012							
02	4312 X	329	-0-	-3983	-0-	20	1	280	3	Y	26	28	0		-0-
						29	9								
03	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	530	1	8173	3	Y	712	699	0		13
						3	4	783	9						
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	290	1	4629	3	Y	283	290	0		6
						1	4	311	9						
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	272	1	4224	3	Y	215	217	0		4
						1	4	237	9						
06	4620 X	4535	-0-	-85	-0-	279	1	4050	3	Y	186	186	0		4
						1	4	205	9						
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856	COMPL. DATE 08/04/2017	TOTAL DEPTH 9245	PERF. 9800	- 16097							
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	374	1	5340	3	Y	338	338	0		7
						3	4	372	9						
03	6665 X	6654	-0-	-11	-0-	376	1	5805	3	Y	428	427	0		8
						2	4	471	9						
04	6450 X	6220	-0-	-230	-0-	346	1	5522	3	Y	316	316	0		8
						4	4	348	9						
05	6665 X	6344	-0-	-321	-0-	361	1	5611	3	Y	334	335	0		7
						5	4	367	9						
06	6450 X	5977	-0-	-473	-0-	364	1	5278	3	Y	302	303	0		6
						3	4	332	9						
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT				6

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110										
PILONCILLO			WELL #:		E 14HA	RRCID ->	283866	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	8988	PERF.10010	- 15899		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7784 X	6879	-0-	-905	-0-	324	1	6147	3	Y	368	368	0		4
						3	4	405	9						
03	8184 X	6203	-0-	-1981	-0-	282	1	5558	3	Y	329	331	0		2
						1	4	362	9						
04	6720 X	6155	-0-	-565	-0-	259	1	5549	3	Y	314	313	0		3
						2	4	345	9						
05	7626 X	7008	-0-	-618	-0-	310	1	6432	3	Y	237	240	0		-0-
						5	4	261	9						
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	360	1	6874	3	Y	240	239	0		1
						4	4	264	9						
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO			WELL #:		E 20HF	RRCID ->	283867	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 9868	- 15921		
02	6020 X	5956	-0-	-64	-0-	349	1	4970	3	Y	577	576	0		6
						2	4	635	9						
03	6665 X	6484	-0-	-181	-0-	362	1	5614	3	Y	461	464	0		3
						1	4	507	9						
04	6450 X	6210	-0-	-240	-0-	335	1	5353	3	Y	473	471	0		5
						2	4	520	9						
05	6634 X	6151	-0-	-483	-0-	343	1	5316	3	Y	443	445	0		3
						5	4	487	9						
06	6420 X	5933	-0-	-487	-0-	353	1	5148	3	Y	390	391	0		2
						3	4	429	9						
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
PILONCILLO			WELL #:		E 14HC	RRCID ->	283868	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 9580	- 15904		
02	6692 X	6419	-0-	-273	-0-	303	1	5763	3	Y	318	318	0		2
						3	4	350	9						
03	7409 X	7087	-0-	-322	-0-	323	1	6372	3	Y	355	355	0		2
						1	4	391	9						
04	7170 X	4873	-0-	-2297	-0-	206	1	4403	3	Y	239	240	0		1
						1	4	263	9						
05	7409 X	810	-0-	-6599	-0-	35	1	732	3	Y	39	40	0		-0-
						43	9								
06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-				-0-
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #:		E 20HD	RRCID ->	283878	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9480	- 15778		
02	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	468	1	6668	3	Y	553	552	0		4
						5	4	608	9						
03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	446	1	6870	3	Y	533	534	0		3
						2	4	586	9						
04	7080 X	6430	-0-	-650	-0-	340	1	5426	3	Y	599	594	0		8
						5	4	659	9						
05	8587 X	6547	-0-	-2040	-0-	354	1	5498	3	Y	627	628	0		7
						5	4	690	9						
06	8310 X	6214	-0-	-2096	-0-	361	1	5237	3	Y	555	558	0		4
						5	4	611	9						
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT				4
-----															

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	5118	-0-	-62	-0-	305 1	4344 3	Y	426	426	0			1
03	5735 X	4585	-0-	-1150	-0-	469 9	3923 3	Y	372	373	0			-0-
04	5550 X	5383	-0-	-167	-0-	253 1	4647 3	Y	403	401	0			2
05	5735 X	5469	-0-	-266	-0-	409 9	4729 3	Y	393	394	0			1
06	5490 X	5192	-0-	-298	-0-	292 1	432 9	Y	312	312	0			1
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	1 4	4534 3	Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9680	- 15880						
02	6776 X	6136	-0-	-640	-0-	294 1	5582 3	Y	234	234	0			5
03	7502 X	7124	-0-	-378	-0-	3 4	6516 3	Y	252	251	0			6
04	7920 X	7549	-0-	-371	-0-	330 1	6974 3	Y	222	220	0			8
05	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	1 4	244 9	Y	130	131	0			7
06	6960 X	3220	-0-	-3740	-0-	385 1	8001 3	Y	64	65	0			6
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	6 4	143 9	Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 9446	- 16025						
02	6048 X	5881	-0-	-167	-0-	278 1	5296 3	Y	276	275	0			2
03	6696 X	6473	-0-	-223	-0-	3 4	304 9	Y	301	301	0			2
04	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	295 1	5846 3	Y	260	259	0			3
05	6634 X	4110	-0-	-2524	-0-	1 4	331 9	Y	157	159	0			1
06	6420 X	6256	-0-	-164	-0-	287 1	6135 3	Y	240	238	0			3
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	3 4	286 9	Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8284	- 16448						
02	7280 X	7047	-0-	-233	-0-	181 1	3754 3	Y	1165	1164	0			7
03	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	2 4	173 9	Y	1270	1270	0			7
04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	462 1	6156 3	Y	1175	1169	0			13
05	7843 X	7222	-0-	-621	-0-	2 4	1397 9	Y	967	975	0			5
06	7770 X	7148	-0-	-622	-0-	448 1	6264 3	Y	1091	1089	0			7
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	5 4	1293 9	Y	NO RPT					7

-----															
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
-----															
02	4872 X	4870	-0-	-2	-0-	222	1	4212	3	Y	396	396	0		1
						436	9								
03	5394 X	5059	-0-	-335	-0-	223	1	4411	3	Y	386	387	0		-0-
						425	9								
04	5220 X	4959	-0-	-261	-0-	204	1	4345	3	Y	372	370	0		2
						1	4	409	9						
05	5394 X	5078	-0-	-316	-0-	213	1	4416	3	Y	406	406	0		2
						2	4	447	9						
06	5220 X	4879	-0-	-341	-0-	222	1	4244	3	Y	374	376	0		-0-
						2	4	411	9						
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285			COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766				
02	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	385	1	7315	3	Y	939	939	0		6
						5	4	1033	9						
03	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	402	1	7920	3	Y	997	997	0		6
						3	4	1097	9						
04	9060 X	9015	-0-	-45	-0-	359	1	7654	3	Y	905	902	0		9
						6	4	996	9						
05	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	389	1	8054	3	Y	969	971	0		7
						6	4	1066	9						
06	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	402	1	7721	3	Y	896	898	0		5
						5	4	986	9						
07	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300			COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766				
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	168	1	3191	3	Y	302	302	0		3
						332	9								
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	173	1	3396	3	Y	443	441	0		5
						487	9								
04	3780 X	3221	-0-	-559	-0-	133	1	2827	3	Y	237	238	0		4
						261	9								
05	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	146	1	3054	3	Y	285	286	0		3
						1	4	314	9						
06	3780 X	3491	-0-	-289	-0-	156	1	2991	3	Y	312	311	0		4
						1	4	343	9						
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764				
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	240	1	4580	3	Y	744	743	0		5
						3	4	818	9						
03	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	265	1	5246	3	Y	756	756	0		5
						1	4	832	9						
04	5880 X	5676	-0-	-204	-0-	220	1	4706	3	Y	680	677	0		8
						2	4	748	9						
05	6076 X	5991	-0-	-85	-0-	242	1	5021	3	Y	657	660	0		5
						5	4	723	9						
06	5880 X	5761	-0-	-119	-0-	251	1	4785	3	Y	656	657	0		4
						3	4	722	9						
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT				4

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
02	5600 X	5017	-0-	-583	-0-	320 1 695 9	4002 3	Y	632	633 0	1
03	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	386 1 1 4	5142 3	Y	895	892 0	4
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	369 1 1 4	5144 3	Y	782	780 0	6
05	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	351 1 2 4	4755 3	Y	811	812 0	5
06	6000 X	5996	-0-	-4	-0-	373 1 2 4	4804 3	Y	743	744 0	4
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	2 4	817 9	Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307			
02	8372 X	8114	-0-	-258	-0-	512 1 5 4	6403 3	Y	1085	1082 0	6
03	9269 X	8650	-0-	-619	-0-	511 1 3 4	6821 3	Y	1195	1194 0	7
04	8880 X	7815	-0-	-1065	-0-	456 1 4 4	6375 3	Y	891	892 0	6
05	9176 X	7886	-0-	-1290	-0-	462 1 5 4	6255 3	Y	1058	1058 0	6
06	8700 X	7839	-0-	-861	-0-	488 1 4 4	6283 3	Y	967	968 0	5
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	4 4	1064 9	Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284371	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 8155	- 16437			
02	6160 X	5165	-0-	-995	-0-	318 1 873 9	3974 3	Y	794	796 0	7
03	6448 X	6319	-0-	-129	-0-	366 1 1069 9	4884 3	Y	972	970 0	9
04	7380 X	6190	-0-	-1190	-0-	346 1 1 4	4835 3	Y	916	911 0	14
05	7626 X	6425	-0-	-1201	-0-	365 1 3 4	4914 3	Y	1039	1039 0	14
06	6510 X	5840	-0-	-670	-0-	355 1 2 4	4540 3	Y	857	861 0	10
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	2 4	943 9	Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 4312	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	10052 X	9522	-0-	-530	-0-	446	1 3 4	8469 3	Y 549	548 0	4
03	10850 X	10607	-0-	-243	-0-	483	1 3 4	9542 3	Y 526	528 0	2
04	10350 X	9815	-0-	-535	-0-	417	1 5 4	8867 3	Y 478	477 0	3
05	10695 X	10154	-0-	-541	-0-	442	1 6 4	9167 3	Y 490	489 0	4
06	10260 X	10208	-0-	-52	-0-	482	1 6 4	9225 3	Y 450	451 0	3
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				Y NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9606	- 15929			
02	6356 X	5555	-0-	-801	-0-	264	1 3 4	5022 3	Y 242	242 0	7
03	6882 X	6338	-0-	-544	-0-	292	1 1 4	5771 3	Y 249	248 0	8
04	6570 X	5891	-0-	-679	-0-	252	1 2 4	5388 3	Y 226	224 0	10
05	6634 X	4819	-0-	-1815	-0-	212	1 3 4	4405 3	Y 181	181 0	10
06	6240 X	4554	-0-	-1686	-0-	217	1 2 4	4156 3	Y 163	163 0	10
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 10017	- 18605			
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	338	1 3 4	6426 3	Y 1168	1166 0	16
03	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	353	1 2 4	6955 3	Y 1689	1681 0	24
04	8130 X	8086	-0-	-44	-0-	308	1 4 4	6569 3	Y 1095	1100 0	19
05	8928 X	8218	-0-	-710	-0-	324	1 5 4	6732 3	Y 1052	1057 0	14
06	8880 X	7979	-0-	-901	-0-	341	1 4 4	6531 3	Y 1003	1005 0	12
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13580 X	11780	-0-	-1800	-0-	525	1 9968	3 1282	3 9	Y	1165	1164	0			17
03	15035 X	14006	-0-	-1029	-0-	603	1 11880	3 1520	3 9	Y	1382	1381	0			18
04	14550 X	13409	-0-	-1141	-0-	538	1 11458	3 1407	3 9	Y	1279	1274	0			23
05	14539 X	13416	-0-	-1123	-0-	562	1 11656	3 1190	3 9	Y	1082	1089	0			16
06	13560 X	12843	-0-	-717	-0-	578	1 11081	3 1178	3 9	Y	1071	1072	0			15
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

02	14868 X	14689	-0-	-179	-0-	665	1 12636	3 1381	3 9	Y	1255	1255	0			5
03	16461 X	16245	-0-	-216	-0-	712	1 14053	3 1476	3 9	Y	1342	1342	0			5
04	15930 X	15309	-0-	-621	-0-	625	1 13330	3 1348	3 9	Y	1225	1220	0			10
05	16461 X	15502	-0-	-959	-0-	651	1 13515	3 1327	3 9	Y	1206	1210	0			6
06	15780 X	15172	-0-	-608	-0-	685	1 13085	3 1395	3 9	Y	1268	1267	0			7
07	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

02	8932 X	7992	-0-	-940	-0-	355	1 6731	3 903	3 9	Y	821	819	0			7
03	9641 X	8647	-0-	-994	-0-	371	1 7335	3 939	3 9	Y	854	856	0			5
04	8910 X	8323	-0-	-587	-0-	338	1 7205	3 776	3 9	Y	705	703	0			7
05	9052 X	8416	-0-	-636	-0-	349	1 7240	3 821	3 9	Y	746	746	0			7
06	8550 X	7888	-0-	-662	-0-	356	1 6822	3 706	3 9	Y	642	645	0			4
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

02	12600 X	9986	-0-	-2614	-0-	460	1 8725	3 798	3 9	Y	725	724	0			6
03	13051 X	11063	-0-	-1988	-0-	491	1 9682	3 887	3 9	Y	806	804	0			8
04	11460 X	10171	-0-	-1289	-0-	421	1 8955	3 790	3 9	Y	718	715	0			11
05	11532 X	10709	-0-	-823	-0-	455	1 9436	3 812	3 9	Y	738	738	0			11
06	10860 X	10566	-0-	-294	-0-	485	1 9293	3 782	3 9	Y	711	712	0			10
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8801 - 19083						
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		
02	12348 X	10265	-0-	-2083	-0-	446	1 8488 3	Y	1207	1207 0	23		
						3	4 1328 9						
03	13671 X	11377	-0-	-2294	-0-	475	1 9397 3	Y	1365	1363 0	25		
						3	4 1502 9						
04	12240 X	10511	-0-	-1729	-0-	410	1 8725 3	Y	1246	1242 0	29		
						5	4 1371 9						
05	12028 X	10930	-0-	-1098	-0-	436	1 9068 3	Y	1291	1294 0	26		
						6	4 1420 9						
06	11340 X	10524	-0-	-816	-0-	457	1 8752 3	Y	1192	1195 0	23		
						4	4 1311 9						
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT		23		
-----													
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817 - 19102						
02	6720 X	6498	-0-	-222	-0-	292	1 5565 3	Y	580	579 0	3		
						3	4 638 9						
03	7440 X	6783	-0-	-657	-0-	299	1 5880 3	Y	548	550 0	1		
						1	4 603 9						
04	7110 X	5684	-0-	-1426	-0-	230	1 4901 3	Y	501	499 0	3		
						2	4 551 9						
05	7285 X	6244	-0-	-1041	-0-	258	1 5357 3	Y	568	567 0	4		
						4	4 625 9						
06	7020 X	5699	-0-	-1321	-0-	255	1 4879 3	Y	511	513 0	2		
						3	4 562 9						
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		2		
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997	COMPL. DATE 03/20/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8781 - 19085						
02	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	445	1 8438 3	Y	1203	1204 0	17		
						3	4 1323 9						
03	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	475	1 9362 3	Y	1315	1315 0	17		
						3	4 1447 9						
04	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	428	1 9128 3	Y	1226	1221 0	22		
						5	4 1349 9						
05	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	450	1 9350 3	Y	1330	1332 0	20		
						6	4 1463 9						
06	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	469	1 8992 3	Y	1202	1204 0	18		
						5	4 1322 9						
07	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		18		

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7112 X	6596	-0-	-516	-0-	292 1	5538 3	Y	694	693 0	6
						3 4	763 9				
03	7781 X	7089	-0-	-692	-0-	306 1	6025 3	Y	688	689 0	5
						1 4	757 9				
04	7500 X	6448	-0-	-1052	-0-	259 1	5548 3	Y	581	579 0	7
						2 4	639 9				
05	7533 X	5250	-0-	-2283	-0-	221 1	4612 3	Y	375	378 0	4
						4 4	413 9				
06	7080 X	6817	-0-	-263	-0-	305 1	5831 3	Y	616	613 0	7
						3 4	678 9				
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 8696 - 19240				
02	7392 X	6581	-0-	-811	-0-	294 1	5582 3	Y	638	637 0	7
						3 4	702 9				
03	8029 X	7097	-0-	-932	-0-	306 1	6024 3	Y	696	697 0	6
						1 4	766 9				
04	7470 X	6314	-0-	-1156	-0-	251 1	5335 3	Y	660	657 0	9
						2 4	726 9				
05	7719 X	6118	-0-	-1601	-0-	256 1	5285 3	Y	521	525 0	5
						4 4	573 9				
06	7050 X	5926	-0-	-1124	-0-	267 1	5092 3	Y	513	514 0	4
						3 4	564 9				
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8108	PERF. 8566 - 14327				
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	288 1	5481 3	N	646	645 0	5
						3 4	711 9				
03	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	300 1	5939 3	N	721	719 0	7
						1 4	793 9				
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	260 1	5567 3	N	676	673 0	10
						2 4	744 9				
05	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	269 1	5580 3	N	687	688 0	9
						4 4	756 9				
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	270 1	5183 3	N	629	631 0	7
						3 4	692 9				
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT		7
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 9550 - 14480				
02	10640 X	8104	-0-	-2536	-0-	385 1	7310 3	Y	369	371 0	10
						3 4	406 9				
03	11780 X	8225	-0-	-3555	-0-	378 1	7473 3	Y	338	341 0	7
						2 4	372 9				
04	11400 X	8122	-0-	-3278	-0-	347 1	7404 3	Y	334	333 0	8
						4 4	367 9				
05	11780 X	8561	-0-	-3219	-0-	376 1	7823 3	Y	324	327 0	5
						6 4	356 9				
06	11220 X	7885	-0-	-3335	-0-	377 1	7200 3	Y	276	276 0	5
						4 4	304 9				
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		5

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	7308 X	6906	-0-	-402	-0-	322 1	6119 3	Y	420	421 0	1
						3 4	462 9				
03	8091 X	7487	-0-	-604	-0-	339 1	6670 3	Y	433	434 0	-0-
						2 4	476 9				
04	7830 X	7078	-0-	-752	-0-	299 1	6366 3	Y	373	372 0	1
						3 4	410 9				
05	8091 X	7220	-0-	-871	-0-	315 1	6507 3	Y	357	358 0	-0-
						5 4	393 9				
06	7560 X	6898	-0-	-662	-0-	325 1	6209 3	Y	328	327 0	1
						3 4	361 9				
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10122 - 16295	
02	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	529 1	10032 3	Y	541	542 0	3
						5 4	595 9				
03	11997 X	11936	-0-	-61	-0-	550 1	10825 3	Y	507	509 0	1
						3 4	558 9				
04	11610 X	11288	-0-	-322	-0-	484 1	10298 3	Y	455	454 0	2
						5 4	501 9				
05	11997 X	11774	-0-	-223	-0-	513 1	10625 3	Y	572	570 0	4
						7 4	629 9				
06	11610 X	10399	-0-	-1211	-0-	492 1	9391 3	Y	464	468 0	-0-
						6 4	510 9				
07	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10534 - 15387	
02	9520 X	8037	-0-	-1483	-0-	378 1	7181 3	Y	432	434 0	-0-
						3 4	475 9				
03	10292 X	8636	-0-	-1656	-0-	393 1	7749 3	Y	447	447 0	-0-
						2 4	492 9				
04	9750 X	8056	-0-	-1694	-0-	343 1	7302 3	Y	370	369 0	1
						4 4	407 9				
05	9734 X	7475	-0-	-2259	-0-	324 1	6742 3	Y	367	368 0	-0-
						5 4	404 9				
06	9000 X	6052	-0-	-2948	-0-	286 1	5468 3	Y	268	268 0	-0-
						3 4	295 9				
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9432 - 14358	
02	10080 X	8816	-0-	-1264	-0-	415 1	7885 3	Y	466	468 0	7
						3 4	513 9				
03	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	444 1	8765 3	Y	476	477 0	6
						2 4	524 9				
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	377 1	8012 3	Y	413	412 0	7
						4 4	454 9				
05	10168 X	8972	-0-	-1196	-0-	393 1	8154 3	Y	381	384 0	4
						6 4	419 9				
06	9840 X	8643	-0-	-1197	-0-	410 1	7854 3	Y	341	343 0	2
						4 4	375 9				
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		2

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
02	8484 X	7796	-0-	-688	-0-	371 1 3 4	7055 3 367 9	Y	334	334 0	-0-
03	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	448 1 2 4	8827 3 488 9	Y	444	443 0	1
04	9090 X	9082	-0-	-8	-0-	386 1 4 4	8261 3 431 9	Y	392	391 0	2
05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	422 1 6 4	8772 3 437 9	Y	397	398 0	1
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	440 1 4 4	8434 3 414 9	Y	376	377 0	-0-
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531		
02	14504 X	12816	-0-	-1688	-0-	607 1 5 4	11543 3 661 9	Y	601	600 0	7
03	15283 X	12840	-0-	-2443	-0-	589 1 3 4	11606 3 642 9	Y	584	585 0	6
04	14130 X	11561	-0-	-2569	-0-	493 1 5 4	10501 3 562 9	Y	511	510 0	7
05	14601 X	11665	-0-	-2936	-0-	512 1 7 4	10618 3 528 9	Y	480	483 0	4
06	13740 X	12068	-0-	-1672	-0-	576 1 6 4	11014 3 472 9	Y	429	430 0	3
07	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014		
02	13104 X	12028	-0-	-1076	-0-	567 1 5 4	10779 3 677 9	Y	615	615 0	3
03	14508 X	12223	-0-	-2285	-0-	561 1 3 4	11076 3 583 9	Y	530	533 0	-0-
04	13770 X	11549	-0-	-2221	-0-	494 1 5 4	10540 3 510 9	Y	464	463 0	1
05	13547 X	12262	-0-	-1285	-0-	538 1 8 4	11159 3 557 9	Y	506	507 0	-0-
06	13050 X	11667	-0-	-1383	-0-	551 1 6 4	10552 3 558 9	Y	507	507 0	-0-
07	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461		
02	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	397 1 3 4	7544 3 959 9	N	872	872 0	8
03	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	417 1 2 4	8233 3 858 9	N	780	782 0	6
04	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	369 1 4 4	7858 3 737 9	N	670	668 0	8
05	9176 X	9165	-0-	-11	-0-	386 1 6 4	8017 3 756 9	N	687	687 0	8
06	8880 X	8665	-0-	-215	-0-	395 1 4 4	7563 3 703 9	N	639	641 0	6
07	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT		6

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			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	* AMT	EOM BALANCE
-----															
02	6272 X	6095	-0-	-177	-0-	278	1	5289	3	Y	477	478	0		7
						3	4	525	9						
03	6944 X	6675	-0-	-269	-0-	300	1	5892	3	Y	438	440	0		5
						1	4	482	9						
04	6600 X	5974	-0-	-626	-0-	250	1	5324	3	Y	362	363	0		4
						2	4	398	9						
05	6851 X	6365	-0-	-486	-0-	268	1	5567	3	Y	478	477	0		5
						4	4	526	9						
06	6630 X	6048	-0-	-582	-0-	276	1	5278	3	Y	446	448	0		3
						3	4	491	9						
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090				
-----															
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	3	Y	439	445	0		6
						483	9								
03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	153	1	3012	3	Y	328	332	0		2
						361	9								
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	148	1	3141	3	Y	329	328	0		3
						1	4	362	9						
05	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	152	1	3129	3	Y	331	334	0		-0-
						1	4	364	9						
06	3600 X	3091	-0-	-509	-0-	138	1	2643	3	Y	281	281	0		-0-
						1	4	309	9						
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776			COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884				
-----															
02	3444 X	3094	-0-	-350	-0-	133	1	2521	3	Y	400	400	0		2
						440	9								
03	3813 X	3486	-0-	-327	-0-	142	1	2796	3	Y	498	498	0		2
						548	9								
04	3690 X	3045	-0-	-645	-0-	118	1	2483	3	Y	403	404	0		1
						1	4	443	9						
05	3813 X	2989	-0-	-824	-0-	120	1	2477	3	Y	355	355	0		1
						1	4	391	9						
06	3420 X	2931	-0-	-489	-0-	126	1	2429	3	Y	341	341	0		1
						1	4	375	9						
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO			WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781			COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906				
-----															
02	9408 X	9288	-0-	-120	-0-	406	1	7705	3	Y	1067	1066	0		7
						3	4	1174	9						
03	10416 X	10088	-0-	-328	-0-	428	1	8447	3	Y	1101	1103	0		5
						2	4	1211	9						
04	10080 X	9693	-0-	-387	-0-	383	1	8163	3	Y	1039	1036	0		8
						4	4	1143	9						
05	10416 X	9714	-0-	-702	-0-	397	1	8214	3	Y	997	1001	0		4
						6	4	1097	9						
06	9990 X	9591	-0-	-399	-0-	422	1	8085	3	Y	982	983	0		3
						4	4	1080	9						
07	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 8723	PERF. 8653	- 19826				
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
02	8036 X	6407	-0-	-1629	-0-	284 1 3 4	5390 3 730 9	Y	664	663 0		4
03	8432 X	7200	-0-	-1232	-0-	306 1 1 4	6018 3 875 9	Y	795	794 0		5
04	7860 X	6400	-0-	-1460	-0-	253 1 2 4	5390 3 755 9	Y	686	684 0		7
05	7874 X	6525	-0-	-1349	-0-	263 1 4 4	5455 3 803 9	Y	730	730 0		7
06	7140 X	6712	-0-	-428	-0-	292 1 3 4	5594 3 823 9	Y	748	747 0		8
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 8809	PERF. 8800	- 20303				
02	12768 X	11452	-0-	-1316	-0-	485 1 5 4	9212 3 1750 9	Y	1591	1592 0		17
03	13609 X	12352	-0-	-1257	-0-	508 1 3 4	10040 3 1801 9	Y	1637	1639 0		15
04	12870 X	11909	-0-	-961	-0-	459 1 5 4	9783 3 1662 9	Y	1511	1505 0		21
05	13206 X	11904	-0-	-1302	-0-	468 1 6 4	9701 3 1729 9	Y	1572	1575 0		18
06	12270 X	11490	-0-	-780	-0-	487 1 6 4	9341 3 1656 9	Y	1505	1507 0		16
07	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962	COMPL. DATE 06/25/2018	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 8751	- 15556				
02	4536 X	4071	-0-	-465	-0-	168 1 727 9	3176 3 1750 9	Y	661	658 0		6
03	4991 X	4550	-0-	-441	-0-	186 1 701 9	3663 3 1801 9	Y	637	638 0		5
04	4770 X	4392	-0-	-378	-0-	167 1 1 4	3589 3 635 9	Y	577	575 0		7
05	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	179 1 2 4	3717 3 594 9	Y	540	544 0		3
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	193 1 1 4	3718 3 563 9	Y	512	513 0		2
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088	COMPL. DATE 06/27/2018	TOTAL DEPTH 7971	PERF. 8499	- 15298				
02	4144 X	3436	-0-	-708	-0-	141 1 596 9	2699 3 1750 9	Y	542	539 0		4
03	4495 X	4113	-0-	-382	-0-	172 1 551 9	3390 3 1750 9	Y	501	503 0		2
04	4170 X	4075	-0-	-95	-0-	162 1 1 4	3435 3 477 9	Y	434	433 0		3
05	4278 X	3643	-0-	-635	-0-	148 1 1 4	3083 3 411 9	Y	374	377 0		-0-
06	3990 X	3485	-0-	-505	-0-	150 1 1 4	2886 3 448 9	Y	407	407 0		-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			-0-



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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	4228	-0-	-840	-0-	183 564	1 9	3481	3	Y	513	515	0	1
03	5487 X	4564	-0-	-923	-0-	191 595	1 9	3778	3	Y	541	541	0	1
04	5040 X	4658	-0-	-382	-0-	182 1	1 4	3888	3	Y	534	531	0	4
05	5022 X	4590	-0-	-432	-0-	182 2	1 4	3800	3	Y	551	552	0	3
06	4830 X	4609	-0-	-221	-0-	193 1	1 4	3691	3	Y	658	655	0	6
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			724	9	Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091	COMPL. DATE 06/21/2018	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8753 - 15460							
02	6776 X	5651	-0-	-1125	-0-	238 3	1 4	4546	3	Y	785	788	0	12
03	7161 X	6337	-0-	-824	-0-	258 1	1 4	5111	3	Y	879	880	0	11
04	6720 X	6195	-0-	-525	-0-	238 2	1 4	5098	3	Y	779	777	0	13
05	6696 X	5933	-0-	-763	-0-	231 4	1 4	4797	3	Y	819	821	0	11
06	6480 X	5666	-0-	-814	-0-	241 3	1 4	4626	3	Y	724	726	0	9
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			796	9	Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 8603 - 15629							
02	4564 X	3700	-0-	-864	-0-	154 641	1 9	2905	3	Y	583	581	0	6
03	5053 X	4427	-0-	-626	-0-	179 719	1 9	3529	3	Y	654	655	0	5
04	4440 X	4202	-0-	-238	-0-	159 1	1 4	3398	3	Y	585	584	0	6
05	4588 X	4429	-0-	-159	-0-	180 2	1 4	3722	3	Y	477	481	0	2
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	201 2	1 4	3882	3	Y	528	528	0	2
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			581	9	Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8620 - 15321							
02	6440 X	4854	-0-	-1586	-0-	189 1070	1 9	3595	3	Y	973	977	0	8
03	6479 X	5556	-0-	-923	-0-	214 1100	1 9	4242	3	Y	1000	1000	0	8
04	5940 X	5230	-0-	-710	-0-	197 1	1 4	4221	3	Y	737	737	0	8
05	5797 X	5462	-0-	-335	-0-	207 3	1 4	4336	3	Y	833	832	0	9
06	5610 X	5406	-0-	-204	-0-	223 2	1 4	4278	3	Y	821	821	0	9
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			903	9	Y	NO RPT			9

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 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
02	13300 X	12535	-0-	-765	-0-	593 1 5 4	11259 3 678 9	Y	616	616 0	2
03	14725 X	14158	-0-	-567	-0-	649 1 3 4	12810 3 696 9	Y	633	633 0	2
04	14250 X	13270	-0-	-980	-0-	567 1 6 4	12092 3 605 9	Y	550	549 0	3
05	14508 X	13328	-0-	-1180	-0-	582 1 8 4	12081 3 657 9	Y	597	597 0	3
06	13710 X	13478	-0-	-232	-0-	637 1 7 4	12168 3 666 9	Y	605	606 0	2
07	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 8653	PERF. 9414	- 15647			
02	8652 X	8458	-0-	-194	-0-	403 1 3 4	7645 3 407 9	Y	370	370 0	6
03	9579 X	9531	-0-	-48	-0-	440 1 2 4	8690 3 399 9	Y	363	365 0	4
04	9270 X	8889	-0-	-381	-0-	383 1 4 4	8149 3 353 9	Y	321	320 0	5
05	9579 X	8858	-0-	-721	-0-	390 1 6 4	8099 3 363 9	Y	330	332 0	3
06	9210 X	8562	-0-	-648	-0-	408 1 4 4	7819 3 331 9	Y	301	301 0	3
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 9279	- 19502			
02	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	734 1 7 4	13945 3 1522 9	Y	1384	1384 0	10
03	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	776 1 4 4	15326 3 1569 9	Y	1426	1428 0	8
04	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	674 1 6 4	14365 3 1412 9	Y	1284	1280 0	12
05	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	667 1 9 4	13845 3 1543 9	Y	1403	1404 0	11
06	15390 X	15089	-0-	-301	-0-	677 1 7 4	12962 3 1443 9	Y	1312	1315 0	8
07	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018			
02	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	585 1 5 4	11097 3 1541 9	Y	1401	1400 0	13
03	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	585 1 3 4	11568 3 1724 9	Y	1567	1567 0	13
04	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	524 1 6 4	11147 3 1604 9	Y	1458	1453 0	18
05	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	530 1 8 4	10991 3 1558 9	Y	1416	1421 0	13
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	560 1 6 4	10694 3 1489 9	Y	1354	1357 0	10
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT		10

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17360 X	16706	-0-	-654	-0-	740	1 4	14039	3 9	Y	1745	1745	0		21
03	19220 X	17553	-0-	-1667	-0-	750	4 4	14813	3 9	Y	1805	1806	0		20
04	18600 X	17218	-0-	-1382	-0-	687	6 4	14663	3 9	Y	1693	1686	0		27
05	19220 X	17288	-0-	-1932	-0-	708	9 4	14683	3 9	Y	1716	1720	0		23
06	18060 X	16618	-0-	-1442	-0-	737	7 4	14093	3 9	Y	1619	1621	0		21
07	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT				21
-----															
PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529															
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	180	1 9	3418	3 9	Y	453	453	0		-0-
03	3844 X	3393	-0-	-451	-0-	153	2 9	3010	3 9	Y	209	209	0		-0-
04	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	148	1 4	3142	3 9	Y	231	229	0		2
05	3844 X	3329	-0-	-515	-0-	139	1 4	2904	3 9	Y	259	260	0		1
06	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	138	1 4	2615	3 9	Y	284	284	0		1
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360															
02	9240 X	9142	-0-	-98	-0-	436	3 4	8282	3 9	Y	383	384	0		3
03	10230 X	9565	-0-	-665	-0-	437	2 4	8641	3 9	Y	441	441	0		3
04	9900 X	8358	-0-	-1542	-0-	359	4 4	7641	3 9	Y	322	323	0		2
05	10230 X	8545	-0-	-1685	-0-	376	6 4	7803	3 9	Y	327	327	0		2
06	9900 X	8256	-0-	-1644	-0-	392	4 4	7524	3 9	Y	305	305	0		2
07	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103															
02	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	608	5 4	11559	3 9	Y	1538	1537	0		19
03	14787 X	14267	-0-	-520	-0-	603	3 4	11925	3 9	Y	1578	1579	0		18
04	14310 X	13304	-0-	-1006	-0-	525	6 4	11204	3 9	Y	1426	1421	0		23
05	14787 X	13114	-0-	-1673	-0-	531	8 4	11015	3 9	Y	1418	1422	0		19
06	14310 X	12991	-0-	-1319	-0-	570	6 4	10896	3 9	Y	1381	1382	0		18
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT				18

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
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	413 1 3 4	7852 3 1073 9	Y	975	975 0	7
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	435 1 2 4	8565 3 992 9	Y	902	906 0	3
04	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	383 1 4 4	8141 3 902 9	Y	820	817 0	6
05	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	410 1 6 4	8491 3 855 9	Y	777	780 0	3
06	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	411 1 4 4	7864 3 821 9	Y	746	746 0	3
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728		
02	10416 X	9326	-0-	-1090	-0-	449 1 3 4	8522 3 352 9	Y	320	320 0	2
03	11532 X	10436	-0-	-1096	-0-	483 1 3 4	9550 3 400 9	Y	364	364 0	2
04	11010 X	9682	-0-	-1328	-0-	421 1 5 4	8950 3 306 9	Y	278	277 0	3
05	10912 X	9784	-0-	-1128	-0-	435 1 6 4	9028 3 315 9	Y	286	288 0	1
06	10170 X	8653	-0-	-1517	-0-	416 1 4 4	7962 3 271 9	Y	246	246 0	1
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739		
02	10360 X	9977	-0-	-383	-0-	473 1 3 4	8988 3 513 9	Y	466	465 0	3
03	11470 X	11444	-0-	-26	-0-	525 1 3 4	10342 3 574 9	Y	522	523 0	2
04	11100 X	10750	-0-	-350	-0-	459 1 5 4	9784 3 502 9	Y	456	455 0	3
05	11470 X	10337	-0-	-1133	-0-	453 1 6 4	9388 3 490 9	Y	445	446 0	2
06	11070 X	10000	-0-	-1070	-0-	473 1 4 4	9059 3 464 9	Y	422	422 0	2
07	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
02	13244 X	13110	-0-	-134	-0-	610 1 5 4	11614 3 881 9	Y	801	801 0	3
03	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	680 1 3 4	13408 3 952 9	Y	865	865 0	3
04	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	603 1 6 4	12881 3 801 9	Y	728	725 0	6
05	14663 X	14263	-0-	-400	-0-	621 1 9 4	12881 3 752 9	Y	684	686 0	4
06	14190 X	13017	-0-	-1173	-0-	614 1 6 4	11746 3 651 9	Y	592	594 0	2
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			Y	NO RPT		2

-----															
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	EOM BALANCE
-----															
02	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	525	1	10005	3	Y	1233	1234	0		6
						5	4	1356	9						
03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	582	1	11478	3	Y	1229	1231	0		4
						3	4	1352	9						
04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	491	1	10455	3	Y	1089	1087	0		6
						5	4	1198	9						
05	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	505	1	10463	3	Y	1143	1145	0		4
						7	4	1257	9						
06	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	515	1	9846	3	Y	1122	1122	0		4
						6	4	1234	9						
07	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364					
-----															
02	8232 X	7669	-0-	-563	-0-	357	1	6785	3	Y	476	478	0		4
						3	4	524	9						
03	9114 X	8096	-0-	-1018	-0-	367	1	7248	3	Y	435	437	0		2
						2	4	479	9						
04	8820 X	7709	-0-	-1111	-0-	325	1	6937	3	Y	403	403	0		2
						4	4	443	9						
05	9114 X	7848	-0-	-1266	-0-	340	1	7041	3	Y	420	421	0		1
						5	4	462	9						
06	8820 X	7285	-0-	-1535	-0-	340	1	6513	3	Y	390	391	0		-0-
						3	4	429	9						
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357					
-----															
02	8120 X	7762	-0-	-358	-0-	368	1	6978	3	Y	375	374	0		1
						3	4	413	9						
03	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	448	1	8847	3	Y	489	488	0		2
						2	4	538	9						
04	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	413	1	8822	3	Y	428	426	0		4
						5	4	471	9						
05	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	420	1	8725	3	Y	510	510	0		4
						6	4	561	9						
06	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	429	1	8210	3	Y	481	482	0		3
						4	4	529	9						
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950					
-----															
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	203	1	3864	3	Y	579	583	0		4
						2	4	637	9						
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	186	1	3653	3	Y	490	492	0		2
						539	9								
04	5760 X	5301	-0-	-459	-0-	211	1	4521	3	Y	516	514	0		4
						1	4	568	9						
05	5983 X	5647	-0-	-336	-0-	230	1	4784	3	Y	572	572	0		4
						4	4	629	9						
06	5790 X	5718	-0-	-72	-0-	252	1	4823	3	Y	582	582	0		4
						3	4	640	9						
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT				4

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8064 X	7578	-0-	-486	-0-	316 1 3 4	6008 3 1251 9	Y	1137	1137 0	17
03	8928 X	7531	-0-	-1397	-0-	308 1 1 4	6080 3 1142 9	Y	1038	1044 0	11
04	8760 X	6582	-0-	-2178	-0-	259 1 2 4	5493 3 828 9	Y	753	754 0	10
05	9052 X	6532	-0-	-2520	-0-	274 1 4 4	5700 3 554 9	Y	504	512 0	2
06	8400 X	6214	-0-	-2186	-0-	284 1 3 4	5435 3 492 9	Y	447	449 0	-0-
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243	COMPL. DATE 10/27/2018	TOTAL DEPTH 8216	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH 8237	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9730	- 16011			
02	9436 X	8934	-0-	-502	-0-	416 1 3 4	7900 3 615 9	Y	559	560 0	2
03	10447 X	9240	-0-	-1207	-0-	417 1 2 4	8223 3 598 9	Y	544	545 0	1
04	10110 X	8698	-0-	-1412	-0-	366 1 4 4	7783 3 545 9	Y	495	494 0	2
05	10447 X	8877	-0-	-1570	-0-	384 1 6 4	7940 3 547 9	Y	497	499 0	-0-
06	10110 X	8407	-0-	-1703	-0-	392 1 4 4	7502 3 509 9	Y	463	463 0	-0-
07	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8303	- 14105			
02	8204 X	7885	-0-	-319	-0-	303 1 3 4	5764 3 1815 9	Y	1650	1646 0	22
03	9021 X	8375	-0-	-646	-0-	312 1 1 4	6153 3 1909 9	Y	1735	1735 0	22
04	8370 X	7909	-0-	-461	-0-	285 1 3 4	6068 3 1553 9	Y	1412	1411 0	23
05	8742 X	8193	-0-	-549	-0-	303 1 5 4	6287 3 1598 9	Y	1453	1456 0	20
06	8460 X	7553	-0-	-907	-0-	302 1 3 4	5797 3 1451 9	Y	1319	1322 0	17
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		17

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209 - 14782								
02	8456 X	7558	-0-	-898	-0-	299 1	5677 3	Y	1435	1434	0				16
						3 4	1579 9								
03	9362 X	8494	-0-	-868	-0-	327 1	6440 3	Y	1568	1568	0				16
						2 4	1725 9								
04	8640 X	7981	-0-	-659	-0-	302 1	6426 3	Y	1136	1138	0				14
						3 4	1250 9								
05	8866 X	7951	-0-	-915	-0-	310 1	6429 3	Y	1097	1102	0				9
						5 4	1207 9								
06	8220 X	7866	-0-	-354	-0-	331 1	6362 3	Y	1064	1064	0				9
						3 4	1170 9								
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT						9
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8104 - 14352								
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	276 1	5249 3	Y	868	871	0				9
						3 4	955 9								
03	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	281 1	5525 3	Y	904	905	0				8
						1 4	994 9								
04	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	279 1	5935 3	Y	1192	1180	0				20
						2 4	1311 9								
05	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	280 1	5810 3	Y	1156	1160	0				16
						5 4	1272 9								
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	286 1	5501 3	Y	1076	1078	0				14
						3 4	1184 9								
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT						14
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8218	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307	COMPL. DATE 01/30/2019	TOTAL DEPTH 3273	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9996 X	8795	-0-	-1201	-0-	348 1 3 4	6617 3 1827 9	Y	1661	1659 0	18
03	10106 X	9153	-0-	-953	-0-	353 1 2 4	6954 3 1844 9	Y	1676	1679 0	15
04	9780 X	8802	-0-	-978	-0-	332 1 4 4	7073 3 1393 9	Y	1266	1266 0	15
05	9734 X	8910	-0-	-824	-0-	345 1 6 4	7160 3 1399 9	Y	1272	1277 0	10
06	9420 X	8204	-0-	-1216	-0-	347 1 4 4	6625 3 1228 9	Y	1116	1119 0	7
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 3284	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9394	PERF. 9995	- 17111			
02	T. A.	13678	-0-	13678	29794	633 1 7 4	12030 3 1008 9	Y	916	916 0	12
03	T. A.	15001	-0-	15001	44795	662 1 3 4	13085 3 1251 9	Y	1137	1136 0	13
04	T. A.	13945	-0-	13945	58740	567 1 6 4	12090 3 1282 9	Y	1165	1158 0	20
05	72441 X	13701	-0-	-58740	-0-	571 1 8 4	11846 3 1276 9	Y	1160	1164 0	16
06	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	570 1 6 4	10912 3 1152 9	Y	1047	1050 0	13
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9903	- 15938			
02	13832 X	12021	-0-	-1811	-0-	546 1 5 4	10370 3 1100 9	Y	1000	998 0	14
03	15314 X	12910	-0-	-2404	-0-	563 1 3 4	11095 3 1249 9	Y	1135	1135 0	14
04	14820 X	11287	-0-	-3533	-0-	460 1 5 4	9808 3 1014 9	Y	922	922 0	14
05	15097 X	11576	-0-	-3521	-0-	484 1 7 4	10040 3 1045 9	Y	950	953 0	11
06	13170 X	11497	-0-	-1673	-0-	521 1 6 4	9955 3 1015 9	Y	923	925 0	9
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	9839	-0-	9839	21294	452 1 3 4	8582 3 802 9	Y	729	729	0	9
03	T. A.	10257	-0-	10257	31551	448 1 2 4	8846 3 961 9	Y	874	873	0	10
04	T. A.	9819	-0-	9819	41370	398 1 4 4	8481 3 936 9	Y	851	847	0	14
05	50990 X	9620	-0-	-41370	-0-	405 1 6 4	8402 3 807 9	Y	734	737	0	11
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	422 1 4 4	8067 3 770 9	Y	700	701	0	10
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561				
02	T. A.	20755	-0-	20755	41280	919 1 8 4	17462 3 2366 9	Y	2151	2145	0	43
03	T. A.	22850	-0-	22850	64130	982 1 4 4	19378 3 2486 9	Y	2260	2261	0	42
04	T. A.	20013	-0-	20013	84143	814 1 8 4	17347 3 1844 9	Y	1676	1678	0	40
05	104226 X	20083	-0-	-84143	-0-	837 1 11 4	17367 3 1868 9	Y	1698	1702	0	36
06	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	845 1 9 4	16151 3 1708 9	Y	1553	1556	0	33
07	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-			Y	NO RPT			33
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613				
02	8540 X	8115	-0-	-425	-0-	374 1 3 4	7099 3 639 9	Y	581	581	0	7
03	9455 X	8291	-0-	-1164	-0-	367 1 2 4	7265 3 657 9	Y	597	598	0	6
04	9150 X	7907	-0-	-1243	-0-	328 1 4 4	6988 3 587 9	Y	534	533	0	7
05	9455 X	8701	-0-	-754	-0-	373 1 6 4	7751 3 571 9	Y	519	520	0	6
06	8910 X	7769	-0-	-1141	-0-	361 1 4 4	6881 3 523 9	Y	475	476	0	5
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217	
02	T. A.	17505	-0-	17505	38398	822 1	15607 3	Y	971	973 0	17
						8 4	1068 9				
03	T. A.	17844	-0-	17844	56242	807 1	15894 3	Y	1035	1034 0	18
						4 4	1139 9				
04	T. A.	15994	-0-	15994	72236	662 1	14118 3	Y	1098	1091 0	25
						6 4	1208 9				
05	88046 X	15810	-0-	-72236	-0-	670 1	13925 3	Y	1096	1100 0	21
						9 4	1206 9				
06	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	679 1	13003 3	Y	1006	1009 0	18
						7 4	1107 9				
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
02	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	617 1 5 4	11731 3 1009 9	Y	917	918 0	6
03	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	707 1 4 4	13966 3 1074 9	Y	976	976 0	6
04	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	649 1 6 4	13824 3 915 9	Y	832	830 0	8
05	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	677 1 9 4	14075 3 848 9	Y	771	775 0	4
06	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	693 1 7 4	13278 3 744 9	Y	676	677 0	3
07	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019			TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827		COMPL. DATE 12/17/2018			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650		
02	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	763 1 8 4	14501 3 1799 9	Y	1635	1633 0	19
03	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	775 1 4 4	15303 3 1594 9	Y	1449	1456 0	12
04	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	738 1 8 4	15734 3 1363 9	Y	1239	1237 0	14
05	18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	797 1 11 4	16542 3 1250 9	Y	1136	1141 0	9
06	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	824 1 9 4	15786 3 1123 9	Y	1021	1024 0	6
07	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720		
02	9408 X	7357	-0-	-2051	-0-	338 1 3 4	6422 3 594 9	Y	540	541 0	1
03	10416 X	7965	-0-	-2451	-0-	354 1 2 4	6992 3 617 9	Y	561	561 0	1
04	9390 X	7299	-0-	-2091	-0-	304 1 3 4	6475 3 517 9	Y	470	470 0	1
05	8618 X	8272	-0-	-346	-0-	353 1 6 4	7318 3 595 9	Y	541	542 0	-0-
06	7920 X	7761	-0-	-159	-0-	361 1 4 4	6908 3 488 9	Y	444	444 0	-0-
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	476	1 9037	3 Y	833	834	0	6
						5	4 916	9				
03	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	494	1 9745	3 Y	815	818	0	3
						3	4 897	9				
04	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	431	1 9197	3 Y	715	712	0	6
						5	4 787	9				
05	10478 X	10110	-0-	-368	-0-	428	1 8906	3 Y	700	702	0	4
						6	4 770	9				
06	10140 X	9540	-0-	-600	-0-	440	1 8444	3 Y	593	595	0	2
						4	4 652	9				
07	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756			
02	4984 X	4043	-0-	-941	-0-	182	1 3447	3 Y	376	376	0	1
						414	9					
03	5487 X	4497	-0-	-990	-0-	195	1 3850	3 Y	411	411	0	1
						452	9					
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	197	1 4201	3 Y	379	378	0	2
						1	4 417	9				
05	4929 X	4557	-0-	-372	-0-	190	1 3968	3 Y	361	362	0	1
						2	4 397	9				
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	226	1 4326	3 Y	323	323	0	1
						2	4 355	9				
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244			
02	20412 X	17026	-0-	-3386	-0-	804	1 15294	3 Y	836	836	0	5
						8	4 920	9				
03	22599 X	18275	-0-	-4324	-0-	838	1 16520	3 Y	830	831	0	4
						4	4 913	9				
04	21870 X	16723	-0-	-5147	-0-	713	1 15189	3 Y	740	738	0	6
						7	4 814	9				
05	19964 X	15847	-0-	-4117	-0-	691	1 14344	3 Y	730	731	0	5
						9	4 803	9				
06	18240 X	15243	-0-	-2997	-0-	721	1 13800	3 Y	650	652	0	3
						7	4 715	9				
07	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492			
02	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	761	1 14466	3 Y	669	670	0	5
						8	4 736	9				
03	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	723	1 14268	3 Y	856	855	0	6
						4	4 942	9				
04	14490 X	12505	-0-	-1985	-0-	525	1 11208	3 Y	696	695	0	7
						6	4 766	9				
05	14973 X	13061	-0-	-1912	-0-	569	1 11804	3 Y	618	621	0	4
						8	4 680	9				
06	14490 X	12396	-0-	-2094	-0-	582	1 11140	3 Y	607	609	0	2
						6	4 668	9				
07	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT			2

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	8316 X	7883	-0-	-433	-0-	362	1 3 4	6854	3 664 9	Y	604	604	0		6
03	9207 X	8101	-0-	-1106	-0-	359	1 2 4	7070	3 670 9	Y	609	610	0		5
04	8910 X	7499	-0-	-1411	-0-	309	1 4 4	6591	3 595 9	Y	541	539	0		7
05	9207 X	7881	-0-	-1326	-0-	336	1 5 4	6956	3 584 9	Y	531	533	0		5
06	8610 X	7245	-0-	-1365	-0-	331	1 3 4	6371	3 540 9	Y	491	493	0		3
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 8964	PERF.10451	- 17174							
02	12404 X	9991	-0-	-2413	-0-	454	1 3 4	8641	3 893 9	Y	812	812	0		13
03	13237 X	10511	-0-	-2726	-0-	464	1 2 4	9148	3 897 9	Y	815	817	0		11
04	11730 X	9684	-0-	-2046	-0-	399	1 4 4	8509	3 772 9	Y	702	699	0		14
05	11191 X	10319	-0-	-872	-0-	439	1 6 4	9113	3 761 9	Y	692	694	0		12
06	10830 X	9841	-0-	-989	-0-	456	1 4 4	8726	3 655 9	Y	595	597	0		10
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165	- 18088							
02	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	708	1 7 4	13470	3 937 9	Y	852	857	0		7
03	15283 X	12029	-0-	-3254	-0-	550	1 3 4	10836	3 640 9	Y	582	589	0		-0-
04	18452 X	18452	-0-	-0-	-0-	776	1 8 4	16547	3 1121 9	Y	1019	1006	0		13
05	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	767	1 11 4	15915	3 1125 9	Y	1023	1026	0		10
06	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	760	1 8 4	14546	3 1126 9	Y	1024	1025	0		9
07	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT				9

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 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
02	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	582 1 5 4	11062 3 1313 9	Y	1194	1192 0	9
03	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	805 1 4 4	15886 3 1542 9	Y	1402	1401 0	10
04	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	590 1 6 4	12585 3 943 9	Y	857	862 0	5
05	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	643 1 9 4	13350 3 924 9	Y	840	843 0	2
06	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	653 1 7 4	12514 3 795 9	Y	723	725 0	-0-
07	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID -> 289954	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 8434	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240										
STS		WELL #: 1H		RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122 PERF.11447 - 13631			
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1332	2	154	9	N	140	307
03	1023 N	736	-0-	-287	-0-	581	2	155	9	N	141	200
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-	788	2	141	9	N	128	240
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	895	2	136	9	N	124	120
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-	-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566										
VIVION		WELL #: 1		RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447 PERF. 8292 - 12390			
02	2623 N	1294	-0-	-1329	-0-	121	1	959	3	Y	150	9
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	49	4	165	9	Y	183	12
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1006	3	Y	167	7
05	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	4	4	201	9	Y	151	7
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	137	1	943	3	Y	145	11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184	9			Y	NO RPT	11

LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079 PERF. 8512 - 13597			
02	2700 N	1811	-0-	-889	1088	22	1	1538	3	Y	228	4
03	3100 N	2237	-0-	-863	225	251	9			Y	186	11
04	2302 N	2077	-0-	-225	-0-	28	1	2004	3	Y	252	14
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	205	9			Y	318	20
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	24	1	1776	3	Y	275	12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277	9			Y	NO RPT	12

LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID ->	269333	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 8553 - 13680			
02	2700 N	2122	-0-	-578	1359	78	1	1876	3	Y	199	4
03	3100 N	2980	-0-	-120	1239	219	9			Y	206	12
04	3000 N	2927	-0-	-73	1166	38	1	2715	3	Y	186	10
05	3100 N	3098	-0-	-2	1164	227	9			Y	191	12
06	3000 N	2950	-0-	-50	1114	37	1	2685	3	Y	174	7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1114	205	9			Y	NO RPT	7



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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6021 X	2818	-0-	-3203	-0-	39	1	2712	3	Y	61	61	0	1
03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	67	9	2867	3	Y	48	46	0	3
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	41	1	4240	3	Y	95	93	0	5
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	53	9	4714	3	Y	117	115	0	7
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	58	1	4703	3	Y	120	122	0	5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105	9			Y	NO RPT			5
						215	1							
						129	9							
						338	1							
						132	9							
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7945 - 13738				
02	8791 X	4467	-0-	-4324	-0-	61	1	4277	3	Y	117	116	0	2
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	129	9	4965	3	Y	92	88	0	6
04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	70	1	5303	3	Y	79	81	0	4
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	101	9	5154	3	Y	31	33	0	2
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	73	1	4639	3	Y	45	45	0	2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87	9			Y	NO RPT			2
						236	1							
						34	9							
						333	1							
						50	9							
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 8280 - 14460				
02	10976 X	7501	-0-	-3475	-0-	86	1	6067	3	N	1225	1220	0	154
03	11718 X	7770	-0-	-3948	-0-	1348	9	6252	3	N	1299	1243	0	210
04	11730 X	7518	-0-	-4212	-0-	89	1	5962	3	N	1340	1344	0	206
05	12121 X	7546	-0-	-4575	-0-	1429	9	5725	3	N	1417	1404	0	219
06	11010 X	5506	-0-	-5504	-0-	82	1	3658	3	N	1441	1467	0	193
07	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-	1474	9			N	NO RPT			193
						262	1							
						1559	9							
						263	1							
						1585	9							
LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8330 - 14510				
02	13160 X	12964	-0-	-196	-0-	156	1	10948	3	N	1691	1683	0	175
03	14570 X	13826	-0-	-744	-0-	1860	9	11777	3	N	1711	1639	0	247
04	14100 X	13394	-0-	-706	-0-	167	1	11312	3	N	1752	1758	0	241
05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	1882	9	12598	3	N	1722	1713	0	250
06	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	155	1	11910	3	N	1516	1558	0	208
07	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-	1927	9	1668	9	N	NO RPT			208
						576	1							
						1894	9							
						856	1							
						1	4							

-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
02		0 W	1758	-0-	1758	15037	20	1	1439	3	N	272	272	0	5
							299	9							
03		0 W	2092	-0-	2092	17129	25	1	1756	3	N	283	271	0	17
							311	9							
04		3000 N	2187	-0-	-813	16316	25	1	1853	3	N	281	282	0	16
							309	9							
05		3100 N	2307	-0-	-793	15523	86	1	1871	3	N	318	314	0	20
							350	9							
06		3000 N	2037	-0-	-963	14560	117	1	1630	3	N	264	273	0	11
							290	9							
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	12297					N	NO RPT			11
-----															
VIVION UNIT B			WELL #:		17	RRCID -> 291957			COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7664 PERF. 7888 - 15062			
-----															
02		13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	1086	1	8602	3	N	3144	2953	0	191
							440	4							
							440	9							
03		DELQ PR	16117	-0-	16117	16117	2044	1	10046	3	N	3626	3572	0	245
							38	4							
							38	9							
04		32308 X	16191	-0-	-16117	-0-	1601	1	11001	3	N	3262	3356	0	151
							1	4							
							1	9							
05		17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	1653	1	12720	3	N	3244	3231	0	164
							3568	9							
							3568	9							
06		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1293	1	12082	3	N	3106	3032	0	238
							3417	9							
							3417	9							
07		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			238
-----															
VIVION UNIT A			WELL #:		7	RRCID -> 291977			COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7580 PERF. 7779 - 14653			
-----															
02		0 W	12758	-0-	12758	51340	1283	1	10162	3	Y	721	715	0	42
							520	4							
							520	9							
03		0 W	13765	-0-	13765	65105	2189	1	10759	3	Y	705	701	0	46
							41	4							
							41	9							
04		79587 X	14482	-0-	-65105	-0-	1737	1	11932	3	Y	738	752	0	32
							1	4							
							1	9							
05		15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	1673	1	12873	3	Y	855	847	0	40
							941	9							
							941	9							
06		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	1330	1	12431	3	Y	930	903	0	67
							1023	9							
							1023	9							
07		14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT			67
-----															
VIVION UNIT A			WELL #:		8	RRCID -> 291978			COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7590 PERF. 7773 - 14642			
-----															
02		0 W	11521	-0-	11521	50151	1109	1	8780	3	N	1075	1075	0	64
							449	4							
							449	9							
03		0 W	12568	-0-	12568	62719	1904	1	9356	3	N	1156	1143	0	77
							36	4							
							36	9							
04		75872 X	13153	-0-	-62719	-0-	1510	1	10372	3	N	1155	1180	0	52
							1271	9							
							1271	9							
05		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	1531	1	11784	3	N	1345	1332	0	65
							1480	9							
							1480	9							
06		12570 X	11187	-0-	-1383	-0-	1016	1	9492	3	N	617	631	0	51
							679	9							
							679	9							
07		13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
VION		WELL #:		4	RRCID ->	291979	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	8059 - 13516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	-0-	896	3935	81	1	643	3	N	126	125	0		8
						33	4	139	9						
03	0 W	974	-0-	974	4909	135	1	665	3	N	155	153	0		10
						3	4	171	9						
04	5814 X	905	-0-	-4909	-0-	96	1	657	3	N	138	142	0		6
						152	9								
05	1023 X	893	-0-	-130	-0-	87	1	667	3	N	126	126	0		6
						139	9								
06	960 X	946	-0-	-14	-0-	77	1	720	3	N	135	131	0		10
						149	9								
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				10
-----															
LIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	291980	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	8378 - 14108			
02	0 W	1128	-0-	1128	1813	13	1	895	3	N	200	199	0		4
						220	9								
03	0 W	2184	-0-	2184	3997	29	1	2025	3	N	118	115	0		7
						130	9								
04	6478 X	2481	-0-	-3997	-0-	32	1	2327	3	N	111	112	0		6
						122	9								
05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	N	107	106	0		7
						118	9								
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	19	25	0		1
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				1
-----															
LIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	291981	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	8169 - 13271			
02	0 W	21833	-0-	21833	90675	274	1	19272	3	Y	2079	2073	0		38
						2287	9								
03	0 W	23967	-0-	23967	114642	304	1	21443	3	Y	2018	1934	0		122
						2220	9								
04	137913 X	23271	-0-	-114642	-0-	286	1	20936	3	Y	1863	1882	0		103
						2049	9								
05	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	958	1	20960	3	Y	1936	1920	0		119
						2130	9								
06	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	1412	1	19643	3	Y	1805	1848	0		76
						1	4	1986	9						
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT				76
-----															
LIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	291982	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8368 - 14082			
02	0 W	22449	-0-	22449	84632	277	1	19434	3	Y	2489	2481	0		47
						2738	9								
03	0 W	23313	-0-	23313	107945	288	1	20342	3	Y	2439	2338	0		148
						2683	9								
04	128505 X	20560	-0-	-107945	-0-	243	1	17766	3	Y	2319	2338	0		129
						2551	9								
05	21801 X	21801	-0-	-0-	-0-	837	1	18307	3	Y	2415	2394	0		150
						2657	9								
06	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	1165	1	16207	3	Y	2051	2114	0		87
						1	4	2256	9						
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT				87

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566														
M O	ALLOW 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
-----														
02	0 W	25724	-0-	25724	112513	306	1	21517	3	N	3546	3534	0	66
						3901	9							
03	0 W	27573	-0-	27573	140086	327	1	23118	3	N	3753	3593	0	226
						4128	9							
04	167554 X	27468	-0-	-140086	-0-	314	1	22979	3	N	3795	3811	0	210
						4175	9							
05	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	1039	1	22741	3	N	3913	3882	0	241
						4304	9							
06	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	1506	1	20958	3	N	3460	3555	0	146
						1	4	3806	9					
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			146
-----														
LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473														
02	0 W	20914	-0-	20914	84891	257	1	18024	3	N	2394	2379	0	43
						2633	9							
03	0 W	23139	-0-	23139	108030	269	1	19016	3	N	3504	3336	0	211
						3854	9							
04	130002 X	21972	-0-	-108030	-0-	250	1	18258	3	N	3149	3186	0	174
						3464	9							
05	22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	858	1	18772	3	N	2651	2661	0	164
						2916	9							
06	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	1251	1	17403	3	N	2548	2605	0	107
						1	4	2803	9					
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			107
-----														
LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658														
02	0 W	2645	-0-	2645	5353	22	1	1536	3	Y	988	983	0	18
						1087	9							
03	0 W	2838	-0-	2838	8191	24	1	1667	3	Y	1043	998	0	63
						1147	9							
04	14790 X	2322	-0-	-12468	-0-	18	1	1311	3	Y	903	916	0	50
						993	9							
05	15283 X	2382	-0-	-12901	-0-	61	1	1342	3	Y	890	885	0	55
						979	9							
06	2820 X	861	-0-	-1959	-0-	21	1	298	3	Y	493	527	0	21
						542	9							
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353														
02	0 W	1066	-0-	1066	4494	94	1	744	3	N	173	173	0	10
						38	4	190	9					
03	0 W	1087	-0-	1087	5581	153	1	752	3	N	163	162	0	11
						3	4	179	9					
04	6598 X	1017	-0-	-5581	-0-	109	1	752	3	N	142	147	0	6
						156	9							
05	1178 N	976	-0-	-202	-0-	96	1	741	3	N	126	126	0	6
						139	9							
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	155	150	0	11
						171	9							
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			11

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					
M	O	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
-----													
BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH		5500		PERF. 4858 - 4884	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	29	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	17	-0-	-0-	-73	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	-0-	4	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 4483 - 4904	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-0-	-24	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	-0-	25	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 4560 - 4710	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH		5200		PERF. 4462 - 4476	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-0-	-41	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH		5200		PERF. 4480 - 4510	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 4440 - 4850	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	480 N	238	-0-	-242	-0-	238	3			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	3			-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	130	3	1	9	2
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	3



BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2 9 N	2	3 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	118	3	1 9 N	1			2
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1 9 N	1			3
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-			-0-
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2 9 N	2	3 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	130	3	1 9 N	1			2
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1 9 N	1			3
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480				
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	101 N	-0-	101	-0-	-0-	101	3	N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	90 N	-0-	53	-0-	-37		53	3	N	-0-		105
*07	17 N	-0-	17	-0-	-0-		17	3	N	-0-		105
-----												
BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	64 N	-0-	64	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	21	-0-	-39		21	3	N	-0-		-0-
*07	7 N	-0-	7	-0-	-0-		7	3	N	-0-		-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	100 N	-0-	100	-0-	-0-	100	3	N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	90 N	-0-	50	-0-	-40		50	3	N	-0-		90
*07	12 N	-0-	12	-0-	-0-		12	3	N	-0-		90
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	44 N	-0-	44	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	27	-0-	-3		27	3	N	-0-		-0-
*07	9 N	-0-	9	-0-	-0-		9	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 #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	968	3	119	9	Y	108					151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	796	3	90	9	Y	82	140	1			93
07	DLQ G-10	313	-0-	-0-	-0-	313	246	3	67	9	Y	61				154
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																
BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A			
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4495 - 4508			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4837 - 4874			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6	8	1	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	N	3			6
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	N	2			8
-----															
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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)			15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
EDDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #: 31		RRCID -> 090536		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3932 - 5902	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
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	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		278896	184710	-0-	-94186	-0-	184432 2	278 9	N	253	351 1		158
03		254221	177442	-0-	-76779	-0-	177177 2	265 9	N	241	343 1		56
04		215654	174322	-0-	-41332	-0-	174061 2	261 9	N	237	178 1		115
05		100223	166791	-0-	66568	66568	166422 2	369 9	N	335	348 1		102
06		96990	92877	-0-	-4113	62455	92682 2	195 9	N	177	165 1		114
07		100223	83781	-0-	-16442	46013	83612 2	169 9	N	154	166 1		102

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	156 1	667 2	N	-0-			182
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	159 1	535 2	N	5			187
							6 9						
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	159 1	789 2	N	-0-			187
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29 1	141 2	N	-0-			187
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	82 1	434 2	N	-0-			187
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	72 1	365 2	N	-0-			187

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502														
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	706	2	N	-0-		160
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	547	2	N	5		165
							6	9						
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1415	2	N	-0-		165
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-		165
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	445	2	N	-0-		165
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	385	2	N	-0-		165
-----														
TRIUM, LTD. 871159														
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY		15153 500 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MOODY		WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03	2 N		1	-0-	-1		1 2		N	-0-			-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
06	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285					
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193					
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347					
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
06	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453					
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930												
MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333						
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
02		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05		2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330						
02		504	N	475	-0-	-29	-0-	29 1	446 2	N	-0-			-0-
03		651	N	361	-0-	-290	-0-	22 1	339 2	N	-0-			-0-
04		480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05		527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
06		360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632						
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
CARON 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						
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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								
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A								
GATES RANCH		WELL #: 1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832								
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762								
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
-----																
GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
-----											
GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358 - 5398
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5090 - 5120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100 - 6613
02	1652 X	91	-0-	-1561	-0-	4	1	87	3	Y	-0-
03	1829 X	65	-0-	-1764	-0-	3	1	62	3	Y	-0-
04	1770 X	540	-0-	-1230	-0-	34	1	506	3	Y	-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-
06	1470 X	284	-0-	-1186	-0-	18	1	176	3	Y	82
						90	9				
*07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	267	1	2109	3	Y	15
						17	9				

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633										
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
GATES RANCH -A-				WELL #: 1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 9		N	10	93 1		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933										
BRISCOE (5140)				WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	104 3	22 9		N	20	27 1		10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	72 3	10 9		N	9			19
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32 3	9 9		N	8			27
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400					
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-			2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 3			Y	-0-			2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	130 1	704 3		Y	1	2 1		1
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1 9	271 3		Y	-0-			1
GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320					
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			10
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 3			Y	-0-			10
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 1			Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	85 1	462 3		Y	-0-	8 1		2
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27 1	191 3		Y	-0-			2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	1	N	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	17 3	-0-
04		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

02	17444 X	15647	-0-	-1797	-0-	652	1	14730	3	N	241	274	1	220		
03	18476 X	13767	-0-	-4709	-0-	265	9	663	1	N	12874	3	209	172	1	257
04	18030 X	13624	-0-	-4406	-0-	230	9	843	1	N	12581	3	182	319	1	120
05	18631 X	11703	-0-	-6928	-0-	200	9	685	1	N	10836	3	165	86	1	199
06	18030 X	12487	-0-	-5543	-0-	182	9	1130	1	N	11196	3	146	132	1	213
07	17329 X	9298	-0-	-8031	-0-	161	9	1034	1	N	8179	3	77	74	1	216
						85	9									

-----

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

02	280 N	99	-0-	-181	-0-	5	1	94	3	N	-0-				27
03	310 N	93	-0-	-217	-0-	5	1	88	3	N	-0-				27
04	270 N	98	-0-	-172	-0-	6	1	92	3	N	-0-				27
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	N	-0-				27
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	N	-0-	10	1		17
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	N	-0-	17	1		-0-

-----

SM ENERGY COMPANY 788997  
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1	N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	1	N	-0-				-0-
07	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



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		
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
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114		
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM		WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 1	N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 1	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 1	N	-0-		-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 1	N	-0-		-0-
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 1	N	-0-		-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
02	DELQ PR	131	-0-	131	385	131 2		N	-0-		-0-
03	609 S	224	-0-	-385	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
05	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	124	-0-	124	124	124 2		N	-0-		-0-
03	342 S	218	-0-	-124	-0-	218 2		N	-0-		-0-
04	201 S	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
05	192 S	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	N	2		100
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		100
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		100
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572		
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
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393		
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM, ANNIE E		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514		
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		31
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		31
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		31
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
-----										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638		
CHITTIM		WELL #: 3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 1	N	-0-		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 1	N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 1	N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 1	N	-0-		-0-
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	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 G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		Y	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1		Y	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1		Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-	-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337		
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
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		Y	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CHITTIM RANCH		WELL #:		1581	RRCID ->	170673	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390		
02	14B DENY	267	-0-	267	8225	267	1		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	270	-0-	270	8495	270	1		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	565	-0-	565	9060	565	1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	302	-0-	302	9362	302	1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	192	-0-	192	9554	192	1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9554				Y	NO RPT			-0-
-----													
CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752		
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	1		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	1		N	-0-			-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHITTIM		WELL #:		1141	RRCID ->	189043	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5452 - 8860		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHITTIM		WELL #:		2143	RRCID ->	191373	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567 - 8613		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1		N	-0-			-0-
07	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		
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	1		N	-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	1		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
07	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 RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 1	N	-0-		-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 1	N	-0-		-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 1	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 1	N	-0-		-0-
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 1	N	-0-		-0-
07	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		
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 1	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 1	N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 1	N	-0-		-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 1	N	-0-		-0-
07	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		
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 1	N	-0-		-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 1	N	-0-		-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 1	N	-0-		-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 1	N	-0-		-0-
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 1	N	-0-		-0-
07	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		
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 1	N	-0-		-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 1	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 1	N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 1	N	-0-		-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 1	N	-0-		-0-
07	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		
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 1	N	-0-		-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 1	N	-0-		-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1	N	-0-		-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 1	N	-0-		-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 1	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479		
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 1	N	-0-		-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 1	N	-0-		-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 1	N	-0-		-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 1	N	-0-		-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 1	N	-0-		-0-
07	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		
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 1	N	-0-		-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 1	N	-0-		-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 1	N	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 1	N	-0-		-0-
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 1	N	-0-		-0-
07	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 #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5709 - 8626			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-		-0-	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1		N	-0-		-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	1		N	-0-		-0-	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1		N	-0-		-0-	
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-		-0-	
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	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			
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	1		N	-0-		-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-		-0-	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-		-0-	
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	1		N	-0-		-0-	
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1		N	-0-		-0-	
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH		5425 PERF. 5360 - 8997			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	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			
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1		N	-0-		-0-	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	1		N	-0-		-0-	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	1		N	-0-		-0-	
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1		N	-0-		-0-	
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1		N	-0-		-0-	
07	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 #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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	
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 1	N	-0-	-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 1	N	-0-	-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 1	N	-0-	-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 1	N	-0-	-0-
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 1	N	-0-	-0-
07	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	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1	N	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1	N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 1	N	-0-	-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 1	N	-0-	-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 1	N	-0-	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 1	N	-0-	-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 1	N	-0-	-0-
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 1	N	-0-	-0-
07	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	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 1	N	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 1	N	-0-	-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 1	N	-0-	-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 1	N	-0-	-0-
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 1	N	-0-	-0-
07	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 #:		4128HT	RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF. 5476 - 9100		
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
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 1		N	-0-		-0-	
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 1		N	-0-		-0-	
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 1		N	-0-		-0-	
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 1		N	-0-		-0-	
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1		N	-0-		-0-	
07		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		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	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		
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 1		N	-0-		-0-	
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 1		N	-0-		-0-	
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 1		N	-0-		-0-	
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 1		N	-0-		-0-	
*06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 1		N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CHOKE 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		
02		6804	6426	-0-	-378	-0-	6426 2		N	-0-		-0-	
03		8850	7773	-0-	-1077	-0-	7773 2		N	-0-		-0-	
04		6480	6426	-0-	-54	-0-	6426 2		N	-0-		-0-	
05		6696	5104	-0-	-1592	-0-	5104 2		N	-0-		-0-	
06		6480	6953	-0-	473	473	6953 2		N	-0-		-0-	
07		6696	6671	-0-	-25	448	6671 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019												

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON				
REED, D. P.		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	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				
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10263 - 10396				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOKE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10286 - 10416				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10288 - 10416				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
-----																
GEORGE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOKE, C. N. TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396				
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	720 N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228								
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
-----																
THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375								
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601							
COTULLA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394
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	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON PRODUCING CORP.				831283			49B		CNTY: LA SALLE		
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST											
		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1	N	-0-		-0-
04	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	3	N	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

COOKE (WILCOX 4600)				20336 875	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.				831283							
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. 4644 - 4654
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546			N	NO RPT		-0-

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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOKE, WEST (OLMOS)				20345 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MARTIN, J.C. (BUFFALO)		WELL #:		1	RRCID ->	292269	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7588 - 7607
03	527	22	-0-	-505	-0-	1	1	21	2	N	-0-
04	DELQ PR	25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-
05	DELQ PR	25	-0-	25	50	2	1	23	2	N	-0-
06	510 N	20	-0-	-490	-0-	5	1	15	2	N	-0-
07	527 N	91	-0-	-436	-0-	24	1	67	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	164	-0-	164	164	164	1			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	214	37	1	13	2	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	286	39	1	33	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	21	-0-	21	307	21	1			N	-0-				-0-
*07	307 R	-0-	-0-	-307	-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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

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					
02	336 #	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-				14
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				14
04	360 #	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-				14
05	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-				14
06	360 #	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-				14
07	341 #	205	-0-	-136	-0-	205	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COUSINS		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060													
COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7286 - 7296					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179  
 MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018																

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996																

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
 LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	117	-0-	117	228	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	332	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	82	-0-	82	414	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
*06	437 N	23	-0-	-414	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE JORJA (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 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)  
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION  
MATULA, ROBERT

23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
848010  
WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W.  
WOODWARD, CHARLES

936625  
WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)  
L & J EXPLORATION, LLC  
BOWMAN, RUTH MCLEAN

24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
479852  
WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

*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
*11	445 S	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
*12	282 S	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*01	645 S	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*02	275 S	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
*03	591 S	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
*04	401 S	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
*05	468 S	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*06	347 S	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK

WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

*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
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1			72
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2			70
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3			78
*02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			78
*03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3			81
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2			83
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1			84
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2			86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86



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									
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		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	244	-0-	244	244	244	2			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	378	-0-	378	622	378	2			N	-0-			-0-		
05		700 X	78	-0-	-622	-0-	78	2			N	-0-			-0-		
06		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-		
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-		
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BLEDSON										WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	109	-0-	109	125	109	2			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	647	-0-	647	772	647	2			N	-0-			-0-		
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BLEDSON										WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	26	-0-	26	35	26	2			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	1170	-0-	1170	1205	1170	2			N	-0-			-0-		
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	8070	-0-	8070	8070	8070	2			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	8194	-0-	8194	16264	8194	2			N	-0-			-0-		
05		24811 X	8547	-0-	-16264	-0-	8547	2			N	-0-			-0-		
06		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-			-0-		
07		11470 X	7004	-0-	-4466	-0-	7004	2			N	-0-			-0-		
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	1107	-0-	1107	1107	1107	2			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	2505	-0-	2505	3612	2505	2			N	-0-			-0-		
05		6457 X	2845	-0-	-3612	-0-	2845	2			N	-0-			-0-		
06		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-		
07		2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1490	2			N	-0-			-0-		

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446								
BLEDSOE		WELL #:		B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10292 - 10864	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	1485	-0-	1485	1485		1485	2	N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10241 - 10596	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOME PETROLEUM CORP.		396852			RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540	
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1								
02	4144 X	3961	-0-	-183	-0-	3961	2		N	-0-		129
03	4588 X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2		N	-0-		129
04	4440 X	4034	-0-	-406	-0-	4034	2		N	-0-		129
05	4588 X	3987	-0-	-601	-0-	3987	2		N	-0-		129
*06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-		129
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		129
-----												
REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748 - 10882	
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7279	2	8 9	N	7	24 1	57
03	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7961	2	8 9	N	7		64
04	8100 X	7750	-0-	-350	-0-	7742	2	8 9	N	7		71
05	8370 X	7377	-0-	-993	-0-	7371	2	6 9	N	5	22 1	54
06	7800 X	6945	-0-	-855	-0-	6942	2	3 9	N	3		57
07	8060 X	7635	-0-	-425	-0-	7633	2	2 9	N	2		59

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT #1		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		//CONT.// 701613										
		WELL #: 2	RRCID -> 043436	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 10337	- 10848					
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
02		569 N	569	-0-	-0-	568 2	1 9	N	1	2 1		8
03		635 N	635	-0-	-0-	634 2	1 9	N	1			9
04		660 N	568	-0-	-92	567 2	1 9	N	1			10
05		620 N	613	-0-	-7	613 2		N	-0-	2 1		8
06		600 N	559	-0-	-41	559 2		N	-0-			8
*07		630 N	630	-0-	-0-	630 2		N	-0-			8
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6	RRCID -> 043951	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A						
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9	RRCID -> 050319	COMPL. DATE 04/29/1971	TOTAL DEPTH 11015	PERF. N/A						
02		36445 X	36445	-0-	-0-	36409 2	36 9	N	33	121 1		243
03		40517 X	40090	-0-	-427	40048 2	42 9	N	38			281
04		39210 X	34198	-0-	-5012	34155 2	43 9	N	39			320
05		40362 X	38101	-0-	-2261	38075 2	26 9	N	24	116 1		228
06		39060 X	34508	-0-	-4552	34493 2	15 9	N	14			242
07		40362 X	38054	-0-	-2308	38041 2	13 9	N	12			254
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A						
02		4620 X	3176	-0-	-1444	3173 2	3 9	N	3	11 1		33
03		5557 X	5557	-0-	-0-	5551 2	6 9	N	5			38
04		4950 X	4940	-0-	-10	4933 2	7 9	N	6			44
05		5115 X	4474	-0-	-641	4471 2	3 9	N	3	14 1		33
06		4950 X	3404	-0-	-1546	3403 2	1 9	N	1			34
07		5115 X	2811	-0-	-2304	2810 2	1 9	N	1			35
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A						
02		8968 X	8968	-0-	-0-	8959 2	9 9	N	8	30 1		49
03		6445 X	6445	-0-	-0-	6438 2	7 9	N	6			55
04		10497 X	10497	-0-	-0-	10490 2	7 9	N	6			61
05		9702 X	9702	-0-	-0-	9695 2	7 9	N	6	29 1		38
06		10065 X	10065	-0-	-0-	10061 2	4 9	N	4			42
*07		10375 X	10375	-0-	-0-	10372 2	3 9	N	3			45

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
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
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	14	RRCID ->	083702	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10555 - 10750	
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1 9	N	1	4 1	18
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2 9	N	2		20
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2 9	N	2		22
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1 9	N	1	5 1	18
06	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1 9	N	1		19
*07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1 9	N	1		20
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	14	RRCID ->	083702	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10065 - 10469	
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2 9	N	2	6 1	7
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2 9	N	2		9
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2 9	N	2		11
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1 9	N	1	5 1	7
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1322	2	1 9	N	1		8
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2		N	-0-		8
-----												
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	198622	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	5370 - 5435	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.		WELL #:	1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	10776 - 10876	
02	2716 X	1785	-0-	-931	-0-	1785	3		N	-0-		172
03	2821 X	1951	-0-	-870	-0-	1951	3		N	-0-		172
04	2100 X	1802	-0-	-298	-0-	1802	3		N	-0-		172
05	1984 X	1846	-0-	-138	-0-	1846	3		N	-0-		172
06	1920 X	1634	-0-	-286	-0-	1634	3		N	-0-		172
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT		172
-----												
DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		WELL #:	1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11302 - 11371	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPARKMAN ENERGY, LLC WHEELER		WELL #:	2	RRCID ->	107745	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	11250 - 11279	
02	DLQ G-10	164	-0-	164	408	164	2		Y	-0-		42
03	638 N	230	-0-	-408	-0-	200	2	30 9	Y	27	69 1	-0-
04	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																	
SUTTON PRODUCING CORP. 831283																	
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 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
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008																	

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296																	
02		6944 X	4925	-0-	-2019	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
04		7260 X	4672	-0-	-2588	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
*06		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-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																	
02		T. A.	64	-0-	64	399	64	3			Y	-0-					-0-
03		T. A.	13	-0-	13	412	13	3			Y	-0-					-0-
04		420 N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941																	
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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																	
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	186	1	606	3	Y	-0-					-0-
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	166	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	200	1	766	3	Y	2					2
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	261	1	709	3	Y	3	5	1			-0-
06		780 N	777	-0-	-3	-0-	177	1	598	3	Y	2					2
*07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	237	1	795	3	Y	1					3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.		//CONT.// //CONT.//	25146 230 886261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO					
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 #: 3FD			RRCID -> 071146			COMPL. DATE 01/23/1977			TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A		
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	583	3	Y	-0-			-0-
03		496 N	474	-0-	-22	-0-	84	1	388	3	Y	2	2	1	-0-
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	142	1	619	3	Y	2			2
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	193	1	616	3	Y	2	4	1	-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	173	1	667	3	Y	1			1
07		775 N	761	-0-	-14	-0-	150	1	610	3	Y	1			2
				WELL #: 2			RRCID -> 071147			COMPL. DATE 01/13/1977			TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A		
02		364 N	355	-0-	-9	-0-	71	1	283	3	N	1			2
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	N	1	3	1	-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	497	3	N	2			2
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	182	1	600	3	N	2	4	1	-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	1			1
07		620 N	524	-0-	-96	-0-	100	1	423	3	N	1			2
		CALVERT, J. H.		WELL #: 1			RRCID -> 071635			COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A		
02		1736 X	1287	-0-	-449	-0-	259	1	1028	3	N	-0-			143
03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	N	-0-			143
04		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	235	1	1044	3	N	-0-			143
05		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	1179	1	3854	3	N	-0-			143
06		1860 X	1733	-0-	-127	-0-	352	1	1381	3	N	-0-			143
07		1922 X	1465	-0-	-457	-0-	282	1	1183	3	N	-0-			143
		HARLAN, R. K.		WELL #: 5			RRCID -> 191822			COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369		
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	297	1	942	3	N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	202	1	775	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1027	-0-	-503	-0-	216	1	811	3	N	-0-			-0-
05		1364 N	800	-0-	-564	-0-	219	1	581	3	N	-0-			-0-
06		960 N	755	-0-	-205	-0-	175	1	580	3	N	-0-			-0-
07		1054 N	813	-0-	-241	-0-	191	1	622	3	N	-0-			-0-
		HARLAN, R. K.		WELL #: 7			RRCID -> 194191			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-			298
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2		3	N	-0-	135	1	163
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			163
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			163

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID ->	194195	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367 - 6394	
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
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	183 1	576 3	N	-0-			-0-
03		837 N	708	-0-	-129	-0-	147 1	561 3	N	-0-			-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	180 1	671 3	N	-0-			-0-
05		837 N	836	-0-	-1	-0-	230 1	606 3	N	-0-			-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	198 1	653 3	N	-0-			-0-
07		868 N	458	-0-	-410	-0-	108 1	350 3	N	-0-			-0-
-----													
CARNES		WELL #:		1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217 - 6310	
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	236 1	914 3	N	-0-			40
03		1178 N	580	-0-	-598	-0-	103 1	477 3	N	-0-			40
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	360 1	1565 3	N	-0-			40
05		1178 N	670	-0-	-508	-0-	160 1	510 3	N	-0-			40
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	245 1	944 3	N	-0-			40
07		1178 N	949	-0-	-229	-0-	187 1	762 3	N	-0-			40
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:		2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372 - 6397	
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	148 1	482 3	N	-0-			-0-
03		589 N	179	-0-	-410	-0-	36 1	143 3	N	-0-			-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	131 1	499 3	N	-0-			-0-
05		620 N	287	-0-	-333	-0-	77 1	210 3	N	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	120 1	404 3	N	-0-			-0-
07		620 N	473	-0-	-147	-0-	109 1	364 3	N	-0-			-0-
-----													
CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350	
02		5656 X	4864	-0-	-792	-0-	1046 1	3818 3	N	-0-			157
03		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	1429 1	6263 3	N	-0-			157
04		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	1360 1	5660 3	N	-0-			157
05		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	2035 1	6147 3	N	-0-			157
06		6060 X	5672	-0-	-388	-0-	1211 1	4461 3	N	-0-			157
07		6262 X	3985	-0-	-2277	-0-	830 1	3155 3	N	-0-			157
-----													
CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287	
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	201 1	790 3	N	-0-			32
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	104 1	488 3	N	-0-			32
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	122 1	534 3	N	-0-			32
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	131 1	422 3	N	-0-			32
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	180 1	699 3	N	-0-			32
*07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	161 1	663 3	N	-0-			32
-----													
HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265	
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	156 1	611 3	N	-0-			-0-
03		713 N	587	-0-	-126	-0-	103 1	482 3	N	2	2 1		-0-
							2 9						
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	153 1	671 3	N	3			3
							3 9						
05		837 N	692	-0-	-145	-0-	163 1	525 3	N	4	7 1		-0-
							4 9						
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	150 1	584 3	N	2			2
							2 9						
07		868 N	714	-0-	-154	-0-	139 1	574 3	N	1			3
							1 9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657 N	657	-0-	-0-	-0-	152	1	502	3	N	3		6
03	682 N	569	-0-	-113	-0-	114	1	452	3	N	3	6 1	3
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	N	5		8
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	150	1	411	3	N	6	11 1	3
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	111	1	377	3	N	3		6
07	868 N	649	-0-	-219	-0-	148	1	500	3	N	1		7
-----													
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288													
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	460	3	N	1		5
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	41	1	185	3	N	2	4 1	3
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	523	3	N	3		6
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	149	1	466	3	N	4	7 1	3
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	84	1	317	3	N	1		4
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1		5
-----													
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489													
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	238	1	872	3	N	3		11
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	227	1	998	3	N	4	8 1	7
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	234	1	978	3	N	7		14
05	1240 N	849	-0-	-391	-0-	208	1	632	3	N	8	15 1	7
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	277	1	1025	3	N	3		10
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	414	1	1588	3	N	1		11
-----													
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285													
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	140	1	537	3	N	-0-		35
03	837 N	579	-0-	-258	-0-	103	1	476	3	N	-0-		35
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	138	1	598	3	N	-0-		35
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	179	1	567	3	N	-0-		35
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	3	N	-0-		35
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	3	N	-0-		35



DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
HARLAN, R. K.		WELL #:		16	RRCID -> 247424		COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6178 - 6247		
M O	ALLOW 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
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	377	1	1508	3	N	2			9
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	186	2	888	3	N	3	6	1	6
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	234	3	1043	3	N	4			10
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	684	4	2245	3	N	5	9	1	6
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	465	6	1835	3	N	3			9
*07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	445	3	1877	3	N	1			10
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #:		17	RRCID -> 249809		COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6385 - 6411		
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	186	1	726	3	N	1			6
03	1023 N	527	-0-	-496	-0-	93	1	433	3	N	1	4	1	3
04	1140 N	808	-0-	-332	-0-	150	1	655	3	N	3			6
05	1023 N	463	-0-	-560	-0-	109	3	350	3	N	4	7	1	3
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	200	4	776	3	N	1			4
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	201	1	822	3	N	1			5
-----														
PECHAL-SIRNY		WELL #:		1	RRCID -> 249817		COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6340 - 6366		
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	204	1	667	3	N	-0-			-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	423	1	1668	3	N	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	290	1	1113	3	N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	245	1	667	3	N	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	227	1	770	3	N	-0-			-0-
*07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	269	1	906	3	N	-0-			-0-
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #:		9	RRCID -> 251165		COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6343 - 6368		
02	2296 X	1618	-0-	-678	-0-	384	1	1234	3	N	-0-			-0-
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	602	1	2336	3	N	-0-			-0-
04	2460 X	1267	-0-	-1193	-0-	265	1	1002	3	N	-0-			-0-
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	700	1	1880	3	N	-0-			-0-
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	682	1	2279	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	587	1	1942	3	N	-0-			-0-
-----														
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 251760		COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6252 - 6343		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

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
02	2016 N	1294	-0-	-722	-0-	306 1	986 3	N	2			5
03	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	398 2	1550 3	N	2	4 1		3
04	2010 N	810	-0-	-1200	-0-	168 2	639 3	N	3			6
05	1426 N	278	-0-	-1148	-0-	74 3	200 3	N	4	7 1		3
06	1890 N	116	-0-	-1774	-0-	26 4	89 3	N	1			4
*07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	371 1	1233 3	N	1			5

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	232 8	739 3	Y	7	20 1		11
03	1116 N	314	-0-	-802	-0-	58 9	223 3	Y	30	22 1		19
04	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	219 3	825 3	Y	9			28
05	1085 N	147	-0-	-938	-0-	36 10	97 3	Y	13			41
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	70 14	231 3	Y	14			55
07	1085 N	167	-0-	-918	-0-	38 15	123 3	Y	5	26 1		34

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	242 3	766 3	Y	3	30 1		5
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	178 8	680 3	Y	80	55 1		30
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	245 21	915 3	Y	19			49
05	1116 N	747	-0-	-369	-0-	197 30	520 3	Y	27			76
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	333 11	1097 3	Y	10			86
07	1209 N	769	-0-	-440	-0-	179 7	583 3	Y	6	43 1		49

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

02	3752 X	3183	-0-	-569	-0-	742 4	2437 3	Y	4	35 1		6
03	4154 X	3552	-0-	-602	-0-	703 5	2794 3	Y	50	37 1		19
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1229 13	4743 3	Y	12			31
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1123 20	3084 3	Y	18			49
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	954 21	3253 3	Y	19			68
07	6200 X	4666	-0-	-1534	-0-	1056 7	3603 3	Y	6	35 1		39

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	597	1	2042	3	Y	17	30 1
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	418	1	1723	3	Y	40	29 1
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	427	1	1693	3	Y	9	23
05	3100 N	4761	-0-	1661	1661	1235	1	3512	3	Y	13	36
06	3000 N	3248	-0-	248	1909	715	1	2507	3	Y	24	60
*07	6630 X	4721	-0-	-1909	-0-	1038	1	3676	3	Y	6	32 1

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278												
02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	326	1	1311	3	N	22	49 1
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	236	1	1133	3	N	10	12 1
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	357	1	1600	3	N	3	9
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	283	1	934	3	N	4	13
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	435	1	1723	3	N	5	18
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	3	N	6	11 1

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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
02	2352 N	1616	-0-	-736	-0-	1610	3	6	9	Y	5	39 1
03	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2479	3	8	9	Y	7	39
04	2280 N	1882	-0-	-398	-0-	1879	3	3	9	Y	3	42
05	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	3			Y	-0-	42
06	3000 N	3131	-0-	131	248	3131	3			Y	-0-	42
*07	3100 N	3942	-0-	842	1090	3938	3	4	9	Y	4	46

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195										
BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126			
02	4060 X	1884	-0-	-2176	-0-	1878 3	6 9 Y	5	45 1	24		
03	4092 X	2532	-0-	-1560	-0-	2523 3	9 9 Y	8		32		
04	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	3362 3	20 9 Y	18		50		
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5174 3	2 9 Y	2		52		
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 3		-0-		52		
*07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6221 3	22 9 Y	20		72		

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125			
02	5152 X	4503	-0-	-649	-0-	4447 3	56 9 Y	51	107 1	10		
03	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7665 3	53 9 Y	48		58		
04	5520 X	4930	-0-	-590	-0-	4910 3	20 9 Y	18		76		
05	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8425 3	1 9 Y	1		77		
06	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8731 3	3 9 Y	3		80		
*07	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9728 3	34 9 Y	31		111		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
AGERON ENERGY, LLC		008625										
DH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DILWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113			
*12	990 X	990	-0-	-0-	-0-	12 1	663 3 N	286	2 0	304 1	151	
						315 9						
*01	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	16 1	768 3 N	235	4 0	191 1	191	
						259 9						
*02	689 X	689	-0-	-0-	-0-	13 1	673 3 N	3	3 0		191	
						3 9						
*03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	20 1	895 3 N	3	3 0	180 1	11	
						3 9						
*04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	20 1	940 3 N	363	2 0	372 1	-0-	
						399 9						
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	16 1	876 3 N	249	3 0	246 1	-0-	
						274 9						
*06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	14 1	751 3 N	176	176 1		-0-	
						194 9						
*07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	11 1	561 3 N	152	152 1		-0-	
						167 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 267240	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12222	- 17071				
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	
*12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	563 3	31 4	N	142	1 0	212 1	226	
						156 9							
*01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	1750 3	119 4	N	605	4 0	488 1	339	
						666 9							
*02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1347 3	7 4	N	39	4 0	374 1	-0-	
						43 9							
*03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1338 3	75 4	N	375	3 0	372 1	-0-	
						413 9							
*04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	474 3	70 4	N	335	1 0	334 1	-0-	
						369 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 0		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1162 3	37 4	N	181	181 1		-0-	
						199 9							

GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13233	- 17773			
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	11842 X	9525	-0-	-2317	-0-	166 1	9227 3	N	5	5 0		346
						126 4	6 9					
*09	11460 X	8592	-0-	-2868	-0-	155 1	8349 3	N	6	6 0		346
						81 4	7 9					
*10	10726 X	8107	-0-	-2619	-0-	146 1	7893 3	N	3	3 0		346
						65 4	3 9					
*11	9210 X	7831	-0-	-1379	-0-	143 1	7620 3	N	10	10 0		346
						57 4	11 9					
*12	9517 X	8758	-0-	-759	-0-	161 1	8524 3	N	13	13 0		346
						59 4	14 9					
*01	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	267 1	13044 3	N	30	30 0		346
						62 4	33 9					
*02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	161 1	8136 3	N	19	19 0		346
						53 4	21 9					
*03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	195 1	8687 3	N	21	21 0	188 1	158
						55 4	23 9					
*04	11460 X	7259	-0-	-4201	-0-	148 1	7044 3	N	18	18 0		158
						47 4	20 9					
*05	11842 X	7170	-0-	-4672	-0-	123 1	6987 3	N	8	8 0		158
						51 4	9 9					
*06	11460 X	5207	-0-	-6253	-0-	93 1	5112 3	Y	2	2 0		158
						2 9						
07	8959 X	7880	-0-	-1079	-0-	149 1	7728 3	Y	3	3 0		158
						3 9						

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 267466	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11998	- 17049			
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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY WK GU 8		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404						
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			173
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	N	108	1	0	280
						19	4	119	9					
*02	644 N	69	-0-	-575	-0-	1	1	68	3	N	-0-			280
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	N	1	1	0	280
						1	9							
*04	630 N	57	-0-	-573	-0-	1	1	56	3	N	-0-	98	1	182
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	95	277	1	-0-
						105	9							
*06	630 N	161	-0-	-469	-0-	3	1	158	3	N	-0-			-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	-0-			-0-
						22	4							
HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 12719		PERF.13130 - 16537				
*12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	94	1	5004	3	N	-0-			212
*01	4991 X	4510	-0-	-481	-0-	90	1	4420	3	N	-0-			212
*02	4704 X	4097	-0-	-607	-0-	80	1	4017	3	N	-0-			212
*03	5208 X	280	-0-	-4928	-0-	5	1	242	3	N	-0-			212
						33	4							
*04	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	122	1	5802	3	N	-0-			212
						22	4							
05	4867 X	4577	-0-	-290	-0-	80	1	4497	3	N	-0-			212
*06	4140 X	3709	-0-	-431	-0-	66	1	3630	3	N	-0-			212
						13	4							
07	6138 X	867	-0-	-5271	-0-	17	1	850	3	N	-0-			212
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 11701		PERF.12000 - 15962				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96			266
*12	14B2 EXT	171	-0-	171	171	3	1	145	3	N	21	187	1	100
						23	9							
*01	14B2 EXT	349	-0-	349	520	4	1	222	3	N	112			212
						123	9							
*02	T. A.	146	-0-	146	666	3	1	143	3	N	-0-			212
*03	765 X	99	-0-	-666	-0-	2	1	97	3	N	-0-			212
*04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	N	1	88	1	125
						1	9							
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	117	242	1	-0-
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
WK GU 9		WELL #: 1H		RRCID -> 269632		COMPL. DATE 03/17/2013		TOTAL DEPTH 10618		PERF.11000 - 15554				
*12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	38	1	2035	3	N	152	116	1	248
						102	4	167	9					
*01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	48	1	2319	3	N	113	1	0	208
						66	4	124	9					
*02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	66	1	3342	3	N	178	1	0	385
						157	4	196	9					
*03	2883 X	52	-0-	-2831	-0-	1	1	49	3	N	1	190	1	196
						1	4	1	9					
*04	2790 X	18	-0-	-2772	-0-	18	3			N	-0-	83	1	113
05	4030 X	225	-0-	-3805	-0-	4	1	217	3	N	-0-			113
						4	4							
*06	3900 X	3213	-0-	-687	-0-	47	1	2610	3	N	303	303	1	113
						223	4	333	9					
07	4030 X	1768	-0-	-2262	-0-	27	1	1481	3	N	137	250	1	-0-
						109	4	151	9					





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID ->	270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602	
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
*12		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	24	1	N	581	1	393	339
							639	9					
*01		1922 X	478	-0-	-1444	-0-	3	1	N	289	356	1	272
							318	9					
*02		1736 X	789	-0-	-947	-0-	15	1	N	16	1	287	-0-
							18	9					
*03		1891 N	1325	-0-	-566	-0-	18	1	N	467	1	466	-0-
							514	9					
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	26	1	N	520	520	1	-0-
							572	9					
		05	1075 N	1075	-0-	-0-	12	1	N	370	370	1	-0-
							407	9					
*06		1290 N	745	-0-	-545	-0-	7	1	N	295	295	1	-0-
							325	9					
		07	1891 N	446	-0-	-1445	1	1	N	365	365	1	-0-
							402	9					
-----													
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	N	286	3	377	197
							1	4					
							42	1	N	213	2	97	311
							234	9					
*10		3472 X	201	-0-	-3271	-0-	3	1	N	41	176	1	176
							45	9					
*11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	48	1	N	415	3	287	301
							1	4					
*12		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	47	1	N	186	3	215	269
							205	9					
*01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	59	1	N	506	6	462	307
							557	9					
*02		2884 X	2421	-0-	-463	-0-	47	1	N	5	5	0	307
							6	9					
*03		3193 X	2507	-0-	-686	-0-	51	1	N	164	4	467	-0-
							180	9					
*04		3210 X	1455	-0-	-1755	-0-	24	1	N	275	1	274	-0-
							303	9					
*05		3317 X	2358	-0-	-959	-0-	38	1	N	184	2	182	-0-
							202	9					
*06		3210 X	193	-0-	-3017	-0-	3	1	N	-0-			-0-
							11	1	N	-0-			-0-
		07	2511 X	611	-0-	-1900	9	4					
-----													
DILLWORTH		WELL #:		14H	RRCID ->	270655	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11173	PERF.12051	- 18300	
*01		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	979	3	0	1163
		02	0 X	-0-	-0-	-0-			N	2	2	0	1163
		03	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1163
*04		307 X	307	-0-	-0-	-0-	306	3	N	1	1	8	1163
		05	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1163
*06		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			1163
		07	542 X	542	-0-	-0-	520	3	N	-0-			1163
-----													
LOWRY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	271140	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11106	PERF.11411	- 16457	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1026	3	14	4	N	178	242	1		67
						196	9								
*01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	2698	3	24	4	N	485	3	0	418	1
						534	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	2	0	229	1
*03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
*04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1056	3	48	4	N	741	741	1		-0-
						815	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1184	3	102	4	N	-0-				-0-

  

DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825					
*12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	20	1	1139	3	N	125	128	1		291
						138	9								
*01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	76	90	1		277
						84	9								
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	N	-0-	71	1		206
*03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	N	-0-				206
*04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	N	-0-	186	1		20
05	510 X	510	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	187	207	1		-0-
						206	9								
*06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	N	44	44	1		-0-
						48	9								
*07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-				-0-

  

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500					
*08	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	36	1	1955	3	Y	45	4	0	33	1
						50	9								
*09	2940 X	2176	-0-	-764	-0-	40	1	2132	3	Y	4	3	0	10	1
						4	9								
*10	3038 X	2014	-0-	-1024	-0-	36	1	1961	3	Y	15	3	0	25	1
						17	9								
*11	2490 X	1537	-0-	-953	-0-	28	1	1473	3	Y	33	3	0	38	1
						36	9								
*12	2263 X	2120	-0-	-143	-0-	39	1	2053	3	Y	25	4	0	27	1
						28	9								
*01	2263 X	2238	-0-	-25	-0-	44	1	2150	3	Y	40	5	0	27	1
						44	9								
*02	2044 X	1873	-0-	-171	-0-	36	1	1833	3	Y	4	4	0		21
						4	9								
*03	2015 X	1664	-0-	-351	-0-	36	1	1607	3	Y	19	3	0	37	1
						21	9								
*04	2040 X	1724	-0-	-316	-0-	35	1	1675	3	Y	13	2	0	11	1
						14	9								
*05	2108 X	1643	-0-	-465	-0-	28	1	1592	3	Y	21	3	0	18	1
						23	9								
*06	2040 X	1446	-0-	-594	-0-	26	1	1420	3	Y	-0-				-0-
07	1953 X	1388	-0-	-565	-0-	26	1	1362	3	Y	-0-				-0-

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 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	24304 X	13366	-0-	-10938	-0-	237 1	12841 3	Y	262	17 0	150 1	278
						288 9						
*09	22470 X	21754	-0-	-716	-0-	394 1	21323 3	Y	34	21 0	58 1	233
						37 9						
*10	20708 X	18595	-0-	-2113	-0-	334 1	18095 3	Y	150	20 0	148 1	215
						1 4	165 9					
*11	17370 X	15552	-0-	-1818	-0-	279 1	14936 3	Y	305	19 0	314 1	187
						1 4	336 9					
*12	22475 X	18884	-0-	-3591	-0-	346 1	18259 3	Y	254	22 0	276 1	143
						279 9						
*01	22475 X	17917	-0-	-4558	-0-	352 1	17244 3	Y	292	30 0	248 1	157
						321 9						
*02	20300 X	15386	-0-	-4914	-0-	301 1	15057 3	Y	25	25 0		157
						28 9						
*03	18600 X	15306	-0-	-3294	-0-	331 1	14774 3	Y	183	21 0	319 1	-0-
						201 9						
*04	17400 X	13054	-0-	-4346	-0-	268 1	12668 3	Y	107	10 0	97 1	-0-
						118 9						
*05	17980 X	13433	-0-	-4547	-0-	233 1	13005 3	Y	177	14 0	163 1	-0-
						195 9						
*06	16440 X	12158	-0-	-4282	-0-	216 1	11941 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
07	15965 X	12280	-0-	-3685	-0-	227 1	12052 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

DILWORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 11128	PERF.11557	- 18665			
*12	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-	188 1		295
*01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2814 3	30 4	N	583	3 0	546 1	329
						641 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	257	2 0	584 1	-0-
*03	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	759 3	33 4	N	248	248 1		-0-
						273 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	224 3	57 4	N	51	51 0		-0-
						56 9						
*07	874 X	874	-0-	-0-	-0-	739 3	58 4	N	70	70 0		-0-
						77 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 272014		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.12461 - 20233		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	2666 X	419	-0-	-2247	-0-	8 1	411 3	Y	-0-	1 0	61 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	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	49 1	2389 3	Y	467	200 1		674
						514 9						
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	54 1	2753 3	Y	-0-	67 1		607
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	102 1	4562 3	Y	-0-	137 1		470
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	60 1	2874 3	Y	524	618 1		376
						28 4	576 9					
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	56 1	3241 3	Y	403	413 1		366
						443 9						
*06	2580 X	2125	-0-	-455	-0-	30 1	1678 3	Y	379	501 1		244
						417 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			244

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 11H		RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11562		PERF.12091 - 17032		
*08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	1730 3	666 9	Y	605	1 0	557 1	208
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1002 3	369 9	Y	335	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	623	-0-	-1657	-0-	457 3	166 9	Y	151	132 1		132
*12	1426 N	623	-0-	-803	-0-	484 3	139 9	Y	126	189 1		69
*01	961 N	661	-0-	-300	-0-	402 3	259 9	Y	235	146 1		158
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-	3 0		155
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			155
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1029 3	34 9	Y	31	186 1		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	45 1		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		Y	-0-			-0-

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
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
*04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575 3	1 9	N	1	1 0		399
*05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1447 3	1 9	N	1	1 0		399
*06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			399
*07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			399

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

WILLIE GL UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648				
*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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	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	2543	-0-	-367	-0-	43 1	2322 3	Y	162	3 0	207 1	118
						178 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	2511	-0-	-124	-0-	46 1	2447 3	Y	16	4 0		159
						18 9						
*01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	50 1	2434 3	Y	450	6 0	495 1	108
						495 9						
*02	2380 X	1704	-0-	-676	-0-	32 1	1647 3	Y	4	4 0		108
						21 4	4 9					
*03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	58 1	2578 3	Y	116	5 0	219 1	-0-
						128 9						
*04	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	47 1	2214 3	Y	223	2 0	221 1	-0-
						245 9						
*05	2852 X	857	-0-	-1995	-0-	14 1	746 3	Y	88	1 0	87 1	-0-
						97 9						
*06	2760 X	2160	-0-	-600	-0-	39 1	2121 3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	1159	-0-	-1600	-0-	20 1	1050 3	Y	81	81 1		-0-
						89 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GLADYS WHEELER A		WELL #:		5H	RRCID -> 272793	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12101	PERF.12041	- 18116					
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
*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	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	24 1	1267 3	N	301	1 0	232 1			198
						331 9								
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	25 1	1340 3	N	342	1 0	392 1			147
						376 9								
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	26 1	1280 3	N	396	2 0	200 1			341
						436 9								
*02	1512 N	567	-0-	-945	-0-	11 1	556 3	N	-0-	39 1				302
*03	1674 N	2	-0-	-1672	-0-	2 3		N	-0-	302 1				-0-
*04	1620 N	1205	-0-	-415	-0-	17 1	811 3	N	343	343 1				-0-
						377 9								
*05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	61	61 1				-0-
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-
07	1240 N	880	-0-	-360	-0-	16 1	778 3	N	78	78 1				-0-
						86 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	1158	-0-	-4692	-0-	1154 3	3 4	Y	1	1 0				192
						1 9								
*10	6045 X	1120	-0-	-4925	-0-	1064 3	3 4	Y	48	1 0				239
						53 9								
*11	4740 X	1085	-0-	-3655	-0-	1079 3	5 4	Y	1	1 0				239
						1 9								
*12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1280 3	232 4	Y	1	1 0				239
						1 9								
*01	1333 X	1012	-0-	-321	-0-	806 3	205 4	Y	1	1 0				239
						1 9								
*02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	990 3	146 4	Y	1	1 0				239
						1 9								
*03	1209 X	1101	-0-	-108	-0-	1094 3	6 4	Y	1	1 0				239
						1 9								
*04	1170 X	1088	-0-	-82	-0-	1087 3	1 4	Y	-0-					239
*05	1209 X	1093	-0-	-116	-0-	1091 3	2 4	Y	-0-					239
*06	1140 X	781	-0-	-359	-0-	781 3		Y	-0-					239
07	1178 X	755	-0-	-423	-0-	755 3		Y	-0-					239

DILWORTH		WELL #:		3H	RRCID -> 273435	COMPL. DATE 12/20/2013	TOTAL DEPTH 11308	PERF.11761	- 16852					
*12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	447 3	1 9	N	1	1 0				510
*01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	490 3	2 9	N	2	2 0				510
*02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	399 3	1 9	N	1	1 0				510
*03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-					510
*04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	24 3	4 4	N	378	815 1				73
						416 9								
05	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-					73
*06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-					73
*07	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-					73







-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	3345	3	160	4	N	704	5	0	648	1	243
						774	9									
*01	4929 X	4439	-0-	-490	-0-	3995	3	444	9	N	404	10	0	380	1	257
*02	4452 X	1256	-0-	-3196	-0-	1252	3	4	9	N	4	4	0			257
*03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4340	3	11	9	N	10	10	0			257
*04	4080 X	3903	-0-	-177	-0-	3556	3	347	9	N	315	10	0	562	1	-0-
05	4216 X	3448	-0-	-768	-0-	2960	3	488	9	Y	444	15	0	429	1	-0-
*06	4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3436	3	28	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3646	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

-----  
DILLWORTH 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	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	984	3	667	9	N	606	2	0	799	1	170
*10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	81	3	315	9	N	286	294	1			162
*11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	156	3	443	9	N	403	373	1			192
*12	685 X	685	-0-	-0-	-0-	103	3	7	4	N	523	330	1			385
						575	9									
*01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	53	3	3	4	N	357	301	1			441
						393	9									
*02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	359	1			82
*03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					82
*04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	5	3	4	4	N	425	457	1			50
						468	9									
*05	653 X	653	-0-	-0-	-0-	78	3	575	9	N	523	523	1			50
*06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2044	3	20	4	N	625	625	1			50
						688	9									
*07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	378	3	3	4	N	229	279	1			-0-
						252	9									

-----  
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

*12	1302 N	975	-0-	-327	-0-	17	1	941	3	Y	15	2	0			67
						17	9									
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	18	1	880	3	Y	122	2	0	158	1	29
						134	9									
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	Y	2	2	0			29
						2	9									
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	942	3	Y	39	2	0	66	1	-0-
						43	9									
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	18	1	863	3	Y	92	1	0	91	1	-0-
						101	9									
05	775 N	335	-0-	-440	-0-	5	1	291	3	Y	35	1	0	34	1	-0-
						39	9									
*06	960 N	864	-0-	-96	-0-	16	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	16	1	829	3	Y	63	63	1			-0-
						10	4	69	9							

-----  
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GLADYS WHEELER A		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1963 N	1661	-0-	-302	-0-	24 1	1366 3	N	246	1 0	380 1	260
						271 9						
*09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	18 1	960 3	N	333	363 1		230
						366 9						
*10	2480 X	1533	-0-	-947	-0-	22 1	1181 3	N	300	1 0	377 1	152
						330 9						
*11	2400 X	1947	-0-	-453	-0-	28 1	1482 3	N	397	1 0	287 1	261
						437 9						
*12	2480 X	1848	-0-	-632	-0-	26 1	1398 3	N	385	1 0	480 1	165
						424 9						
*01	1674 X	1007	-0-	-667	-0-	15 1	750 3	N	220	1 0	195 1	189
						242 9						
*02	1820 X	348	-0-	-1472	-0-	7 1	340 3	N	1	22 1		168
						1 9						
*03	2015 X	1088	-0-	-927	-0-	23 1	1034 3	N	28	196 1		-0-
						31 9						
*04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	35 1	1655 3	N	424	424 1		-0-
						466 9						
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	61	61 1		-0-
*06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
*07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	44 1	2195 3	N	222	222 1		-0-
						244 9						

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 3	4 4	Y	2	2 0		591
						2 9						
*09	1770 X	1003	-0-	-767	-0-	999 3	3 4	Y	1	1 0		591
						1 9						
*10	1829 X	979	-0-	-850	-0-	924 3	3 4	Y	47	1 0		637
						52 9						
*11	1770 X	907	-0-	-863	-0-	902 3	4 4	Y	1	1 0		637
						1 9						
*12	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1059 3	199 4	Y	1	1 0		637
						1 9						
*01	1209 X	574	-0-	-635	-0-	464 3	109 4	Y	1	1 0		637
						1 9						
*02	924 X	730	-0-	-194	-0-	633 3	96 4	Y	1	1 0		637
						1 9						
*03	1023 N	706	-0-	-317	-0-	690 3	16 4	Y	-0-			637
*04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 3		Y	-0-			637
*05	775 N	730	-0-	-45	-0-	729 3	1 4	Y	-0-			637
*06	690 N	645	-0-	-45	-0-	644 3	1 4	Y	-0-			637
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			637

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2139 X	1175	-0-	-964	-0-	1169	3	4	4	Y	2	2	0			120
*09	2070 X	981	-0-	-1089	-0-	977	3	3	4	Y	1	1	0			120
*10	2139 X	917	-0-	-1222	-0-	862	3	2	4	Y	48	1	0			167
*11	2070 X	801	-0-	-1269	-0-	797	3	3	4	Y	1	1	0			167
*12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	999	3	181	4	Y	1	1	0			167
*01	1178 X	744	-0-	-434	-0-	618	3	125	4	Y	1	1	0			167
*02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	826	3	107	4	Y	1	1	0			167
*03	961 N	936	-0-	-25	-0-	915	3	21	4	Y	-0-					167
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	4	Y	-0-					167
*05	992 N	542	-0-	-450	-0-	541	3	1	4	Y	-0-					167
*06	900 N	533	-0-	-367	-0-	533	3			Y	-0-					167
07	744 N	429	-0-	-315	-0-	429	3			Y	-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	3	4	4	Y	564	2	0	638	1	113
*09	3150 X	1795	-0-	-1355	-0-	969	3	3	4	Y	748	1	0	631	1	229
*10	3255 X	1559	-0-	-1696	-0-	889	3	3	4	Y	606	1	0	658	1	176
*11	3150 X	1573	-0-	-1577	-0-	902	3	4	4	Y	606	1	0	704	1	77
*12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	1062	3	191	4	Y	855	1	0	795	1	136
*01	1860 X	1167	-0-	-693	-0-	560	3	121	4	Y	442	1	0	504	1	73
*02	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	842	3	161	4	Y	499	1	0	571	1	-0-
*03	1953 X	1399	-0-	-554	-0-	777	3	18	4	Y	549	549	1			-0-
*04	1890 X	1514	-0-	-376	-0-	753	3	1	4	Y	691	691	1			-0-
*05	1953 X	1213	-0-	-740	-0-	653	3	1	4	Y	508	508	1			-0-
*06	1620 X	1059	-0-	-561	-0-	495	3	1	4	Y	512	512	1			-0-
07	1674 X	1478	-0-	-196	-0-	556	3	922	9	Y	838	838	1			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	899 3	3 4	Y	507	1 0	532 1		102
						558 9							
*09	1410 X	1210	-0-	-200	-0-	810 3	2 4	Y	362	1 0	352 1		111
						398 9							
*10	1457 X	1081	-0-	-376	-0-	752 3	2 4	Y	297	1 0	321 1		86
						327 9							
*11	1410 X	964	-0-	-446	-0-	643 3	3 4	Y	289	1 0	337 1		37
						318 9							
*12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	839 3	149 4	Y	479	1 0	439 1		76
						527 9							
*01	1457 X	1087	-0-	-370	-0-	566 3	123 4	Y	362	1 0	377 1		60
						398 9							
*02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	704 3	99 4	Y	305	1 0	364 1		-0-
						336 9							
*03	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	814 3	23 4	Y	298	298 1			-0-
						328 9							
*04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	694 3	1 4	Y	374	374 1			-0-
						411 9							
*05	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	555 3	1 4	Y	457	457 1			-0-
						503 9							
*06	1140 N	697	-0-	-443	-0-	389 3	308 9	Y	280	280 1			-0-
07	1147 N	698	-0-	-449	-0-	492 3	206 9	Y	187	187 1			-0-

DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900			
*12	1984 N	1287	-0-	-697	-0-	186 1	958 3	Y	119	1 0	88 1		57
						12 4	131 9						
*01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	570 1	1565 3	Y	175	1 0	164 1		67
						11 4	193 9						
*02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	456 1	1274 3	Y	131	1 0	179 1		18
						8 4	144 9						
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	607 1	1486 3	Y	175	1 0	192 1		-0-
						8 4	193 9						
*04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	570 1	1314 3	Y	234	234 1			-0-
						11 4	257 9						
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	648 1	1400 3	Y	211	1 0	210 1		-0-
						232 9							
*06	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	662 1	1079 3	Y	193	193 1			-0-
						10 4	212 9						
07	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	696 1	1098 3	Y	203	203 1			-0-
						11 4	223 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1109	3	22	4	Y	439	1	0	536 1 151
							483	9							
09		1050 X	893	-0-	-157	-0-	634	3	8	4	Y	228	1	0	274 1 104
							251	9							
10		989 X	989	-0-	-0-	-0-	529	3	58	4	Y	365	289	1	180
							402	9							
*11		1560 X	794	-0-	-766	-0-	434	3	23	4	Y	306	219	1	267
							337	9							
*12		1612 X	1116	-0-	-496	-0-	635	3	63	4	Y	380	440	1	207
							418	9							
*01		1612 X	1436	-0-	-176	-0-	273	3	934	4	Y	208	275	1	140
							229	9							
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			143
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			143
*04		1380 N	776	-0-	-604	-0-	696	3	30	4	Y	45	188	1	-0-
							50	9							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	177	1	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		806 N	488	-0-	-318	-0-	488	3			Y	-0-			-0-
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984															
02		2352 X	1550	-0-	-802	-0-	537	1	893	3	Y	103	166	0	-0-
							7	4							
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	814	1	2023	3	Y	136	136	0	-0-
							8	4							
04		3090 X	2707	-0-	-383	-0-	808	1	1609	3	Y	256	256	0	-0-
							8	4							
*05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	1356	1	2288	3	Y	410	410	0	-0-
							451	9							
*06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1933	1	1704	3	Y	423	423	0	-0-
							13	4							
07		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			218
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863															
*12		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	233	1	1239	3	Y	169	1	0	120 1 82
							15	4							
*01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	642	1	1807	3	Y	224	2	0	218 1 86
							13	4							
*02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	442	1	1136	3	Y	98	1	0	169 1 14
							4	4							
*03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	578	1	1409	3	Y	140	1	0	153 1 -0-
							4	4							
*04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	506	1	1177	3	Y	143	143	1	-0-
							3	4							
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	576	1	1289	3	Y	136	1	0	135 1 -0-
							150	9							
*06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	586	1	954	3	Y	105	105	1	-0-
							3	4							
*07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	617	1	959	3	Y	110	110	1	-0-
							3	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
		WELL #:	36H	RRCID -> 276928	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.11658	- 16843					
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
*12	5487 X	2760	-0-	-2727	-0-	361 1	1821 3	Y	485	1 0	461 1		235
						44 4	534 9						
*01	5487 X	5325	-0-	-162	-0-	1154 1	3091 3	Y	933	3 0	805 1		360
						54 4	1026 9						
*02	4956 X	4524	-0-	-432	-0-	1153 1	2681 3	Y	603	2 0	876 1		85
						27 4	663 9						
*03	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	1225 1	2938 3	Y	704	2 0	787 1		-0-
						22 4	774 9						
*04	5040 X	4930	-0-	-110	-0-	1200 1	2720 3	Y	897	1 0	896 1		-0-
						23 4	987 9						
05	5115 X	4890	-0-	-225	-0-	1316 1	2767 3	Y	734	1 0	733 1		-0-
						807 9							
*06	4950 X	4508	-0-	-442	-0-	1402 1	2280 3	Y	734	734 1			-0-
						19 4	807 9						
07	5084 X	4313	-0-	-771	-0-	1382 1	2129 3	Y	713	713 1			-0-
						18 4	784 9						
GLADYS WHEELER A		WELL #:	9H	RRCID -> 276989	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12075	PERF.12070	- 17981					
*12	7874 X	3083	-0-	-4791	-0-	126 1	1786 3	N	905	1 0	854 1		184
						175 4	996 9						
*01	7874 X	7849	-0-	-25	-0-	421 1	5843 3	N	1375	5 0	1462 1		92
						72 4	1513 9						
*02	7112 X	4597	-0-	-2515	-0-	422 1	3416 3	N	666	3 0	755 1		-0-
						26 4	733 9						
*03	7874 X	4071	-0-	-3803	-0-	461 1	2888 3	N	623	2 0	621 1		-0-
						37 4	685 9						
*04	7230 X	6178	-0-	-1052	-0-	563 1	4290 3	N	1177	1 0	1176 1		-0-
						30 4	1295 9						
05	7471 X	5099	-0-	-2372	-0-	571 1	3647 3	N	797	1 0	796 1		-0-
						4 4	877 9						
*06	7230 X	4298	-0-	-2932	-0-	486 1	2798 3	N	911	911 1			-0-
						12 4	1002 9						
07	6386 X	3817	-0-	-2569	-0-	472 1	2732 3	N	551	551 1			-0-
						7 4	606 9						
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11896	- 15769					
*10	5115 X	4769	-0-	-346	-0-	89 1	4330 3	Y	318	4 0	244 1		103
						350 9							
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	101 1	4147 3	Y	315	4 0	323 1		93
						347 9							
*12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	127 1	5156 3	Y	384	5 0	415 1		57
						85 4	422 9						
*01	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	161 1	3813 3	Y	265	6 0	270 1		46
						63 4	292 9						
*02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	168 1	4307 3	Y	173	6 0	213 1		-0-
						33 4	190 9						
*03	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	126 1	4571 3	Y	293	6 0	287 1		-0-
						58 4	322 9						
*04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	104 1	4422 3	Y	428	3 0	425 1		-0-
						88 4	471 9						
05	5115 X	4226	-0-	-889	-0-	86 1	3787 3	Y	321	5 0	316 1		-0-
						353 9							
*06	4920 X	3650	-0-	-1270	-0-	82 1	3261 3	Y	194	194 1			-0-
						94 4	213 9						
07	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	111 1	4192 3	Y	269	269 1			-0-
						63 4	296 9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683  
-----

*10	4371 X	4307	-0-	-64	-0-	118 1	3859 3	Y	300	4 0	252 1	97
						330 9						
11	4230 X	1534	-0-	-2696	-0-	30 1	1351 3	Y	139	3 0	191 1	41
						153 9						
*12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	80 1	4016 3	Y	276	4 0	272 1	41
						60 4	304 9					
*01	4371 X	3915	-0-	-456	-0-	103 1	3413 3	Y	309	5 0	291 1	54
						59 4	340 9					
*02	3892 X	3423	-0-	-469	-0-	63 1	3200 3	Y	100	5 0	149 1	-0-
						50 4	110 9					
*03	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	69 1	3935 3	Y	204	5 0	199 1	-0-
						40 4	224 9					
*04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	89 1	3842 3	Y	371	2 0	369 1	-0-
						76 4	408 9					
05	4216 X	3717	-0-	-499	-0-	87 1	3324 3	Y	278	4 0	274 1	-0-
						306 9						
*06	4140 X	3624	-0-	-516	-0-	103 1	3283 3	Y	176	176 1		-0-
						44 4	194 9					
07	4371 X	3867	-0-	-504	-0-	89 1	3468 3	Y	232	232 1		-0-
						55 4	255 9					

-----  
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082  
-----

*11	7890 X	3151	-0-	-4739	-0-	315 1	2443 3	N	357	2 0	332 1	154
						393 9						
*12	8153 X	2283	-0-	-5870	-0-	111 1	1965 3	N	127	1 0	80 1	200
						67 4	140 9					
*01	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	449 1	6445 3	N	641	6 0	651 1	184
						21 4	705 9					
*02	3752 X	3461	-0-	-291	-0-	394 1	2807 3	N	216	3 0	397 1	-0-
						22 4	238 9					
*03	3348 X	2630	-0-	-718	-0-	358 1	1960 3	N	30	2 0	28 1	-0-
						279 4	33 9					
*04	7080 X	3424	-0-	-3656	-0-	304 1	2311 3	N	-0-			-0-
						809 4						
05	7316 X	2889	-0-	-4427	-0-	330 1	2048 3	N	20	1 0	19 1	-0-
						489 4	22 9					
*06	7080 X	2240	-0-	-4840	-0-	333 1	1907 3	N	-0-			-0-
						343 1	1935 3	N	32	32 1		-0-
07	3627 X	2314	-0-	-1313	-0-	1 4	35 9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
EDWARDS		WELL #:		2H	RRCID -> 277690	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 11813	PERF.12071	- 17368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*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		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2451 3	92 4	Y	397	435 1			103
							437 9							
*01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	3968 3	91 4	Y	451	1 0	410 1		143
							496 9							
*02		2464 X	1354	-0-	-1110	-0-	1354 3		Y	-0-				143
*03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3128 3	25 4	Y	126	269 1			-0-
							139 9							
*04		3690 X	898	-0-	-2792	-0-	658 3	38 4	Y	184	184 1			-0-
							202 9							
*05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	82	82 1			-0-
*06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	59	59 1			-0-
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-				-0-

EDWARDS		WELL #:		8H	RRCID -> 277801	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 11804	PERF.11963	- 17412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		59 X	59	-0-	-0-	-0-	56 3	3 9	Y	3	24 1			3
*09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	38 3	15 9	Y	14	11 1			6
*10		22 X	22	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	Y	1	6 1			1
*11		121 X	121	-0-	-0-	-0-	110 3	11 9	Y	10	7 1			4
*12		248 X	248	-0-	-0-	-0-	52 3	32 4	Y	149	114 1			39
							164 9							
*01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	61 3	1 4	Y	7	44 1			2
							8 9							
*02		251 X	251	-0-	-0-	-0-	228 3	23 4	Y	-0-				2
*03		44 X	44	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	Y	1	3 1			-0-
*04		12 X	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	82 1			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	59 1			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		13H	RRCID -> 278054	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH 10995	PERF.11565	- 16633					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				223

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		12H	RRCID -> 278748	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11377	- 16885					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

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
*11	6330 X	4677	-0-	-1653	-0-	520 1	3640 3	N	470	3 0	471 1	203
						517 9						
*12	6541 X	2971	-0-	-3570	-0-	152 1	2583 3	N	128	2 0	105 1	224
						95 4	141 9					
*01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	448 1	6115 3	N	661	6 0	689 1	190
						31 4	727 9					
*02	5124 X	3446	-0-	-1678	-0-	353 1	2885 3	N	171	3 0	358 1	-0-
						20 4	188 9					
*03	5146 X	4228	-0-	-918	-0-	600 1	3436 3	N	161	2 0	159 1	-0-
						15 4	177 9					
*04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	657 1	4996 3	N	936	1 0	935 1	-0-
						24 4	1030 9					
05	6541 X	5885	-0-	-656	-0-	662 1	4180 3	N	663	1 0	662 1	-0-
						314 4	729 9					
*06	6330 X	4382	-0-	-1948	-0-	641 1	3670 3	N	-0-			-0-
						71 4						
07	6541 X	5419	-0-	-1122	-0-	698 1	3936 3	N	696	696 1		-0-
						19 4	766 9					

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	12 1	747 3	N	411	1 0	458 1	402
						452 9						
*09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	35 1	1897 3	N	866	2 0	859 1	407
						953 9						
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	5 1	248 3	N	119	109 1		417
						131 9						
*11	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	8 1	421 3	N	567	1 0	461 1	522
						624 9						
*12	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	19 1	1032 3	N	235	1 0	509 1	247
						259 9						
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	13 1	642 3	N	238	1 0	266 1	218
						262 9						
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	20 1	1040 3	N	2	2 0	187 1	31
						2 9						
*03	1271 N	18	-0-	-1253	-0-	18 3		N	-0-			31
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	17 1	786 3	N	427	458 1		-0-
						470 9						
*05	1116 N	330	-0-	-786	-0-	2 1	129 3	N	181	181 1		-0-
						199 9						
*06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	10 1	570 3	N	559	559 1		-0-
						615 9						
*07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	35 1	1812 3	N	530	530 1		-0-
						583 9						

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 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	2759 X	1038	-0-	-1721	-0-	14	1	784	3	N	218	1	0	285	1	272
						240	9									
*09	2010 X	557	-0-	-1453	-0-	9	1	501	3	N	43					315
						47	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	630	-0-	-393	-0-	10	1	570	3	N	45					248
						50	9									
*01	1023 X	511	-0-	-512	-0-	7	1	353	3	N	137					385
						151	9									
*02	644 N	595	-0-	-49	-0-	11	1	583	3	N	1	1	0			385
						1	9									
*03	589 N	566	-0-	-23	-0-	13	1	552	3	N	1	1	0			385
						1	9									
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	551	3	N	259	644	1			-0-
						285	9									
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	966	3	N	185	1	0	184	1	-0-
						204	9									
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	513	3	N	154	154	1			-0-
						169	9									
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	554	3	N	422	422	1			-0-
						464	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
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
*04	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	894	9	N	-0-					296
*05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	1433	3	1020	9	N	813	1	0	1108	1	-0-
*06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	1720	3	734	9	N	927	927	1			-0-
*07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	910	3			N	667	667	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767			
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	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	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	45 1	2418 3	N	343	1 0	274 1	219	
						377 9							
*12	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	34 1	1763 3	N	240	1 0	236 1	222	
						264 9							
*01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	70 1	3438 3	N	623	2 0	722 1	121	
						685 9							
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	51 1	2590 3	N	196	317 1		-0-	
						216 9							
*03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	57 1	2541 3	N	392	392 1		-0-	
						431 9							
*04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	59 1	2834 3	N	392	392 1		-0-	
						431 9							
*05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	29 1	1581 3	N	242	242 1		-0-	
						266 9							
*06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	37 1	2035 3	N	285	285 1		-0-	
						314 9							
*07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	18 1	954 3	N	102	102 1		-0-	
						112 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	28	-0-	-189	-0-	17 3	11 9	N	10			264	
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	14 1	658 3	N	41	1 0		304	
						34 4	45 9						
*02	252 N	15	-0-	-237	-0-	15 3		N	-0-			304	
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10 1	453 3	N	-0-			304	
						40 4							
*04	660 N	9	-0-	-651	-0-	9 3		N	-0-	187 1		117	
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 1	188 3	N	-0-			117	
*06	480 N	453	-0-	-27	-0-	7 1	407 3	N	-0-			117	
						39 4							
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	251 3	N	-0-			117	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719					
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	AMT	CODE	BALANCE		
*08	18569	X	15407	-0-	-3162	-0-	13756	3	1651	9	Y	1501	1501	0	33
*09	17970	X	14457	-0-	-3513	-0-	13190	3	1267	9	Y	1152	1152	0	33
*10	18569	X	13047	-0-	-5522	-0-	11674	3	1373	9	Y	1248	1248	0	33
*11	16710	X	11882	-0-	-4828	-0-	10563	3	1319	9	Y	1199	1199	0	33
*12	15407	X	11693	-0-	-3714	-0-	10345	3	1348	9	Y	1225	1225	0	33
*01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	8759	3	1485	9	Y	1350	1350	0	33
*02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7040	3	913	9	Y	830	830	0	33
*03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	6914	3	932	9	Y	847	847	0	33
*04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	9902	3	1316	9	Y	1196	1196	0	33
*05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	9705	3	1371	9	Y	1246	1246	0	33
*06	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	9823	3	1021	9	Y	928	928	0	33
*07	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	9335	3	1399	9	Y	1272	1272	0	33
-----															
EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950					
*08	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	21853	3	1966	9	Y	1787	1765	0	41
*09	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	22298	3	1785	9	Y	1623	1619	0	45
*10	22289	X	20885	-0-	-1404	-0-	19240	3	1645	9	Y	1495	1495	0	45
*11	21570	X	17784	-0-	-3786	-0-	16334	3	1450	9	Y	1318	1318	0	45
*12	22289	X	15518	-0-	-6771	-0-	14411	3	1107	9	Y	1006	1006	0	45
*01	22289	X	17793	-0-	-4496	-0-	16294	3	1499	9	Y	1363	1363	0	45
*02	20132	X	15391	-0-	-4741	-0-	14145	3	1246	9	Y	1133	1133	0	45
*03	21452	X	18911	-0-	-2541	-0-	17400	3	1511	9	Y	1374	1374	0	45
*04	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	16294	3	1585	9	Y	1441	1441	0	45
*05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	16717	3	1500	9	Y	1364	1364	0	45
*06	18120	X	16661	-0-	-1459	-0-	15503	3	1158	9	Y	1053	1053	0	45
07	19437	X	8817	-0-	-10620	-0-	7230	3	1587	9	Y	1443	1443	0	45
-----															
EDWARDS		WELL #: 5H		RRCID -> 286812		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046					
*08	20367	X	16303	-0-	-4064	-0-	13597	3	2706	9	Y	2460	2437	0	56
09	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	17788	3	2482	9	Y	2256	2256	0	59
10	20367	X	18586	-0-	-1781	-0-	14678	3	3908	9	Y	3553	3553	0	59
11	19710	X	19324	-0-	-386	-0-	16736	3	2588	9	Y	2353	2353	0	59
*12	20367	X	12578	-0-	-7789	-0-	10834	3	1744	9	Y	1585	1585	0	59
*01	20367	X	16334	-0-	-4033	-0-	13987	3	2347	9	Y	2134	2134	0	59
*02	18396	X	11523	-0-	-6873	-0-	9933	3	1590	9	Y	1445	1445	0	59
*03	19964	X	15181	-0-	-4783	-0-	12581	3	2600	9	Y	2364	2364	0	59
*04	19320	X	17570	-0-	-1750	-0-	14550	3	3020	9	Y	2745	2745	0	59
05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	15311	3	4789	9	Y	4354	4354	0	59
*06	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	14342	3	2121	9	Y	1928	1928	0	59
07	19530	X	15652	-0-	-3878	-0-	12746	3	2906	9	Y	2642	2642	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-	13791	3	2115	9	Y	1923	1923	0	39
*09	18690	X	14016	-0-	-4674	-0-	12205	3	1811	9	Y	1646	1646	0	39
*10	19313	X	12965	-0-	-6348	-0-	11006	3	1959	9	Y	1781	1781	0	39
*11	16200	X	11898	-0-	-4302	-0-	9768	3	2130	9	Y	1936	1936	0	39
*12	15934	X	13523	-0-	-2411	-0-	11332	3	2191	9	Y	1992	1992	0	39
*01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	9461	3	2561	9	Y	2328	2328	0	39
*02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	7646	3	1432	9	Y	1302	1302	0	39
*03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	7456	3	1255	9	Y	1141	1141	0	39
*04	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	9861	3	1802	9	Y	1638	1638	0	39
*05	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	8445	3	1769	9	Y	1608	1608	0	39
*06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8411	3	823	9	Y	748	748	0	39
*07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	7643	3	1128	9	Y	1025	1025	0	39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*08	20491	X	17940	-0-	-2551	-0-	15498	3	2442	9	Y	2220	2198	0	44
09	19830	X	18916	-0-	-914	-0-	16679	3	2237	9	Y	2034	2034	0	48
10	20491	X	16635	-0-	-3856	-0-	13917	3	2718	9	Y	2471	2471	0	48
11	19830	X	18614	-0-	-1216	-0-	16765	3	1849	9	Y	1681	1681	0	48
*12	20491	X	12881	-0-	-7610	-0-	11602	3	1279	9	Y	1163	1163	0	48
*01	19561	X	17294	-0-	-2267	-0-	15576	3	1718	9	Y	1562	1562	0	48
*02	17668	X	12835	-0-	-4833	-0-	11473	3	1362	9	Y	1238	1238	0	48
*03	19220	X	14665	-0-	-4555	-0-	12684	3	1981	9	Y	1801	1801	0	48
*04	18600	X	15760	-0-	-2840	-0-	13574	3	2186	9	Y	1987	1987	0	48
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	14250	3	3467	9	Y	3152	3152	0	48
*06	15540	X	13683	-0-	-1857	-0-	12232	3	1451	9	Y	1319	1319	0	48
07	17453	X	4463	-0-	-12990	-0-	2474	3	1989	9	Y	1808	1808	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-	18335	3	2501	9	Y	2274	2274	0	28
*09	23460	X	17991	-0-	-5469	-0-	15931	3	2060	9	Y	1873	1873	0	28
*10	24242	X	15898	-0-	-8344	-0-	13688	3	2210	9	Y	2009	2009	0	28
*11	20460	X	15044	-0-	-5416	-0-	12968	3	2076	9	Y	1887	1887	0	28
*12	20770	X	15491	-0-	-5279	-0-	13343	3	2148	9	Y	1953	1953	0	28
*01	20832	X	13368	-0-	-7464	-0-	11047	3	2321	9	Y	2110	2110	0	28
*02	17024	X	10886	-0-	-6138	-0-	9390	3	1496	9	Y	1360	1360	0	28
*03	16244	X	11253	-0-	-4991	-0-	9534	3	1719	9	Y	1563	1563	0	28
*04	14940	X	8979	-0-	-5961	-0-	7256	3	1723	9	Y	1566	1566	0	28
*05	14849	X	12166	-0-	-2683	-0-	10298	3	1868	9	Y	1698	1698	0	28
*06	12390	X	11226	-0-	-1164	-0-	9881	3	1345	9	Y	1223	1223	0	28
*07	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	9790	3	1844	9	Y	1676	1676	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-	13176	3	2613	9	Y	2375	2374	0	87
09	18090	X	13528	-0-	-4562	-0-	11508	3	2020	9	Y	1836	1755	0	48
*10	18693	X	12351	-0-	-6342	-0-	10257	3	2094	9	Y	1904	1903	0	49
*11	16800	X	9332	-0-	-7468	-0-	7602	3	1730	9	Y	1573	1572	0	50
*12	17360	X	10300	-0-	-7060	-0-	8294	3	2006	9	Y	1824	1823	0	51
*01	15779	X	9844	-0-	-5935	-0-	7944	3	1900	9	Y	1727	1727	0	51
*02	13076	X	8840	-0-	-4236	-0-	7397	3	1443	9	Y	1312	1312	0	51
*03	12648	X	8722	-0-	-3926	-0-	7007	3	1715	9	Y	1559	1559	0	51
*04	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	7125	3	2503	9	Y	2275	2151	0	64
*05	9548	X	7799	-0-	-1749	-0-	5769	3	2030	9	Y	1845	1845	0	49
*06	9240	X	277	-0-	-8963	-0-	183	3	94	9	Y	85	85	0	49
*07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17576	3	128	9	Y	116	116	0	49

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-	11310	3	2261	9	Y	2055	2054	0	77
09	15240	X	11239	-0-	-4001	-0-	9467	3	1772	9	Y	1611	1543	0	40
*10	15748	X	11054	-0-	-4694	-0-	9129	3	1925	9	Y	1750	1748	0	42
*11	13740	X	7862	-0-	-5878	-0-	6698	3	1164	9	Y	1058	1058	0	42
*12	14198	X	10200	-0-	-3998	-0-	8550	3	1650	9	Y	1500	1499	0	43
*01	13578	X	8907	-0-	-4671	-0-	7358	3	1549	9	Y	1408	1408	0	43
*02	10864	X	9738	-0-	-1126	-0-	8271	3	1467	9	Y	1334	1334	0	43
*03	11253	X	9545	-0-	-1708	-0-	8450	3	1095	9	Y	995	995	0	43
*04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8206	3	1790	9	Y	1627	1392	0	121
*05	9765	X	7415	-0-	-2350	-0-	6021	3	1394	9	Y	1267	1267	0	93
*06	9690	X	1324	-0-	-8366	-0-	1147	3	177	9	Y	161	161	0	93
*07	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	20080	3	242	9	Y	220	220	0	17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C - STS NORTH 8		WELL #:		8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.	11525 - 19350	
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	BALANCE	
*08	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	12722	3	2256	9	Y	2051	2051	0	30
*09	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	10976	3	1777	9	Y	1615	1615	0	30
*10	12679 X	12481	-0-	-198	-0-	10691	3	1790	9	Y	1627	1627	0	30
*11	12270 X	11690	-0-	-580	-0-	10039	3	1651	9	Y	1501	1501	0	30
*12	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	10963	3	1739	9	Y	1581	1581	0	30
*01	12679 X	10620	-0-	-2059	-0-	8780	3	1840	9	Y	1673	1673	0	30
*02	11452 X	8341	-0-	-3111	-0-	7319	3	1022	9	Y	929	929	0	30
*03	12679 X	8351	-0-	-4328	-0-	7363	3	988	9	Y	898	898	0	30
*04	11640 X	10783	-0-	-857	-0-	9536	3	1247	9	Y	1134	1134	0	30
*05	11594 X	10225	-0-	-1369	-0-	8975	3	1250	9	Y	1136	1136	0	30
*06	9810 X	9576	-0-	-234	-0-	8676	3	900	9	Y	818	818	0	30
07	11563 X	9865	-0-	-1698	-0-	8632	3	1233	9	Y	1121	1121	0	30

EDWARDS		WELL #:		10H	RRCID ->	291821	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12092	PERF.	11964 - 20269	
*08	0	24137	-0-	24137	1616340	21664	3	2473	9	Y	2248	2211	0	63
*09	0	22796	-0-	22796	1639136	20733	3	2063	9	Y	1875	1886	0	52
*10	0	23855	-0-	23855	1662991	21674	3	2181	9	Y	1983	1983	0	52
*11	0	22284	-0-	22284	1685275	20121	3	2163	9	Y	1966	1966	0	52
*12	1705026 X	19751	-0-	-1685275	-0-	18006	3	1745	9	Y	1586	1586	0	52
*01	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	24900	3	2511	9	Y	2283	2283	0	52
*02	21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	19442	3	1777	9	Y	1615	1615	0	52
*03	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	20008	3	1993	9	Y	1812	1812	0	52
*04	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	17542	3	2154	9	Y	1958	1958	0	52
*05	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	17320	3	2309	9	Y	2099	2099	0	52
*06	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	14570	3	1788	9	Y	1625	1625	0	52
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	548	3	2449	9	Y	2226	2226	0	52

DILWORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	292397	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	6021	PERF.	N/A
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STS C-STN NORTH 11		WELL #:		11H	RRCID ->	292838	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*06	SHUT IN	134295	-0-	134295	134295	1606	1	106578	3	N	23737	23737	0	-0-
						26111	9							
07	SHUT IN	192179	-0-	192179	326474	2960	1	153436	3	N	32530	32530	0	-0-
						35783	9							

DILWORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	293034	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11506 - 18656	
04	0	22648	-0-	22648	22648	303	1	15697	3	N	6044	6044	0	-0-
						6648	9							
05	0	89728	-0-	89728	112376	1364	1	77814	3	N	9588	9588	0	-0-
						3	4	10547	9					
06	0	80947	-0-	80947	193323	1038	1	66435	3	N	12249	12249	0	-0-
						13474	9							
*07	266181 X	72858	-0-	-193323	-0-	1030	1	53363	3	N	16786	16786	0	-0-
						18465	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DILWORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 293036		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04	0	31990	-0-	31990	31990	437	1	22654	3	N	8090	8090	0
05	0	103880	-0-	103880	135870	8899	9	78385	3	N	21921	21921	0
06	0	70285	-0-	70285	206155	1378	4	24113	9	N	10338	10338	0
*07	259452 X	53297	-0-	-206155	-0-	923	1	57990	3	N	14167	14167	0
						11372	9						
						713	1	37000	3	N			
						15584	9						
-----													
DILWORTH		WELL #: 29H		RRCID -> 293037		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573			
*04	0	26825	-0-	26825	26825	363	1	18837	3	N	6932	6932	0
05	0	73689	-0-	73689	100514	7625	9	60525	3	N	10996	10996	0
06	0	45960	-0-	45960	146474	1065	1	12096	9	N	7618	7618	0
*07	183653 X	37179	-0-	-146474	-0-	3	4	37010	3	N	10439	10439	0
						570	1						
						8380	9						
						483	1	25213	3	N			
						11483	9						
-----													
SOCO ATX LLC		100095		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200			
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010				TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378			
PIERCE		WELL #: 10H											
02	532 X	177	-0-	-355	-0-	9	1	139	2	Y	26	29	1
03	687 X	687	-0-	-0-	-0-	29	9	642	2	Y	11	14	1
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	33	1	1198	2	Y	30	27	1
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	12	9	636	2	Y	27	26	1
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	67	1			Y	NO RPT		7
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	33	9			Y	NO RPT		7
						42	1						
						30	9						
-----													
MUMME RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263			
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	25	1	16	2	Y	273	256	1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	2	4	300	9	Y	296	315	1
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	50	2	Y	367	361	1
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4	4	326	9	Y	256	235	1
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	34	1	45	2	Y	NO RPT		42
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	2	4	404	9	Y	NO RPT		42
						42	1	45	2	Y			
						3	4	282	9	Y			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453									
PIERCE		WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047			
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
02	2268 X	1682	-0-	-586	-0-	92	1 1421 2	Y	154	184 1	37
03	2511 X	1237	-0-	-1274	-0-	169	9 1012 2	Y	142	153 1	26
04	2460 X	1463	-0-	-997	-0-	69	1 1315 2	Y	66	79 1	13
05	2542 X	2134	-0-	-408	-0-	156	9 1857 2	Y	105	88 1	30
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	75	1	Y	NO RPT		30
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	73	9	Y	NO RPT		30
06						116	9				
PIERCE		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151			
02	3164 X	2823	-0-	-341	-0-	148	1 2196 2	Y	435	299 1	152
03	3503 X	2834	-0-	-669	-0-	479	9 1906 2	Y	711	699 1	164
04	3390 X	3320	-0-	-70	-0-	146	1 2466 2	Y	645	646 1	163
05	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	782	9 1783 2	Y	573	672 1	64
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	144	1	Y	NO RPT		64
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	710	9	Y	NO RPT		64
						114	1				
						630	9				
PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476			
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	77	1 1249 2	Y	293	290 1	76
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	322	9 1257 2	Y	331	328 1	79
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1 1385 2	Y	344	356 1	67
05	1829 N	1276	-0-	-553	-0-	364	9 963 2	Y	221	223 1	65
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	79	1	Y	NO RPT		65
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	378	9	Y	NO RPT		65
						70	1				
						243	9				
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789			
02	2464 X	2083	-0-	-381	-0-	93	1 1511 2	Y	435	460 1	111
03	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	479	9 1657 2	Y	535	519 1	127
04	2370 X	1992	-0-	-378	-0-	110	1 1530 2	Y	344	436 1	35
05	2449 X	1822	-0-	-627	-0-	589	9 1400 2	Y	295	280 1	50
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	84	1	Y	NO RPT		50
*07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	378	9	Y	NO RPT		50
						97	1				
						325	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES							
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC																				
MIDDLETON-SACHS A UNIT																				
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 100453																				
WELL #: 12H RRCID -> 273725													COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9025 - 15227			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2800 N	1303	-0-	-1497	4800	543	1	501	2	Y	227	227	0			18				
						9	4	250	9											
03	3100 N	1534	-0-	-1566	3234	528	1	663	2	Y	301	297	0			22				
						12	4	331	9											
04	3000 N	1149	-0-	-1851	1383	394	1	524	2	Y	204	224	0			2				
						7	4	224	9											
05	1733 N	350	-0-	-1383	-0-	89	1	122	2	Y	125	101	0			26				
						1	4	138	9											
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					26				
*07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					26				
PIERCE													WELL #: 31H RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919		PERF. 10420 - 17797	
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	202	212	1			48				
						222	9													
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	2	Y	301	257	1			92				
						331	9													
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	Y	362	383	1			71				
						398	9													
05	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	55	1	748	2	Y	280	278	1			73				
						308	9													
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					73				
*07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					73				
BOOTH-MIDDLETON C UNIT													WELL #: 13H RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 8920 - 15356	
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	128	1	143	2	Y	37	52	0			4				
						1	4	41	9											
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	143	1	174	2	Y	1	5	0			-0-				
						4	4	1	9											
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	202	1	268	2	Y	60	59	0			1				
						4	4	66	9											
05	744 X	440	-0-	-304	-0-	178	1	242	2	Y	16	17	0			-0-				
						2	4	18	9											
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-				
BOOTH-MIDDLETON D UNIT													WELL #: 30H RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9022 - 14741	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	Y	112	115	0			8				
						2	4	123	9											
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	107	1	138	2	Y	115	107	0			16				
						2	4	127	9											
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	166	1	218	2	Y	206	211	0			11				
						3	4	227	9											
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	154	1	209	2	Y	113	111	0			13				
						2	4	124	9											
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13				
*07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453															
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	253	0		22
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	297	1	386	2	Y	296	298	0		20
						6	4	326	2						
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	395	1	526	2	Y	284	282	0		22
						7	4	312	2						
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	472	1	631	2	Y	286	286	0		22
						6	4	315	9						
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				22
*07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				22
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326															
02	2828 X	2341	-0-	-487	-0-	92	1	1512	2	Y	670	726	1		158
						737	9								
03	3131 X	2076	-0-	-1055	-0-	109	1	1502	2	Y	423	450	1		131
						465	9								
04	2910 X	2416	-0-	-494	-0-	90	1	1594	2	Y	665	629	1		167
						732	9								
05	3007 X	1940	-0-	-1067	-0-	81	1	1146	2	Y	648	660	1		155
						713	9								
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT				155
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				155
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047															
02	2800 N	1587	-0-	-1213	5622	652	1	596	2	Y	298	294	0		25
						11	4	328	9						
03	3100 N	1682	-0-	-1418	4204	604	1	728	2	Y	304	311	0		18
						16	4	334	9						
04	3000 N	1652	-0-	-1348	2856	564	1	746	2	Y	302	294	0		26
						10	4	332	9						
05	3100 N	1656	-0-	-1444	1412	565	1	758	2	Y	295	297	0		24
						8	4	325	9						
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT				24
*07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT				24
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754															
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	378	1	419	2	Y	15	15	0		2
						5	4	17	9						
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	347	1	467	2	Y	7	9	0		-0-
						8	4	8	9						
04	810 N	476	-0-	-334	-0-	197	1	263	2	Y	11	10	0		1
						4	4	12	9						
05	837 N	496	-0-	-341	-0-	207	1	279	2	Y	6	6	0		1
						3	4	7	9						
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				1
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				1

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453  
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1021	1	1533	2	Y	416	431	1			43
						8	4	458	9							
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1344	1	2151	2	Y	568	558	1			53
						13	4	625	9							
04	3930 X	3895	-0-	-35	-0-	1520	1	1880	2	Y	438	431	1			60
						13	4	482	9							
05	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	1065	1	2116	2	Y	385	394	1			51
						11	4	424	9							
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					51
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					51

-----  
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	862	1	1221	2	Y	474	499	1			48
						6	4	521	9							
03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	567	1	872	2	Y	425	426	1			47
						6	4	468	9							
04	3060 X	1970	-0-	-1090	-0-	607	1	817	2	Y	491	449	1			89
						6	4	540	9							
05	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	780	1	1601	2	Y	526	546	1			69
						8	4	579	9							
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					69
*07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					69

-----  
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805  
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

02	2996 X	2470	-0-	-526	-0-	221	1	2054	3	N	177	175	1			180
						195	9									
03	4371 X	2250	-0-	-2121	-0-	241	1	1716	3	N	266	177	1	1	8	268
						293	9									
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	11	179	1			100
05	4371 X	1	-0-	-4370	-0-	1	1			N	-0-					100
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					100
07	2728 X	1623	-0-	-1105	-0-	307	1	1070	4	N	224	177	1			147
						246	9									

-----  
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

02	2128 N	1651	-0-	-477	-0-	390	1	866	3	N	355	521	1	4	8	72
						4	4	391	9							
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	444	1	1141	3	N	622	507	1			187
						145	4	684	9							
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	444	1	1514	3	N	573	519	1	1	8	240
						58	4	630	9							
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	453	1	1415	3	N	518	672	1			86
						570	9									
06	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	437	1	1285	3	N	443	333	1			196
						40	4	487	9							
07	2359 N	2308	-0-	-51	-0-	447	1	1322	3	N	437	531	1			102
						58	4	481	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805  
 SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	194	1	1210	3	Y	322	335	0			58
						16	4	354	9							
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	217	1	1254	3	Y	391	403	0			46
						111	4	430	9							
04	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	201	1	1247	3	Y	402	370	0			78
						3	4	442	9							
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	213	1	1274	3	Y	362	306	0			134
						2	4	398	9							
06	1950 N	1612	-0-	-338	-0-	197	1	1083	3	Y	302	353	0			83
						332	9									
*07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	212	1	1340	3	Y	401	414	0			70
						441	9									

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	102	1	525	3	Y	252	261	0			49
						7	4	277	9							
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	515	3	Y	315	325	0			39
						47	4	347	9							
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	110	1	565	3	Y	284	261	0			62
						1	4	312	9							
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	113	1	558	3	Y	252	212	0			102
						1	4	277	9							
06	990 N	638	-0-	-352	-0-	82	1	315	3	Y	219	258	0			63
						241	9									
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	649	3	Y	382	388	0			57
						420	9									

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	327	1	953	3	Y	256	222	0			87
						282	9									
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	375	1	1079	3	Y	302	317	0	1	8	71
						10	4	332	9							
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	388	1	1194	3	Y	377	367	0	1	8	80
						5	4	415	9							
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	377	1	1124	3	Y	334	301	0	1	8	112
						1	4	367	9							
*06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	409	1	1161	3	Y	259	306	0			65
						285	9									
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	408	1	1243	3	Y	310	308	0			67
						32	4	341	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 14H		RRCID -> 290891		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6188 X	5376	-0-	-812	-0-	1634	1	2329	3	Y	1116	1244	1	9	8	92
						185	4	1228	9							
03	6665 X	5711	-0-	-954	-0-	1586	1	2533	3	Y	1345	1297	1	3	8	137
						112	4	1480	9							
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1822	1	3953	3	Y	1296	1299	1	4	8	130
						1	4	1426	9							
05	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	1677	1	3971	3	Y	1175	1202	1	3	8	100
						42	4	1293	9							
*06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	1163	1	3825	3	Y	1377	1277	1	2	8	198
						138	4	1515	9							
07	7440 X	6820	-0-	-620	-0-	1729	1	3967	3	Y	1009	1000	1	1	8	206
						14	4	1110	9							
TALBUTT TRUST C		WELL #: 6H		RRCID -> 290893		COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569						
02	5656 X	5429	-0-	-227	-0-	115	1	5112	3	Y	184	180	0			31
						202	9									
03	6262 X	6059	-0-	-203	-0-	121	1	5606	3	Y	302	272	0			61
						332	9									
04	6030 X	5153	-0-	-877	-0-	119	1	4951	3	Y	75	121	0			15
						83	9									
05	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	123	1	4918	3	Y	117	112	0			20
						177	4	129	9							
06	5850 X	4679	-0-	-1171	-0-	117	1	4489	3	Y	65	63	0			22
						1	4	72	9							
07	6045 X	5783	-0-	-262	-0-	137	1	5451	3	Y	177	132	0			67
						195	9									
BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290899		COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956						
02	2800 N	1010	-0-	-1790	5347	210	1	567	3	Y	212	183	0			70
						233	9									
03	3100 N	1088	-0-	-2012	3335	223	1	587	3	Y	247	259	0	1	8	57
						6	4	272	9							
04	3000 N	1016	-0-	-1984	1351	188	1	508	3	Y	289	283	0			63
						2	4	318	9							
05	2516 N	1165	-0-	-1351	-0-	220	1	599	3	Y	314	279	0	1	8	97
						1	4	345	9							
06	930 N	788	-0-	-142	-0-	166	1	398	3	Y	204	247	0			54
						224	9									
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	188	1	500	3	Y	308	303	0			59
						13	4	339	9							
IRVIN WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 290906		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043						
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	274	3	Y	729	725	0			14
						26	4	802	9							
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	211	1	773	3	Y	671	670	0	6	1	9
						26	4	738	9							
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	235	1	889	3	Y	612	603	0	14	1	4
						27	4	673	9							
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	244	1	770	3	Y	647	647	0			4
						52	4	712	9							
*06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	231	1	805	3	Y	631	629	0			6
						34	4	694	9							
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	217	1	763	3	Y	583	585	0			4
						15	4	641	9							







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120 N	710	-0-	-410	-0-	28 315	1 9	367	3	Y	286	287	0		12
03	1333 N	775	-0-	-558	-0-	31 361	1 9	383	3	Y	328	329	0		11
04	1050 N	810	-0-	-240	-0-	290 389	1 9	131	3	Y	354	352	0		13
05	775 N	497	-0-	-278	-0-	173 1	1 4	61	3	Y	238	243	0		8
06	750 N	530	-0-	-220	-0-	91 287	1 9	152	3	Y	261	259	0		10
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14 35	1 9	9	3	Y	32	41	0		1
IRVIN WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213					
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65 23	1 4	240	3	Y	512	510	0		10
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	104 13	1 4	379	3	Y	641	638	0	5 1	8
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	146 17	1 4	551	3	Y	650	638	0	15 1	5
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	191 40	1 4	603	3	Y	647	648	0		4
*06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	181 26	1 4	631	3	Y	632	630	0		6
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	202 14	1 4	710	3	Y	555	557	0		4
ARNOLD A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290978		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799					
02	5600 X	4721	-0-	-879	-0-	28 729	1 9	3964	3	Y	663	664	0		27
03	5549 X	4972	-0-	-577	-0-	31 771	1 9	4170	3	Y	701	704	0		24
04	5370 X	4524	-0-	-846	-0-	2628 593	1 9	1303	3	Y	539	543	0		20
05	5456 X	4596	-0-	-860	-0-	2791 25	1 4	1141	3	Y	581	581	0		20
06	5190 X	3681	-0-	-1509	-0-	909 558	1 9	2214	3	Y	507	507	0		20
07	5239 X	2936	-0-	-2303	-0-	700 476	1 9	1760	3	Y	433	435	0		18
LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418					
02	1400 N	1234	-0-	-166	-0-	242 231	1 9	761	3	Y	210	193	0		61
03	1209 N	998	-0-	-211	-0-	185 2	1 4	595	3	Y	196	211	0		46
04	1080 N	869	-0-	-211	-0-	165 191	1 9	513	3	Y	174	168	0		52
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	127 3	1 4	321	3	Y	183	182	0		53
06	960 N	674	-0-	-286	-0-	138 2	1 4	371	3	Y	148	153	0		48
07	899 N	618	-0-	-281	-0-	135 5	1 4	342	3	Y	124	134	0		38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6804 X	5457	-0-	-1347	-0-	1633	1	2328	3	Y	1192	1306	1	10	8	98
						185	4	1311	9							
03	6603 X	6086	-0-	-517	-0-	1704	1	2722	3	Y	1400	1352	1	3	8	143
						120	4	1540	9							
04	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1928	1	4183	3	Y	988	1029	1	3	8	99
						2	4	1087	9							
05	6975 X	6636	-0-	-339	-0-	1637	1	3877	3	Y	983	995	1	3	8	84
						41	4	1081	9							
06	6000 X	3321	-0-	-2679	-0-	541	1	1779	3	Y	852	812	1	1	8	123
						64	4	937	9							
07	7440 X	5880	-0-	-1560	-0-	1459	1	3346	3	Y	966	891	1	1	8	197
						12	4	1063	9							
ERCP MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155						
02	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	1798	1	2563	3	Y	1074	1167	1	9	8	88
						204	4	1181	9							
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1810	1	2892	3	Y	1177	1142	1	3	8	120
						128	4	1295	9							
04	6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	1388	1	3012	3	Y	822	856	1	3	8	83
						1	4	904	9							
05	6541 X	5270	-0-	-1271	-0-	1278	1	3025	3	Y	850	858	1	2	8	73
						32	4	935	9							
06	6240 X	4811	-0-	-1429	-0-	931	1	3061	3	Y	644	623	1	1	8	93
						111	4	708	9							
07	6355 X	4883	-0-	-1472	-0-	1250	1	2868	3	Y	686	638	1	1	8	140
						10	4	755	9							
TALBUTT TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127						
02	14B2 EXT	2485	-0-	2485	12973	108	1	1805	3	Y	488	477	0			81
						35	4	537	9							
03	14B2 EXT	1897	-0-	1897	14870	99	1	1446	3	Y	247	278	0			50
						80	4	272	9							
04	18198 X	3328	-0-	-14870	-0-	98	1	3003	3	Y	122	148	0			24
						93	4	134	9							
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	105	1	3802	3	Y	349	314	0			59
						243	4	384	9							
*06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	104	1	4253	3	Y	404	328	0	1	8	134
						444	9									
*07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	126	1	5216	3	Y	497	444	0			187
						17	4	547	9							
TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENNA A UNIT		//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
WEST PENNA A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259						
02		4424 X	2302	-0-	-2122	-0-	230 1	1367 3	3	Y	601	600 0				12
							44 4	86 9	9							
03		4495 X	2624	-0-	-1871	-0-	255 1	1376 3	3	Y	851	839 0				24
							57 4	936 9	9							
04		3840 X	3175	-0-	-665	-0-	383 1	1817 3	3	Y	831	830 0				25
							61 4	914 9	9							
05		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	285 1	1575 3	3	Y	845	842 0				28
							84 4	930 9	9							
*06		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	257 1	1487 3	3	Y	860	868 0				20
							32 4	946 9	9							
07		3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	156 1	1057 3	3	Y	835	830 0				25
							33 4	919 9	9							
WEST PENNA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258						
02		4396 X	4253	-0-	-143	-0-	525 1	3119 3	3	Y	462	462 0				9
							101 4	508 9	9							
03		4774 X	2983	-0-	-1791	-0-	404 1	2178 3	3	Y	283	284 0				8
							90 4	311 9	9							
04		4620 X	1311	-0-	-3309	-0-	217 1	1031 3	3	Y	25	32 0				1
							35 4	28 9	9							
05		4805 X	1122	-0-	-3683	-0-	160 1	886 3	3	Y	26	26 0				1
							47 4	29 9	9							
06		4650 X	999	-0-	-3651	-0-	140 1	812 3	3	Y	26	26 0				1
							18 4	29 9	9							
07		4518 X	1541	-0-	-2977	-0-	158 1	1071 3	3	Y	253	246 0				8
							34 4	278 9	9							
WEST PENNA A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172						
02		4200 X	1832	-0-	-2368	-0-	229 1	1358 3	3	Y	183	183 0				4
							44 4	201 9	9							
03		4619 X	1691	-0-	-2928	-0-	219 1	1180 3	3	Y	221	219 0				6
							49 4	243 9	9							
04		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	522 1	2479 3	3	Y	638	625 0				19
							83 4	702 9	9							
05		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	450 1	2487 3	3	Y	666	663 0				22
							133 4	733 9	9							
*06		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	654 1	3786 3	3	Y	779	783 0				18
							82 4	857 9	9							
*07		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	685 1	4628 3	3	Y	784	778 0				24
							145 4	862 9	9							
BROWN TRUST		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417						
02		4256 X	1739	-0-	-2517	-0-	190 1	427 3	3	Y	995	998 0	1 8			7
							27 4	1095 9	9							
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	595 1	1474 3	3	Y	1114	1111 0				10
							31 4	1225 9	9							
04		4500 X	2910	-0-	-1590	-0-	583 1	1176 3	3	Y	975	979 0				6
							78 4	1073 9	9							
05		4309 X	2808	-0-	-1501	-0-	883 1	853 3	3	Y	839	833 0	5 8			7
							149 4	923 9	9							
06		4170 X	2393	-0-	-1777	-0-	246 1	860 3	3	Y	1102	1103 0				6
							75 4	1212 9	9							
*07		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	502 1	2176 3	3	Y	1432	1429 0				9
							151 4	1575 9	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332 X	2943	-0-	-389	-0-	514 1	1154 3	74 4	1201 9	Y	1092	1094 0			7
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	622 1	1540 3	33 4	1393 9	Y	1266	1262 0			11
04	3960 X	2672	-0-	-1288	-0-	474 1	957 3	63 4	1178 9	Y	1071	1076 0			6
05	4092 X	2432	-0-	-1660	-0-	651 1	629 3	110 4	1042 9	Y	947	944 0	1 8		8
06	3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	291 1	1015 3	88 4	1090 9	Y	991	994 0			5
07	3596 X	2878	-0-	-718	-0-	310 1	1342 3	93 4	1133 9	Y	1030	1029 0			6
-----															
WEST PENNA A UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291267		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269					
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	657 1	3901 3	126 4	680 9	Y	618	617 0			13
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	789 1	4251 3	175 4	792 9	Y	720	712 0			21
04	5130 X	5111	-0-	-19	-0-	778 1	3693 3	124 4	516 9	Y	469	476 0			14
05	5704 X	4182	-0-	-1522	-0-	547 1	3023 3	161 4	451 9	Y	410	410 0			14
*06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	979 1	6209 3	123 4	653 9	Y	594	594 0			14
*07	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	1567 1	10591 3	332 4	900 9	Y	818	807 0			25
-----															
WEST PENNA B UNIT		WELL #: 220H		RRCID -> 291271		COMPL. DATE 04/14/2017				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279					
02	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	814 1	4836 3	156 4	987 9	Y	897	896 0			18
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	813 1	4379 3	181 4	1011 9	Y	919	911 0			26
04	6450 X	5891	-0-	-559	-0-	857 1	4067 3	136 4	831 9	Y	755	758 0			23
05	6665 X	5938	-0-	-727	-0-	746 1	4126 3	220 4	846 9	Y	769	767 0			25
06	6450 X	5537	-0-	-913	-0-	665 1	3851 3	83 4	938 9	Y	853	858 0			20
07	6170 X	5786	-0-	-384	-0-	611 1	4127 3	129 4	919 9	Y	835	830 0			25
-----															
WEST PENNA C UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 291272		COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860					
02	6132 X	2285	-0-	-3847	-0-	224 1	1330 3	43 4	688 9	Y	625	624 0			13
03	6789 X	2760	-0-	-4029	-0-	296 1	1594 3	66 4	804 9	Y	731	723 0			21
04	6570 X	3316	-0-	-3254	-0-	407 1	1934 3	65 4	910 9	Y	827	823 0			25
05	6789 X	3237	-0-	-3552	-0-	341 1	1886 3	101 4	909 9	Y	826	824 0			27
06	4110 X	2442	-0-	-1668	-0-	244 1	1416 3	31 4	751 9	Y	683	694 0			16
07	3441 X	1919	-0-	-1522	-0-	185 1	1248 3	39 4	447 9	Y	406	410 0			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENNA C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 33H		RRCID -> 291273		COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	346	1	2052	3	Y	488	489	0		10
						66	4	537	9						
03	2201 X	1993	-0-	-208	-0-	214	1	1155	3	Y	524	519	0		15
						48	4	576	9						
04	3660 X	1067	-0-	-2593	-0-	115	1	547	3	Y	352	356	0		11
						18	4	387	9						
05	3782 X	993	-0-	-2789	-0-	91	1	502	3	Y	339	339	0		11
						27	4	373	9						
06	3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	227	1	1315	3	Y	578	576	0		13
						28	4	636	9						
07	3317 X	3316	-0-	-1	-0-	318	1	2147	3	Y	713	705	0		21
						67	4	784	9						
ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 291274		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319					
02	14B2 EXT	1592	-0-	1592	12356	179	1	926	3	Y	442	440	0		9
						1	4	486	9						
03	14762 X	2406	-0-	-12356	-0-	272	1	1539	3	Y	537	535	0		11
						4	4	591	9						
04	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	288	1	1441	3	Y	527	527	0		11
						1	4	580	9						
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	275	1	1347	3	Y	561	560	0		12
						617	9								
06	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	169	1	1023	3	Y	676	673	0		15
						744	9								
*07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	186	1	1252	3	Y	782	781	0		16
						860	9								
JLH LIC G UNIT		WELL #: D 8H		RRCID -> 291275		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882					
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	171	1	606	3	Y	334	339	0	2 8	42
						367	9								
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	188	1	623	3	Y	337	322	0		57
						371	9								
04	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	161	1	526	3	Y	309	330	0		36
						1	4	340	9						
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	150	1	449	3	Y	312	306	0		42
						1	4	343	9						
06	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	162	1	486	3	Y	326	322	0		46
						2	4	359	9						
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	160	1	461	3	Y	379	367	0		58
						29	4	417	9						
MUSTANG		WELL #: 3H		RRCID -> 291276		COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900					
02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	N	347	312	1		158
						3	4	382	9						
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	324	324	1		158
						7	4	356	9						
04	957 X	957	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	299	329	1		128
						7	4	329	9						
05	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	310	310	1		128
						2	4	341	9						
*06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	249	314	1	1 8	62
						274	9								
07	930 N	535	-0-	-395	-0-	31	1	331	3	N	155	148	1	3 8	66
						2	4	171	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD C 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
ARNOLD C UNIT		WELL #:	52H	RRCID ->	291277	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8415 - 13364
02	2763 X	2763	-0-	-0-	213 1	1130 3	Y	1289	1293	0	27
					2 4	1418 9					
03	2511 X	1084	-0-	-1427	83 1	334 3	Y	605	620	0	12
					1 4	666 9					
04	3180 X	1844	-0-	-1336	82 1	290 3	Y	1338	1323	0	27
					1472 9						
05	3286 X	935	-0-	-2351	61 1	175 3	Y	635	649	0	13
					699 9						
06	3180 X	831	-0-	-2349	53 1	165 3	Y	557	558	0	12
					613 9						
07	3069 X	1497	-0-	-1572	64 1	266 3	Y	1061	1051	0	22
					1167 9						
-----											
ARNOLD D UNIT		WELL #:	53H	RRCID ->	291278	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8360 - 13283
02	2632 X	1837	-0-	-795	172 1	884 3	Y	709	709	0	15
					1 4	780 9					
03	2511 X	2175	-0-	-336	210 1	1140 3	Y	747	747	0	15
					3 4	822 9					
04	2518 X	2518	-0-	-0-	277 1	1381 3	Y	781	780	0	16
					1 4	859 9					
05	2540 X	2540	-0-	-0-	309 1	1537 3	Y	631	634	0	13
					694 9						
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	246 1	1566 3	Y	626	625	0	14
					689 9						
*07	2840 X	2840	-0-	-0-	250 1	1769 3	Y	746	745	0	15
					821 9						
-----											
ARNOLD D UNIT		WELL #:	55H	RRCID ->	291279	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8355 - 13308
02	1324 N	1324	-0-	-0-	112 1	516 3	Y	632	631	0	13
					1 4	695 9					
03	1565 N	1565	-0-	-0-	124 1	596 3	Y	767	764	0	16
					1 4	844 9					
04	1354 N	1354	-0-	-0-	128 1	548 3	Y	616	620	0	12
					678 9						
05	1457 N	1268	-0-	-189	121 1	500 3	Y	588	588	0	12
					647 9						
06	1500 N	1265	-0-	-235	93 1	454 3	Y	653	650	0	15
					718 9						
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	94 1	513 3	Y	649	651	0	13
					714 9						
-----											
WEST PENA C UNIT		WELL #:	34H	RRCID ->	291280	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8052 - 12644
02	1302 N	1302	-0-	-0-	120 1	715 3	Y	404	404	0	8
					23 4	444 9					
03	1626 N	1626	-0-	-0-	163 1	876 3	Y	501	495	0	14
					36 4	551 9					
04	2160 N	2160	-0-	-0-	262 1	1242 3	Y	558	555	0	17
					42 4	614 9					
05	2043 N	2043	-0-	-0-	213 1	1180 3	Y	534	533	0	18
					63 4	587 9					
*06	1752 N	1752	-0-	-0-	173 1	1004 3	Y	503	509	0	12
					22 4	553 9					
*07	1898 N	1898	-0-	-0-	172 1	1164 3	Y	478	476	0	14
					36 4	526 9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805															
WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836 X	2599	-0-	-1237	-0-	286 1	1698 3	55 4	560 9	Y	509	510 0			10
03	4247 X	2885	-0-	-1362	-0-	325 1	1753 3	72 4	735 9	Y	668	659 0			19
04	4020 X	2672	-0-	-1348	-0-	342 1	1623 3	54 4	653 9	Y	594	595 0			18
05	3224 X	2564	-0-	-660	-0-	282 1	1558 3	83 4	641 9	Y	583	582 0			19
06	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	256 1	1483 3	32 4	657 9	Y	597	602 0			14
*07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	326 1	2202 3	69 4	756 9	Y	687	680 0			21
WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480															
02	5740 X	2193	-0-	-3547	-0-	126 1	747 3	24 4	1296 9	Y	1178	1167 0			24
03	3038 X	2294	-0-	-744	-0-	131 1	706 3	29 4	1428 9	Y	1298	1285 0			37
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	366 1	1736 3	58 4	943 9	Y	857	868 0			26
05	2418 X	1671	-0-	-747	-0-	143 1	790 3	42 4	696 9	Y	633	638 0			21
*06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	454 1	2942 3	57 4	762 9	Y	693	698 0			16
07	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	290 1	1958 3	61 4	650 9	Y	591	589 0			18
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688															
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	518 1	2605 3	19 4	502 9	Y	456	451 0	2 8		86
03	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	437 1	2573 3	129 4	690 9	Y	627	636 0	2 8		75
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	427 1	2813 3	17 4	662 9	Y	602	573 0	1 8		103
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	464 1	2972 3	655 9		Y	595	591 0	1 8		106
*06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	406 1	2832 3	699 9		Y	635	662 0			79
07	4061 X	4008	-0-	-53	-0-	392 1	2877 3	739 9		Y	672	676 0	1 8		74
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	1	-0-	-0-	197402	1	1			Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	197402					Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	197402					Y	-0-				-0-
*06	197402 X	-0-	-0-	-197402	-0-					Y	-0-				-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GRAN TORINO A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905				
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	* AMT	EOM BALANCE	
02	0 W	802	-0-	802	444235	25	1	463	3	Y	284	326	1	55
03	445012 X	777	-0-	-444235	-0-	31	1	431	3	Y	282	317	1	20
04	750 X	711	-0-	-39	-0-	30	1	340	3	Y	306	164	1	162
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	270	324	1	108
06	750 N	270	-0-	-480	-0-	30	1	73	3	Y	152	167	1	93
*07	713 N	36	-0-	-677	-0-	31	1	5	3	Y	-0-			93
GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422				
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	181	3	Y	139	169	1	150
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	386	3	Y	5	155	1	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	120	1	434	3	Y	193	151	1	42
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	273	3	Y	54	88	1	8
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	120	1	437	3	Y	216	126	1	98
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	124	1	190	3	Y	102	137	1	63
MIESCH A UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865				
02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	262	1	4104	3	Y	722	714	0	30
03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	263	1	2852	3	Y	1872	1837	0	65
04	5130 X	3926	-0-	-1204	-0-	2059	9	2166	3	Y	1271	1288	0	48
05	5301 X	4721	-0-	-580	-0-	362	1	2318	3	Y	1791	1776	0	63
06	5130 X	4739	-0-	-391	-0-	1398	9	1970	9	Y	1766	1758	0	71
07	4520 X	4353	-0-	-167	-0-	418	1	2340	3	Y	1766	1758	0	71
MIESCH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942				
02	2940 X	2035	-0-	-905	-0-	333	1	1412	3	Y	264	260	0	11
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	290	9	1993	3	Y	230	233	0	8
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	310	1	1929	3	Y	705	687	0	26
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	253	9	1896	3	Y	680	682	0	24
*06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	438	1	1949	3	Y	681	678	0	27
*07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	776	9	1817	3	Y	537	541	0	23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARZA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		1H	RRCID -> 291294	COMPL. DATE 05/02/2013	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 9427	- 13450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	226 1	944 3	4 4	452 9	Y	411	365 0	7 8	91	
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	216 1	682 3	8 4	402 9	Y	365	369 0	3 8	84	
04	1830 N	618	-0-	-1212	-0-	97 1	181 3	4 4	336 9	Y	305	310 0	1 8	78	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	100 1	170 3	3 4	321 9	Y	292	305 0		65	
06	1260 N	558	-0-	-702	-0-	95 1	166 3	8 4	289 9	Y	263	257 0		71	
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	98 1	161 3	11 4	342 9	Y	311	333 0		49	
-----															
GARDENDALE E UNIT		WELL #:		26H	RRCID -> 291295	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 8600	- 14396						
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	593 1	833 3	44 4	949 9	Y	863	851 0	2 8	27	
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	636 1	783 3	148 4	693 9	Y	630	629 0	9 8	19	
04	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	467 1	807 3	34 4	457 9	Y	415	419 0	5 8	10	
05	1953 N	1129	-0-	-824	-0-	226 1	314 3	32 4	557 9	Y	506	493 0	1 8	22	
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	374 1	641 3	25 4	787 9	Y	715	698 0	1 8	38	
07	1557 N	1512	-0-	-45	-0-	322 1	550 3	28 4	612 9	Y	556	568 0	1 8	25	
-----															
GARDENDALE E UNIT		WELL #:		28H	RRCID -> 291296	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8690	- 14430						
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	430 1	593 3	32 4	749 9	Y	681	662 0	17 8	21	
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	653 1	805 3	152 4	760 9	Y	691	682 0	9 8	21	
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	558 1	975 3	41 4	774 9	Y	704	704 0	4 8	17	
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	482 1	723 3	73 4	895 9	Y	814	795 0		36	
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	479 1	837 3	33 4	860 9	Y	782	776 0		42	
07	2194 N	2065	-0-	-129	-0-	452 1	795 3	40 4	778 9	Y	707	716 0	1 8	32	
-----															
BROWN TRUST		WELL #:		35H	RRCID -> 291297	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 9422	- 16915						
02	5376 X	3177	-0-	-2199	-0-	510 1	1145 3	73 4	1449 9	Y	1317	1317 0		9	
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	774 1	1916 3	41 4	1570 9	Y	1427	1424 0		12	
04	4770 X	3184	-0-	-1586	-0-	620 1	1253 3	83 4	1228 9	Y	1116	1121 0		7	
05	4929 X	3142	-0-	-1787	-0-	904 1	873 3	152 4	1213 9	Y	1103	1101 0		9	
06	4200 X	3785	-0-	-415	-0-	501 1	1751 3	152 4	1381 9	Y	1255	1257 0		7	
07	4309 X	3671	-0-	-638	-0-	405 1	1756 3	122 4	1388 9	Y	1262	1261 0		8	





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	-0-	709	709	50	1	299	3	Y	318	318	0		4
						10	4	350	9						
03	0 W	1218	-0-	1218	1927	106	1	570	3	Y	471	469	0		6
						24	4	518	9						
04	0 W	996	-0-	996	2923	90	1	428	3	Y	422	423	0		5
						14	4	464	9						
05	3739 X	816	-0-	-2923	-0-	57	1	318	3	Y	385	384	0		6
						17	4	424	9						
*06	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1160	1	7865	3	Y	376	377	0		5
						145	4	414	9						
*07	3100 N	4227	-0-	1127	1127	478	1	3233	3	Y	377	376	0		6
						101	4	415	9						
PENA SOUTH				WELL #: 46H	RRCID -> 291467	COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944					
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	471	1	2798	3	Y	425	425	0		6
						90	4	468	9						
03	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	120	1	645	3	Y	448	448	0		6
						27	4	493	9						
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	254	1	1208	3	Y	467	467	0		6
						40	4	514	9						
05	3131 X	2006	-0-	-1125	-0-	220	1	1218	3	Y	457	456	0		7
						65	4	503	9						
06	3030 X	1420	-0-	-1610	-0-	135	1	782	3	Y	442	443	0		6
						17	4	486	9						
07	2746 X	1376	-0-	-1370	-0-	112	1	754	3	Y	442	441	0		7
						24	4	486	9						
MUSTANG				WELL #: 1H	RRCID -> 291474	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-				-0-
PENA SOUTH				WELL #: 95H	RRCID -> 291506	COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861					
02	1904 X	1376	-0-	-528	-0-	137	1	813	3	Y	364	371	0		7
						26	4	400	9						
03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	210	1	1130	3	Y	807	791	0		23
						47	4	888	9						
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	338	1	1606	3	Y	749	750	0		22
						54	4	824	9						
05	2821 X	1230	-0-	-1591	-0-	116	1	640	3	Y	400	409	0		13
						34	4	440	9						
06	2730 X	1833	-0-	-897	-0-	159	1	921	3	Y	666	664	0		15
						20	4	733	9						
07	2263 X	2211	-0-	-52	-0-	173	1	1173	3	Y	753	745	0		23
						37	4	828	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7958 - 13871			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153 X	153	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	Y	71	73 0			2
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	78 9	57 3	Y	57	58 0			1
04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1 1	1318 3	Y	436	407 0	1 8		29
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	63 9	480 9	Y	817	805 0	1 8		40
*06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	27 1	2510 3	Y	488	512 0			16
*07	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	18 4	899 9	Y	332	332 0			16
						39 1	1803 3	Y					
						12 4	537 9	Y					
						32 1	1789 3	Y					
						10 4							
						34 1							
						365 9							

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 8172 - 15852			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 8046 - 16810			
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	84 1	2757 3	Y	585	581 0	21 8		17
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	12 4	644 9	Y	721	721 0	3 8		14
04	6630 X	3996	-0-	-2634	-0-	31 1	3375 3	Y	636	600 0	8 8		42
05	6851 X	4011	-0-	-2840	-0-	1 4	793 9	Y	650	658 0	2 8		32
06	4890 X	4206	-0-	-684	-0-	64 1	3188 3	Y	710	718 0	1 8		23
07	4185 X	1755	-0-	-2430	-0-	44 4	700 9	Y	284	293 0			14
						50 1	3231 3	Y					
						15 4	715 9	Y					
						59 1	3347 3	Y					
						19 4	781 9	Y					
						27 1	1416 3	Y					
						312 9							

JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8585 - 12510			
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	120 1	381 3	Y	258	261 0	2 8		35
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	284 9	386 3	Y	244	235 0			44
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	131 1	442 3	Y	297	310 0			31
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	268 9	327 9	Y	248	246 0			33
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	141 1	437 3	Y	204	204 0			33
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	1 4	273 9	Y	247	238 0			42
						140 1	402 3	Y					
						1 4	224 9	Y					
						144 1	400 3	Y					
						26 4	272 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586 - 12711			
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	* CODE	EOM BALANCE
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	178 348	1 9	637	3	Y	316	315	0	2 8 37
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	179 299	1 9	586	3	Y	272	262	0	47
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	174 1	1 4	584	3	Y	309	324	0	32
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	200 1	1 4	656	3	Y	287	282	0	37
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	188 2	1 4	588	3	Y	223	225	0	35
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	197 38	1 4	604	3	Y	235	228	0	42

JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013			TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7915 - 12176			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JASIK		WELL #: 34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018			TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8014 - 12970			
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	91 13	1 4	2988	3	Y	609	621	0	2 8 18
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	3712	3	Y	787	790	0	15
04	5250 X	3741	-0-	-1509	-0-	60 41	1 4	2989	3	Y	592	567	0	1 8 39
05	4898 X	3398	-0-	-1500	-0-	43 13	1 4	2734	3	Y	553	564	0	1 8 27
06	4470 X	3100	-0-	-1370	-0-	43 14	1 4	2465	3	Y	525	535	0	17
*07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	90 583	1 9	4710	3	Y	530	521	0	26

JASIK		WELL #: 35H		RRCID -> 291565		COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7964 - 12626			
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	496	3	Y	136	148	0	2 8 4
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	2136	3	Y	588	581	0	11
04	3690 X	2504	-0-	-1186	-0-	38 26	1 4	1902	3	Y	489	467	0	1 8 32
05	3813 X	2131	-0-	-1682	-0-	25 8	1 4	1627	3	Y	428	438	0	1 8 21
*06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	62 20	1 4	3532	3	Y	456	462	0	15
*07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	98 593	1 9	5145	3	Y	539	528	0	26



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 37H		RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304			
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	
02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	116 1	3843 3	Y	650	652 0	10 8	19	
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	17 4	715 9		823	824 0	2 8	16	
04	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	43 1	4725 3	Y	645	612 0	7 8	42	
05	5115 X	4189	-0-	-926	-0-	2 4	905 9		581	590 0	4 8	29	
06	5010 X	4129	-0-	-881	-0-	79 1	3939 3	Y	519	530 0	1 8	17	
07	4990 X	4510	-0-	-480	-0-	54 4	710 9		215	222 0		10	
						54 1	3480 3	Y					
						16 4	639 9						
						61 1	3478 3	Y					
						19 4	571 9						
						80 1	4193 3	Y					
						237 9							
-----													
JASIK		WELL #: 43H		RRCID -> 291584		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854			
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	56 1	1836 3	Y	289	296 0		9	
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	8 4	318 9		376	378 0		7	
04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	21 1	2295 3	Y	275	264 0		18	
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1 4	414 9		264	269 0		13	
*06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	36 1	1798 3	Y	634	626 0		21	
*07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	25 4	303 9		817	798 0		40	
						26 1	1690 3	Y					
						8 4	290 9						
						26 1	1511 3	Y					
						8 4	697 9						
						30 1	1565 3	Y					
						899 9							
-----													
JASIK		WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928			
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	72 1	2383 3	Y	346	353 0		10	
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	11 4	381 9		430	432 0		8	
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	27 1	2907 3	Y	331	317 0		22	
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	1 4	473 9		312	319 0		15	
*06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	48 1	2397 3	Y	316	321 0		10	
07	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	33 4	364 9		330	324 0		16	
						34 1	2212 3	Y					
						10 4	343 9						
						39 1	2199 3	Y					
						12 4	348 9						
						34 1	1799 3	Y					
						363 9							
-----													
JASIK		WELL #: 36H		RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018				TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346			
02	0 W	2452	-0-	2452	2452	45 1	1497 3	Y	821	831 0		25	
03	6866 X	4414	-0-	-2452	-0-	7 4	903 9		732	742 0	1 8	14	
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	33 1	3575 3	Y	543	518 0	3 8	36	
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	1 4	805 9		506	515 0	2 8	25	
06	4260 X	3017	-0-	-1243	-0-	50 1	2500 3	Y	549	556 0		18	
07	4402 X	3145	-0-	-1257	-0-	34 4	597 9		549	540 0		27	
						36 1	2287 3	Y					
						11 4	557 9						
						41 1	2359 3	Y					
						13 4	604 9						
						48 1	2493 3	Y					
						604 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922					
02	52248 X	4310	-0-	-47938	-0-	104 1	3447 3	15 4	744 9	Y	676	696 0	6 8	20	
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	5 1	568 3	121 9		Y	110	128 0		2	
04	5970 X	668	-0-	-5302	-0-	11 1	549 3	8 4	100 9	Y	91	87 0		6	
05	6076 X	3958	-0-	-2118	-0-	50 1	3231 3	15 4	662 9	Y	602	576 0	2 8	30	
06	4620 X	4142	-0-	-478	-0-	58 1	3333 3	19 4	732 9	Y	665	673 0		22	
07	4774 X	4518	-0-	-256	-0-	68 1	3566 3	884 9		Y	804	787 0		39	
-----															
JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622					
02	39144 X	5658	-0-	-33486	-0-	136 1	4482 3	20 4	1020 9	Y	927	930 0	2 8	28	
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	49 1	5389 3	2 4	1274 9	Y	1158	1164 0		22	
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	90 1	4483 3	62 4	990 9	Y	900	861 0	1 8	60	
05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	64 1	4101 3	19 4	925 9	Y	841	858 0	1 8	42	
06	6510 X	5037	-0-	-1473	-0-	70 1	3997 3	22 4	948 9	Y	862	876 0		28	
07	6727 X	3204	-0-	-3523	-0-	49 1	2565 3	590 9		Y	536	538 0		26	
-----															
JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0		-0-	
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	22 3	24 9		22 0	Y	22	22 0		-0-	
04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	79 1	3940 3	54 4	913 9	Y	830	768 0	7 8	55	
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	56 1	3604 3	17 4	849 9	Y	772	785 0	4 8	38	
*06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	64 1	3658 3	20 4	911 9	Y	828	838 0	1 8	27	
*07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	59 1	3085 3	793 9		Y	721	713 0		35	
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		147699 WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081					
02	11592 X	8986	-0-	-2606	-0-	8942 2	44 9			N	40	179 1		39	
03	12834 X	5385	-0-	-7449	-0-	5362 2	23 9			N	21			60	
04	12360 X	1188	-0-	-11172	-0-	1184 2	4 9			N	4			64	
05	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	17908 2	1 4			N	85			149	
06	10800 X	7615	-0-	-3185	-0-	7592 2	23 9			N	21			170	
07	9951 X	14	-0-	-9937	-0-	13 2	1 9			N	1			171	
-----															
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011				TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194					
02	3976 X	1598	-0-	-2378	-0-	1597 2	1 9			N	1			177	
03	5208 X	3100	-0-	-2108	-0-	3085 2	15 9			N	14			191	
04	5040 X	629	-0-	-4411	-0-	629 2				N	-0-			191	
05	5208 X	728	-0-	-4480	-0-	728 2				N	-0-			191	
06	3000 X	1257	-0-	-1743	-0-	1257 2				N	-0-			191	
07	3100 X	1773	-0-	-1327	-0-	1773 2				N	-0-			191	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
02		11172 X	9839	-0-	-1333	-0-	9838	2	1	9	N	219
03		12369 X	10347	-0-	-2022	-0-	10346	2	1	9	N	220
04		11970 X	5224	-0-	-6746	-0-	5224	2			N	220
05		11439 X	4151	-0-	-7288	-0-	4151	2			N	220
06		10530 X	10184	-0-	-346	-0-	10182	2	2	9	N	222
07		10881 X	9480	-0-	-1401	-0-	9477	2	3	9	N	225
-----												
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313												
02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	71
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	71
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	71
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
-----												
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543												
02		1064 N	951	-0-	-113	-0-	951	2			N	212
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1397	2	15	9	N	226
04		1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1185	2	1	4	N	323
							107	9				
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	4	N	239
							109	9				
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	4	N	475
							260	9				
07		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1192	2	1	4	N	213
							83	9				
-----												
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656												
02		9408 X	5676	-0-	-3732	-0-	5631	2	45	9	Y	124
03		10416 X	1383	-0-	-9033	-0-	1377	2	6	9	Y	129
04		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10813	2	2	9	Y	131
05		7998 X	7291	-0-	-707	-0-	7278	2	1	4	Y	142
							12	9				
06		7740 X	55	-0-	-7685	-0-	53	2	2	9	Y	142
07		11191 X	2	-0-	-11189	-0-	1	2	1	9	Y	142
-----												
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557												
02		7812 X	274	-0-	-7538	-0-	246	2	28	9	Y	161
03		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	162
04		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	13747	2	4	4	Y	175
							263	9				
05		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	175
06		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7687	2	1	4	Y	175
							2	9				
07		14477 X	7340	-0-	-7137	-0-	7340	2			Y	2
-----												
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303												
02		8764 X	4566	-0-	-4198	-0-	4553	2	13	9	Y	129
03		9703 X	8455	-0-	-1248	-0-	8391	2	64	9	Y	186
04		9390 X	3307	-0-	-6083	-0-	3261	2	46	9	Y	98
05		6107 X	46	-0-	-6061	-0-	46	2			Y	98
06		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8253	2	69	9	Y	160
07		8463 X	7721	-0-	-742	-0-	7678	2	43	9	Y	196

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	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
02	DLQ	G-10	4383	-0-	4383	4383	4383	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	9945	-0-	9945	14328	9945	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6884	-0-	6884	21212	6884	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	7201	-0-	7201	28413	7201	2		Y	-0-	-0-
06	35051	X	6638	-0-	-28413	-0-	6638	2		Y	-0-	-0-
*07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2		Y	-0-	-0-

ERNST UNIT A LAS		WELL #:		2H	RRCID ->	276229	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10231	- 16129
02	6104	X	4441	-0-	-1663	-0-	4336	2	105	9	N	77
03	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	5999	2	124	9	N	190
04	6540	X	3124	-0-	-3416	-0-	3062	2	1	4	N	245
							61	9				
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	245
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	245
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	245

FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID ->	276757	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10470	- 16778
02	1400	X	39	-0-	-1361	-0-	39	2			N	199
03	5766	X	91	-0-	-5675	-0-	91	2			N	199
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	199
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	199
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	202
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	202

FOSTER LAS		WELL #:		E 2H	RRCID ->	276775	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10019	PERF.10436	- 16325
02	6412	X	5285	-0-	-1127	-0-	5244	2	41	9	N	185
03	7099	X	2864	-0-	-4235	-0-	2841	2	23	9	N	206
04	6870	X	218	-0-	-6652	-0-	217	2	1	9	N	207
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	207
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6089	2	37	9	N	74
07	5859	X	4849	-0-	-1010	-0-	4827	2	1	4	N	93
							21	9				

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #:		C 1H	RRCID ->	277449	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10012	PERF.10720	- 18107
02	924	X	45	-0-	-879	-0-	45	2			N	62
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	62
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	3964	2			N	62
05	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	3338	2			N	62
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5550	2	1	9	N	62
*07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	62

FOSTER LAS		WELL #:		F 3H	RRCID ->	277452	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10102	PERF.10213	- 17506
02	6748	X	6143	-0-	-605	-0-	6110	2	33	9	N	153
03	7471	X	6658	-0-	-813	-0-	6619	2	39	9	N	188
04	7230	X	3196	-0-	-4034	-0-	3186	2	1	4	N	194
							9	9				
05	6820	X	4321	-0-	-2499	-0-	4300	2	1	4	N	212
							20	9				
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6594	2	1	4	N	64
							20	9				
07	6789	X	1262	-0-	-5527	-0-	1262	2			N	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6860 X	5017	-0-	-1843	-0-	5017	2	Y	-0-			289
03	9114 X	7873	-0-	-1241	-0-	7805	2	68 9 Y	62	1 8		350
04	8820 X	6753	-0-	-2067	-0-	6681	2	3 4 Y	63	272 1	2 8	139
05	9114 X	7153	-0-	-1961	-0-	7093	2	1 4 Y	54			193
06	7620 X	6656	-0-	-964	-0-	6621	2	1 4 Y	31	73 1		151
07	7874 X	7041	-0-	-833	-0-	7008	2	33 9 Y	30			181
-----												
PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996			
02	5628 X	476	-0-	-5152	-0-	476	2	Y	-0-			334
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7410	2	64 9 Y	58	1 8		391
04	6030 X	1063	-0-	-4967	-0-	1055	2	8 9 Y	7	253 1	1 8	144
05	5859 X	4216	-0-	-1643	-0-	4171	2	1 4 Y	40			184
06	7230 X	1155	-0-	-6075	-0-	1152	2	3 9 Y	3	57 1		130
07	7471 X	660	-0-	-6811	-0-	660	2	Y	-0-			130
-----												
PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569			
02	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	4452	2	20 9 Y	18			29
03	DLQ G-10	181	-0-	181	4653	180	2	1 9 Y	1			30
04	DLQ G-10	237	-0-	237	4890	234	2	3 9 Y	3	22 1		11
05	DLQ G-10	873	-0-	873	5763	866	2	7 9 Y	6			17
06	6276 X	513	-0-	-5763	-0-	510	2	3 9 Y	3	6 1		14
*07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4 9 Y	4			18
-----												
FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740			
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	2	Y	-0-	63 1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	443			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	443			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9158	-0-	9158	9601	9110	2	1 4 Y	43			43
06	12673 X	3072	-0-	-9601	-0-	3072	2	Y	-0-			43
*07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9 Y	1			44
-----												
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107			
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-			Y	-0-	119 1		36
03	5301 X	1796	-0-	-3505	-0-	1782	2	14 9 Y	13			49
04	5700 X	5476	-0-	-224	-0-	5393	2	2 4 Y	74			123
05	5890 X	179	-0-	-5711	-0-	179	2	Y	-0-			123
06	5700 X	339	-0-	-5361	-0-	337	2	2 9 Y	2	2 8		123
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			Y	-0-			123
-----												
CHURCHILL OPERATING, LLC		153361										
SCREAMING EAGLE A		WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83





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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	133	1	1176	2	Y	462	459	0	36
						508	9							
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	118	1	1602	2	Y	472	472	0	36
						1	4	519	9					
04	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	Y	349	357	0	28
						384	9							
05	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	2	Y	387	373	0	42
						426	9							
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	348	367	0	23
						383	9							
*07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	2	Y	336	338	0	21
						370	9							
TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822														
02	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	349	1	7041	2	Y	2945	2925	0	288
						3240	9							
03	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	238	1	7203	2	Y	2845	2794	0	337
						3130	9							
04	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	378	1	7690	2	Y	2928	2965	0	297
						3221	9							
05	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	395	1	7796	2	Y	2761	2770	0	285
						3037	9							
06	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	377	1	7059	2	Y	2587	2657	0	213
						2846	9							
*07	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	407	1	5670	2	Y	2443	2429	0	225
						2687	9							
TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	72	1	374	2	Y	258	266	0	25
						284	9							
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	275	1	305	2	Y	320	307	0	38
						352	9							
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	244	1	330	2	Y	287	296	0	29
						316	9							
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	227	1	489	2	Y	328	323	0	34
						361	9							
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	133	1	499	2	Y	272	284	0	22
						299	9							
*07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	138	1	501	2	Y	275	272	0	25
						303	9							
TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
02	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	321	1	6048	2	Y	1957	1947	0	192
						2153	9							
03	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	262	1	6191	2	Y	2027	1977	0	240
						2230	9							
04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	369	1	6668	2	Y	1947	1988	0	197
						2142	9							
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	416	1	6869	2	Y	1971	1963	0	203
						2168	9							
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	428	1	6500	2	Y	1864	1911	0	153
						2050	9							
*07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	429	1	6653	2	Y	1896	1872	0	174
						2086	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		764770 X	6970	-0-	-757800	-0-	54	1	5031	2	Y	1714	1732	0	1 8 235
							1885	9							
03		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	54	1	5670	2	Y	1874	1813	0	1 8 295
							2061	9							
04		8580 X	7671	-0-	-909	-0-	45	1	5643	2	Y	1803	1763	0	1 8 334
							1983	9							
05		8866 X	7952	-0-	-914	-0-	48	1	5966	2	Y	1762	1810	0	1 8 285
							1938	9							
06		8580 X	7519	-0-	-1061	-0-	45	1	5629	2	Y	1677	1677	0	1 8 284
							1845	9							
07		7936 X	7161	-0-	-775	-0-	40	1	5369	2	Y	1593	1546	0	1 8 330
							1752	9							
ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671															
02		606896 X	5319	-0-	-601577	-0-	48	1	4049	2	Y	1111	1106	0	1 8 152
							1222	9							
03		5735 X	5617	-0-	-118	-0-	48	1	4345	2	Y	1113	1089	0	1 8 175
							1224	9							
04		5790 X	5298	-0-	-492	-0-	34	1	4105	2	Y	1054	1033	0	1 8 195
							1159	9							
05		5890 X	5579	-0-	-311	-0-	38	1	4401	2	Y	1036	1062	0	1 8 168
							1140	9							
06		5700 X	5244	-0-	-456	-0-	37	1	4240	2	Y	879	897	0	1 8 149
							967	9							
07		5890 X	5161	-0-	-729	-0-	31	1	4160	2	Y	882	847	0	1 8 183
							970	9							
TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357															
02		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	306	1	4175	2	Y	1853	1826	0	3 8 181
							2038	9							
03		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	444	1	5780	2	Y	1930	1879	0	3 8 229
							2123	9							
04		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	426	1	5237	2	Y	1747	1796	0	3 8 177
							1922	9							
05		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	457	1	5164	2	Y	1639	1644	0	3 8 169
							1803	9							
06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	448	1	4699	2	Y	1478	1523	0	2 8 122
							1626	9							
*07		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	452	1	4670	2	Y	1464	1449	0	2 8 135
							1610	9							
ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789															
02		0 W	4899	-0-	4899	568577	43	1	3991	2	Y	786	782	0	1 8 108
							865	9							
03		0 W	5387	-0-	5387	573964	39	1	4387	2	Y	874	844	0	1 8 137
							961	9							
04		0 W	4840	-0-	4840	578804	34	1	3945	2	Y	783	774	0	1 8 145
							861	9							
05		583714 X	4910	-0-	-578804	-0-	40	1	4002	2	Y	789	805	0	1 8 128
							868	9							
06		5250 X	4532	-0-	-718	-0-	38	1	3674	2	Y	745	746	0	1 8 126
							820	9							
07		5425 X	4431	-0-	-994	-0-	32	1	3609	2	Y	718	694	0	1 8 149
							790	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02		0 W	3152	-0-	3152	969387	388	1	1519	2	Y	1132	1134	0	60
							1245	9							
03		972924 X	3537	-0-	-969387	-0-	387	1	1659	2	Y	1355	1299	0	116
							1491	9							
04		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	380	1	1787	2	Y	1338	1390	0	64
							1472	9							
05		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	389	1	2000	2	Y	1473	1439	0	98
							1620	9							
06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	344	1	1838	2	Y	1344	1362	0	80
							1478	9							
*07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	344	1	1937	2	Y	1402	1404	0	78
							1542	9							
QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444															
02		0 W	7823	-0-	7823	662292	339	1	5826	2	Y	1507	1514	0	86
							1658	9							
03		670190 X	7898	-0-	-662292	-0-	384	1	5821	2	Y	1539	1548	0	76
							1693	9							
04		10440 X	7976	-0-	-2464	-0-	405	1	5904	2	Y	1515	1496	0	94
							1667	9							
05		10230 X	8223	-0-	-2007	-0-	258	1	6327	2	Y	1489	1532	0	50
							1638	9							
06		9840 X	7372	-0-	-2468	-0-	294	1	5590	2	Y	1353	1366	0	36
							1488	9							
07		8649 X	7276	-0-	-1373	-0-	473	1	5264	2	Y	1399	1367	0	66
							1539	9							
QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583															
02		0 W	7481	-0-	7481	664314	208	1	5624	2	Y	1499	1481	0	86
							1649	9							
03		14B2 EXT	7794	-0-	7794	672108	212	1	5764	2	Y	1653	1655	0	82
							1818	9							
04		14B2 EXT	7281	-0-	7281	679389	216	1	5446	2	Y	1472	1460	0	91
							1619	9							
05		14B2 EXT	7733	-0-	7733	687122	145	1	6050	2	Y	1398	1440	0	47
							1538	9							
06		14B2 EXT	7002	-0-	7002	694124	191	1	5247	2	Y	1422	1429	0	38
							1564	9							
07		14B2 EXT	6963	-0-	6963	701087	335	1	5056	2	Y	1429	1397	0	68
							1572	9							
QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537															
02		0 W	6327	-0-	6327	590709	254	1	4299	2	Y	1613	1589	0	93
							1774	9							
03		597760 X	7051	-0-	-590709	-0-	262	1	4856	2	Y	1757	1762	0	87
							1933	9							
04		7740 X	7216	-0-	-524	-0-	251	1	5126	2	Y	1672	1654	0	104
							1839	9							
05		7998 X	7796	-0-	-202	-0-	153	1	6038	2	Y	1459	1513	0	49
							1605	9							
06		7440 X	4912	-0-	-2528	-0-	166	1	3880	2	Y	787	814	0	21
							866	9							
07		7471 X	4732	-0-	-2739	-0-	300	1	3414	2	Y	925	901	0	44
							1018	9							

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	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	0 W	8141	-0-	8141	644558	190	1	5931	2	Y	1836	1796	0	3 8 41
						2020	9							
03	657305 X	12747	-0-	-644558	-0-	368	1	8285	2	Y	3722	3666	0	3 8 94
						4094	9							
04	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	355	1	4924	2	Y	1825	1882	0	3 8 34
						2008	9							
05	9021 X	7373	-0-	-1648	-0-	380	1	4848	2	Y	1950	1936	0	4 8 44
						2145	9							
06	12330 X	8173	-0-	-4157	-0-	358	1	5825	2	Y	1809	1808	0	2 8 43
						1990	9							
07	12741 X	7384	-0-	-5357	-0-	330	1	5282	2	Y	1611	1611	0	3 8 40
						1772	9							
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596														
02	0 W	5044	-0-	5044	437152	23	1	4223	2	Y	725	700	0	1 8 86
						798	9							
03	442666 X	5514	-0-	-437152	-0-	67	1	4591	2	Y	778	765	0	99
						856	9							
04	5850 X	3944	-0-	-1906	-0-	37	1	3316	2	Y	537	560	0	76
						591	9							
05	6045 X	3564	-0-	-2481	-0-	32	1	2934	2	Y	544	549	0	71
						598	9							
06	5700 X	3148	-0-	-2552	-0-	27	1	2542	2	Y	526	556	0	41
						579	9							
07	5580 X	3411	-0-	-2169	-0-	30	1	2742	2	Y	581	549	0	73
						639	9							
SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591														
02	0 W	6801	-0-	6801	467098	26	1	5335	2	Y	1309	1263	0	1 8 155
						1440	9							
03	474501 X	7403	-0-	-467098	-0-	74	1	5772	2	Y	1415	1389	0	1 8 180
						1557	9							
04	8310 X	7345	-0-	-965	-0-	52	1	5828	2	Y	1332	1322	0	1 8 189
						1465	9							
05	8091 X	6583	-0-	-1508	-0-	42	1	5237	2	Y	1185	1218	0	1 8 155
						1304	9							
06	7620 X	6566	-0-	-1054	-0-	38	1	5219	2	Y	1190	1251	0	1 8 93
						1309	9							
07	7595 X	6297	-0-	-1298	-0-	39	1	4985	2	Y	1157	1104	0	1 8 145
						1273	9							
STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250														
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	22	1	6183	2	Y	1530	1512	0	1 8 86
						2	4	1683	9					
03	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	144	1	6059	2	Y	1407	1380	0	1 8 112
						1548	9							
04	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	45	1	7289	2	Y	1690	1737	0	1 8 64
						1859	9							
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	41	1	7215	2	Y	1574	1567	0	1 8 70
						1731	9							
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	40	1	7002	2	Y	1479	1508	0	1 8 40
						1627	9							
*07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	38	1	6933	2	Y	1492	1466	0	1 8 65
						1641	9							

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)	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
02		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-		23 1	6606 2	Y	1703	1678 0	1 8	95
								2 4	1873 9					
03		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-		148 1	6342 2	Y	1514	1488 0	1 8	120
								1665 9						
04		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-		45 1	7537 2	Y	1822	1872 0	1 8	69
								2004 9						
05		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-		41 1	7328 2	Y	1689	1682 0	1 8	75
								1858 9						
06		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-		39 1	6588 2	Y	1535	1567 0	1 8	42
								1689 9						
*07		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-		39 1	6439 2	Y	1571	1544 0	1 8	68
								1728 9						
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150														
02		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-		23 1	6228 2	Y	2228	2202 0	1 8	125
								2 4	2451 9					
03		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-		144 1	5681 2	Y	2099	2056 0	1 8	167
								2309 9						
04		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-		45 1	7030 2	Y	2465	2537 0	1 8	94
								2712 9						
05		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-		42 1	7184 2	Y	2221	2215 0	1 8	99
								2443 9						
06		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-		41 1	6798 2	Y	2024	2067 0	1 8	55
								2226 9						
*07		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-		46 1	7111 2	Y	2139	2100 0	1 8	93
								2353 9						
HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115														
02		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-		314 1	4088 2	Y	2068	2073 0	4 8	84
								2275 9						
03		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-		333 1	6650 2	Y	2475	2444 0	4 8	111
								2723 9						
04		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-		311 1	6438 2	Y	2497	2521 0	3 8	84
								2747 9						
05		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-		284 1	7430 2	Y	2540	2528 0	3 8	93
								2794 9						
06		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-		270 1	7190 2	Y	2390	2410 0	2 8	71
								2629 9						
*07		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-		262 1	7371 2	Y	2232	2200 0	3 8	100
								2455 9						
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001														
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		223 1	1492 2	Y	1425	1406 0	9 8	58
								1568 9						
03		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-		335 1	3140 2	Y	2289	2238 0	6 8	103
								2518 9						
04		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-		280 1	4253 2	Y	2154	2181 0	4 8	72
								2369 9						
05		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-		333 1	5487 2	Y	2565	2538 0	5 8	94
								2822 9						
06		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-		353 1	5442 2	Y	2362	2380 0	6 8	70
								2598 9						
*07		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-		351 1	5836 2	Y	2360	2319 0	6 8	105
								2596 9						





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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 W	6103	-0-	6103	600480	26 1	5120 2	Y	870	841 0	1 8	103	
03	606333 X	5853	-0-	-600480	-0-	957 9	4854 2	Y	853	847 0	1 8	108	
04	7590 X	4698	-0-	-2892	-0-	61 1	3822 2	Y	767	765 0	1 8	109	
05	7843 X	4568	-0-	-3275	-0-	938 9	3695 2	Y	769	777 0	1 8	100	
06	7110 X	4399	-0-	-2711	-0-	32 1	3528 2	Y	767	806 0	1 8	60	
07	6758 X	4270	-0-	-2488	-0-	844 9	3400 2	Y	765	728 0	1 8	96	
-----													
SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660													
02	0 W	5320	-0-	5320	480674	24 1	4401 2	Y	814	787 0	1 8	96	
03	486562 X	5888	-0-	-480674	-0-	895 9	4863 2	Y	867	852 0	1 8	110	
04	6540 X	4952	-0-	-1588	-0-	71 1	4172 2	Y	672	687 0	1 8	95	
05	6138 X	5106	-0-	-1032	-0-	954 9	4259 2	Y	736	735 0	1 8	96	
06	5940 X	4644	-0-	-1296	-0-	41 1	3892 2	Y	655	700 0	1 8	51	
07	5890 X	5752	-0-	-138	-0-	739 9	4816 2	Y	813	762 0	1 8	102	
-----													
RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674													
02	0 W	1956	-0-	1956	531323	429 1	327 2	Y	1091	1107 1	1 8	90	
03	0 W	2567	-0-	2567	533890	1200 9	346 2	Y	1536	1463 1	1 8	162	
04	0 W	1713	-0-	1713	535603	531 1	130 2	Y	943	1009 1	1 8	95	
05	537641 X	2038	-0-	-535603	-0-	1690 9	181 2	Y	1293	1292 1	1 8	95	
06	5460 X	2696	-0-	-2764	-0-	546 1	333 2	Y	1733	1681 1	2 8	145	
07	2573 X	1703	-0-	-870	-0-	1037 9	127 2	Y	952	1015 1	1 8	81	
-----													
MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982													
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	163 1	2134 2	Y	839	848 0	1 8	19	
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	923 9	3209 2	Y	1028	1018 0	3 8	26	
04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	243 1	3063 2	Y	1493	1489 0	2 8	28	
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1131 9	7945 2	Y	1525	1518 0	1 8	34	
06	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	46 1	7730 2	Y	1283	1286 0	1 8	30	
*07	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1642 9	7748 2	Y	1299	1296 0	1 8	32	
-----													







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TORTUGA A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076																
02	0	121550	-0-	121550	515444	44	1	88682	2	Y	29840	29841	0	27	8	270
03	0	110148	-0-	110148	625592	32824	9	81219	2	Y	26162	26216	0	24	8	192
04	713716 X	88124	-0-	-625592	-0-	151	1	65356	2	Y	20519	20479	0	17	8	215
05	95604 X	76514	-0-	-19090	-0-	28778	9	57137	2	Y	17304	17287	0	16	8	216
06	92520 X	63770	-0-	-28750	-0-	197	1	47779	2	Y	14219	14083	0	55	1	284
07	95604 X	57618	-0-	-37986	-0-	22571	9	43566	2	Y	12445	12425	0	13	8	291
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932																
02	0	107776	-0-	107776	504354	79	1	77845	2	Y	27138	27161	0	18	8	245
03	0	93024	-0-	93024	597378	29852	9	67609	2	Y	22842	22904	0	15	8	168
04	670306 X	72928	-0-	-597378	-0-	289	1	53436	2	Y	17456	17429	0	12	8	183
05	95604 X	63103	-0-	-32501	-0-	25126	9	46403	2	Y	14853	14841	0	10	8	185
06	92520 X	51942	-0-	-40578	-0-	290	1	38336	2	Y	12042	11930	0	47	1	241
07	95604 X	46936	-0-	-48668	-0-	19202	9	35038	2	Y	10477	10464	0	9	8	245
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142																
02	0	119499	-0-	119499	543363	54	1	85870	2	Y	30523	30541	0	19	8	276
03	0	105912	-0-	105912	649275	33575	9	76916	2	Y	26167	26234	0	17	8	192
04	732126 X	82851	-0-	-649275	-0-	212	1	60630	2	Y	19952	19921	0	14	8	209
05	85219 X	71765	-0-	-13454	-0-	28784	9	52877	2	Y	16835	16822	0	12	8	210
06	82470 X	59169	-0-	-23301	-0-	274	1	43803	2	Y	13634	13510	0	53	1	272
07	85219 X	53766	-0-	-31453	-0-	21947	9	40103	2	Y	12084	12063	0	10	8	283
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965																
02	0	44658	-0-	44658	213765	11	1	32164	2	Y	11348	11325	0	17	8	189
03	0	38865	-0-	38865	252630	12483	9	28149	2	Y	9731	9671	0	14	8	235
04	283190 X	30560	-0-	-252630	-0-	12	1	22438	2	Y	7380	7363	0	10	8	242
05	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	10704	9	20464	2	Y	6297	6372	0	9	8	158
06	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	4	1	18944	2	Y	5120	5135	0	7	8	136
07	24025 X	22422	-0-	-1603	-0-	8118	9	17248	2	Y	4693	4654	0	7	8	168
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965																
02	0	44658	-0-	44658	213765	34	1	32164	2	Y	11348	11325	0	17	8	189
03	0	38865	-0-	38865	252630	6927	9	28149	2	Y	9731	9671	0	14	8	235
04	283190 X	30560	-0-	-252630	-0-	50	1	22438	2	Y	7380	7363	0	10	8	242
05	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	5632	9	20464	2	Y	6297	6372	0	9	8	158
06	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	12	1	18944	2	Y	5120	5135	0	7	8	136
07	24025 X	22422	-0-	-1603	-0-	5162	9	17248	2	Y	4693	4654	0	7	8	168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675													
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	
02	0 W	4214	-0-	4214	586032	235 1	2943 2	Y	942	950 0		49	
						1036 9							
03	0 W	4797	-0-	4797	590829	337 1	3357 2	Y	1003	1004 0		48	
						1103 9							
04	0 W	4506	-0-	4506	595335	367 1	3139 2	Y	909	880 0		77	
						1000 9							
05	0 W	3420	-0-	3420	598755	497 1	2090 2	Y	757	793 0		41	
						833 9							
06	0 W	3208	-0-	3208	601963	315 1	2055 2	Y	762	771 0		32	
						838 9							
07	0 W	3467	-0-	3467	605430	350 1	2205 2	Y	829	822 0		39	
						912 9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584													
*08	0 W	6735	-0-	6735	452588	64 1	5117 2	Y	1413	1457 0		174	
						1554 9							
*09	0 W	7255	-0-	7255	459843	63 1	5531 2	Y	1510	1481 0		203	
						1661 9							
*10	0 W	6329	-0-	6329	466172	167 1	4420 2	Y	1584	1693 0		94	
						1742 9							
*11	0 W	6310	-0-	6310	472482	387 1	3599 2	Y	2113	2031 0		176	
						2324 9							
*12	0 W	6796	-0-	6796	479278	71 1	5100 2	Y	1477	1564 0		89	
						1625 9							
*01	0 W	7091	-0-	7091	486369	59 1	4495 2	Y	2306	2147 0		248	
						2537 9							
*02	0 W	5395	-0-	5395	491764	915 1	3600 2	Y	800	984 0		64	
						880 9							
*03	0 W	6568	-0-	6568	498332	708 1	4659 2	Y	1092	1032 0		124	
						1201 9							
*04	0 W	6683	-0-	6683	505015	57 1	5358 2	Y	1153	1165 0		112	
						1268 9							
*05	0 W	7264	-0-	7264	512279	61 1	5787 2	Y	1287	1306 0	1 8	92	
						1416 9							
*06	0 W	6189	-0-	6189	518468	50 1	4772 2	Y	1243	1163 0	1 8	171	
						1367 9							
*07	0 W	6471	-0-	6471	524939	26 1	4588 2	Y	1688	1726 0	2 8	131	
						1857 9							

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349													
02	0 W	2035	-0-	2035	803530	1144 2	891 9	Y	810	803 0	1 8	24	
03	0 W	2219	-0-	2219	805749	1240 2	979 9	Y	890	872 0	3 8	39	
04	0 W	1749	-0-	1749	807498	1 1	950 2	Y	725	734 0	2 8	28	
						798 9							
05	809163 X	1665	-0-	-807498	-0-	2 1	834 2	Y	754	764 0		18	
						829 9							
06	42420 X	1086	-0-	-41334	-0-	2 1	502 2	Y	529	531 0		16	
						582 9							
07	2263 X	732	-0-	-1531	-0-	1 1	304 2	Y	388	390 0	1 8	13	
						427 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #:		1H	RRCID ->	292451	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10271	- 17357			
M O	ALLOW 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	1415	-0-	1415	666363	25	1	893	2	Y	452	439	0	11 8	105
						497	9								
*09	0 W	1684	-0-	1684	668047	26	1	974	2	Y	622	589	0	9 8	129
						684	9								
*10	0 W	2102	-0-	2102	670149	23	1	1133	2	Y	860	822	0	9 8	158
						946	9								
*11	0 W	1728	-0-	1728	671877	4	1	831	2	Y	812	758	0	8 8	204
						893	9								
*12	0 W	1653	-0-	1653	673530	1	1	770	2	Y	802	892	0	7 8	107
						882	9								
*01	0 W	54	-0-	54	673584	3	2	51	9	Y	46	141	0	2 8	10
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	673584					Y	2	10	0	2 8	-0-
*03	0 W	532	-0-	532	674116	201	2	331	9	Y	301	240	0	4 8	57
*04	0 W	1109	-0-	1109	675225	1	1	560	2	Y	498	461	0	4 8	90
						548	9								
*05	0 W	1113	-0-	1113	676338	1	1	654	2	Y	416	437	0	1 8	68
						458	9								
*06	0 W	1228	-0-	1228	677566	801	2	427	9	Y	388	376	0	1 8	79
*07	0 W	1360	-0-	1360	678926	935	2	425	9	Y	386	383	0	1 8	81

NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #:		4H	RRCID ->	292453	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9748	- 17299			
M O	ALLOW 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	8079	-0-	8079	571228	71	1	6612	2	Y	1269	1300	0	156	
						1396	9								
*09	0 W	7789	-0-	7789	579017	67	1	6289	2	Y	1303	1284	0	175	
						1433	9								
*10	0 W	6138	-0-	6138	585155	174	1	4622	2	Y	1220	1322	0	73	
						1342	9								
*11	0 W	5742	-0-	5742	590897	403	1	4093	2	Y	1133	1111	0	95	
						1246	9								
*12	0 W	5836	-0-	5836	596733	64	1	4081	2	Y	1537	1539	0	93	
						1691	9								
*01	0 W	5895	-0-	5895	602628	61	1	4632	2	Y	1093	1068	0	118	
						1202	9								
*02	0 W	4651	-0-	4651	607279	845	1	2677	2	Y	1026	1061	0	83	
						1129	9								
*03	0 W	5467	-0-	5467	612746	649	1	3711	2	Y	1006	975	0	114	
						1107	9								
*04	0 W	5349	-0-	5349	618095	51	1	4170	2	Y	1025	1040	0	99	
						1128	9								
*05	0 W	5124	-0-	5124	623219	52	1	3710	2	Y	1238	1247	0	1 8	89
						1362	9								
*06	0 W	4780	-0-	4780	627999	47	1	3596	2	Y	1034	980	0	1 8	142
						1137	9								
*07	0 W	4879	-0-	4879	632878	26	1	3778	2	Y	977	1042	0	1 8	76
						1075	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW 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	3513	-0-	3513	481116	47	1	1288	2	Y	1980	1960	0	244
						2178	9							
*09	0 W	3251	-0-	3251	484367	47	1	1332	2	Y	1702	1717	0	229
						1872	9							
*10	0 W	4021	-0-	4021	488388	142	1	2262	2	Y	1470	1612	0	87
						1617	9							
*11	0 W	4382	-0-	4382	492770	365	1	2756	2	Y	1146	1137	0	96
						1261	9							
*12	0 W	4505	-0-	4505	497275	63	1	3500	2	Y	856	900	0	52
						942	9							
*01	0 W	4116	-0-	4116	501391	54	1	2804	2	Y	1144	1073	0	123
						1258	9							
*02	0 W	3947	-0-	3947	505338	761	1	1660	2	Y	1387	1398	0	112
						1526	9							
*03	0 W	4519	-0-	4519	509857	633	1	2742	2	Y	1040	1034	0	118
						1144	9							
*04	0 W	4331	-0-	4331	514188	46	1	2319	2	Y	1787	1732	0	173
						1966	9							
*05	0 W	4081	-0-	4081	518269	51	1	2783	2	Y	1134	1225	0	1 8
						1247	9							
*06	0 W	4370	-0-	4370	522639	44	1	3108	2	Y	1107	1035	0	1 8
						1218	9							
*07	0 W	3174	-0-	3174	525813	18	1	1224	2	Y	1756	1770	0	1 8
						1932	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778

08	0 W	6046	-0-	6046	858351	182	1	4547	2	N	1197	1204	0	49
						1317	9							
09	0 W	5038	-0-	5038	863389	49	1	4196	2	N	721	741	0	29
						793	9							
10	0 W	4938	-0-	4938	868327	47	1	4140	2	N	683	690	0	22
						751	9							
11	0 W	4673	-0-	4673	873000	49	1	3568	2	N	960	951	0	31
						1056	9							
12	0 W	1020	-0-	1020	874020	114	1	555	2	N	319	339	0	11
						351	9							
01	0 W	461	-0-	461	874481	111	1	52	2	N	266	238	0	39
						5	4	293	9					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	874481					N	234	243	0	30
03	0 W	353	-0-	353	874834	78	1	14	2	N	237	266	0	1
						261	9							
04	0 W	7519	-0-	7519	882353	33	1	6053	2	N	1303	1298	0	2 1
						1433	9							
05	0 W	8914	-0-	8914	891267	12	1	7393	2	N	1372	1371	0	1 8
						1509	9							
06	0 W	8560	-0-	8560	899827	4	1	7182	2	N	1249	1246	0	1 8
						1374	9							
07	0 W	6690	-0-	6690	906517	3	1	5559	2	N	1025	1025	0	1 8
						1128	9							



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426  
-----

M O	ALLOW 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	3744	-0-	3744	244003	902	1	2072	2	Y	700	690	0	1 8 45
03	0 W	4905	-0-	4905	248908	1101	1	2969	2	Y	759	763	0	2 8 39
04	0 W	5152	-0-	5152	254060	1059	1	3216	2	Y	797	774	0	1 8 61
05	258822 X	4762	-0-	-254060	-0-	1048	1	2974	2	Y	673	673	0	1 8 60
06	44670 X	4167	-0-	-40503	-0-	1034	1	2471	2	Y	602	578	0	1 8 83
*07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	1087	1	1871	2	Y	519	545	0	2 8 55

-----  
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024  
-----

02	0 W	6763	-0-	6763	1116513	487	1	5441	2	N	759	696	0	2 8 317
03	0 W	6741	-0-	6741	1123254	835	1	5459	2	N	706	621	0	2 8 400
04	0 W	8938	-0-	8938	1132192	505	1	7284	2	N	1028	1158	0	3 8 267
05	1142651 X	10459	-0-	-1132192	-0-	777	1	8577	2	N	1216	944	0	3 8 536
06	42120 X	9189	-0-	-32931	-0-	523	1	7492	2	N	1001	1199	0	2 8 336
*07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	1131	1	8581	2	N	1019	891	0	3 8 461

-----  
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675  
-----

02	0 W	3289	-0-	3289	209900	181	1	1983	2	Y	1023	1023	0	12
03	0 W	3389	-0-	3389	213289	1125	1	1923	2	Y	1147	1143	0	16
04	0 W	3773	-0-	3773	217062	204	1	2188	2	Y	1265	1272	0	9
05	0 W	4684	-0-	4684	221746	1262	1	2473	2	Y	1835	1824	0	20
06	0 W	4749	-0-	4749	226495	193	1	2423	2	Y	1963	1961	0	22
07	0 W	4795	-0-	4795	231290	1392	1	2732	2	Y	1712	1711	0	23



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RUSSELL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292508	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11695	PERF.12391	- 17911	
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	55986 X	6073	-0-	-49913	-0-	144 1	4145 2	N	1622	1627	0		66
						1784 9							
09	54180 X	6365	-0-	-47815	-0-	45 1	4669 2	N	1501	1508	0		59
						1651 9							
10	55986 X	6465	-0-	-49521	-0-	46 1	4919 2	N	1364	1380	0		43
						1500 9							
11	54180 X	6327	-0-	-47853	-0-	53 1	4628 2	N	1496	1491	0		48
						1646 9							
12	55986 X	5952	-0-	-50034	-0-	145 1	4277 2	N	1391	1389	0		50
						1530 9							
01	55986 X	1968	-0-	-54018	-0-	51 1	1333 2	N	529	501	0		78
						2 4							
02	50568 X	957	-0-	-49611	-0-	129 2	828 9	N	753	735	0		96
03	55986 X	4571	-0-	-51415	-0-	84 1	2203 2	N	2076	2161	0		11
						2284 9							
*04	54180 X	1884	-0-	-52296	-0-	24 1	758 2	N	1002	1009	0	1 1	3
						1102 9							
05	55986 X	1132	-0-	-54854	-0-	9 1	345 2	N	707	706	0	2 8	2
						778 9							
06	54180 X	1376	-0-	-52804	-0-	3 1	361 2	N	920	916	0	2 8	4
						1012 9							
*07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	2 1	361 2	N	652	651	0	2 8	3
						717 9							

NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #:		3H	RRCID ->	292509	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10119	- 17655	
*08	0 W	9245	-0-	9245	341698	677 1	7285 2	Y	1166	1180	0		277
						1283 9							
*09	0 W	7977	-0-	7977	349675	634 1	6277 2	Y	969	1042	0		204
						1066 9							
*10	0 W	8577	-0-	8577	358252	573 1	6907 2	Y	997	1016	0		185
						1097 9							
*11	0 W	6179	-0-	6179	364431	269 1	5071 2	Y	763	754	0		194
						839 9							
*12	0 W	7220	-0-	7220	371651	241 1	5932 2	Y	952	1018	0		128
						1047 9							
*01	0 W	6106	-0-	6106	377757	201 1	4894 2	Y	919	834	0		213
						1011 9							
*02	0 W	5321	-0-	5321	383078	215 1	4190 2	Y	833	868	0		178
						916 9							
*03	0 W	6033	-0-	6033	389111	206 1	4794 2	Y	939	937	0		180
						1033 9							
*04	0 W	5425	-0-	5425	394536	162 1	4361 2	Y	820	850	0		150
						902 9							
*05	0 W	6077	-0-	6077	400613	219 1	4900 2	Y	871	877	0	1 8	143
						958 9							
*06	0 W	5252	-0-	5252	405865	187 1	4238 2	Y	752	741	0	1 8	153
						827 9							
*07	0 W	5378	-0-	5378	411243	209 1	4298 2	Y	792	778	0	1 8	166
						871 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 3H		RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9785 - 17440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6321	-0-	6321	371308	35	1	4791	2	Y	1359	1389	0	85
						1495	9							
09	0 W	5580	-0-	5580	376888	31	1	4463	2	Y	987	996	0	76
						1086	9							
10	0 W	4951	-0-	4951	381839	34	1	3851	2	Y	969	981	0	64
						1066	9							
11	0 W	5449	-0-	5449	387288	40	1	4388	2	Y	928	913	0	79
						1021	9							
12	0 W	4270	-0-	4270	391558	826	1	2684	2	Y	691	735	0	35
						760	9							
01	0 W	4171	-0-	4171	395729	869	1	2474	2	Y	753	758	0	30
						828	9							
02	0 W	4793	-0-	4793	400522	937	1	2895	2	Y	874	851	0	53
						961	9							
03	0 W	4659	-0-	4659	405181	1003	1	2706	2	Y	864	881	0	36
						950	9							
04	0 W	4070	-0-	4070	409251	3132	2	938	9	Y	853	839	0	50
*05	0 W	3849	-0-	3849	413100	2984	2	865	9	Y	786	781	0	55
*06	0 W	3663	-0-	3663	416763	2784	2	879	9	Y	799	811	0	42
						2	1	3227	2	Y	776	779	0	1 8
07	0 W	4083	-0-	4083	420846	854	9							38

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9817 - 17447				
08	0 W	8208	-0-	8208	552032	36	1	6267	2	Y	1732	1794	0	108
						1905	9							
09	0 W	7485	-0-	7485	559517	32	1	5826	2	Y	1479	1473	0	114
						1627	9							
10	0 W	4207	-0-	4207	563724	30	1	2960	2	Y	1106	1146	0	74
						1217	9							
11	0 W	3	-0-	3	563727	3	1			Y	-0-	74	0	-0-
12	0 W	1141	-0-	1141	564868	377	1	377	2	Y	352	334	0	18
						387	9							
01	0 W	8002	-0-	8002	572870	1194	1	5104	2	Y	1549	1505	0	62
						1704	9							
02	0 W	5212	-0-	5212	578082	837	1	3301	2	Y	976	979	0	59
						1074	9							
03	0 W	6283	-0-	6283	584365	998	1	4044	2	Y	1128	1140	0	47
						1241	9							
04	0 W	6362	-0-	6362	590727	4965	2	1397	9	Y	1270	1243	0	74
*05	0 W	5653	-0-	5653	596380	4399	2	1254	9	Y	1140	1135	0	79
*06	0 W	5518	-0-	5518	601898	4395	2	1123	9	Y	1021	1046	0	54
07	0 W	5531	-0-	5531	607429	2	1	4355	2	Y	1067	1068	0	53
						1174	9							













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 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		
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	768 3	147 4	Y	35	29 1	102		
03	2356 X	967	-0-	-1389	-0-	39 9 689 3	129 4	Y	135	31 1	1 8	205	
04	1680 X	824	-0-	-856	-0-	149 9 662 3	149 4	Y	12	32 1	1 8	184	
05	1891 X	940	-0-	-951	-0-	13 9 706 3	176 4	Y	53	31 1	3 8	203	
06	1830 X	340	-0-	-1490	-0-	58 9 297 3	36 4	Y	6	16 1	6 8	187	
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	7 9		Y	NO RPT			187	
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987	-	15301	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	114 1	619 3	Y	74	4 1	77		
03	992 N	860	-0-	-132	-0-	81 9 141 1	674 3	Y	41	2 1	116		
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45 9 141 1	596 3	Y	58	171 1	3		
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	64 9 678 3	147 4	Y	61	1 1	63		
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	67 9 116 1	674 3	Y	71	3 1	131		
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	78 9		Y	NO RPT		131		
SNOWDEN-OTTO F		WELL #:		8H	RRCID -> 291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.13062	-	18437	
02	60592 X	45395	-0-	-15197	-0-	3259 1	36712 3	Y	1569	1622 1	91		
03	67084 X	46060	-0-	-21024	-0-	3698 4	1726 9	Y	1696	1594 1	193		
04	53430 X	40963	-0-	-12467	-0-	3143 1	37210 3	Y	1627	1769 1	51		
05	50716 X	38872	-0-	-11844	-0-	3841 4	1866 9	Y	1427	1408 1	70		
06	48630 X	35407	-0-	-13223	-0-	1724 1	31801 3	Y	1394	1411 1	53		
07	50251 X	NO RPT	-0-	-50251	-0-	5648 4	1790 9	Y	NO RPT		53		
SNOWDEN-OTTO B		WELL #:		5H	RRCID -> 293085	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9570	-	19629	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	101194 X	NO RPT	-0-	-101194	-0-			Y	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	-0-	39
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	3	N	100	40
						110	9				99	1
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	N	45	-0-
						50	9				85	1
05	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	65	1	1277	3	N	18	18
						20	9					
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1263	3	85	9	N	77	95
07	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	24	1	1214	3	N	14	1
						15	9				108	1
-----												
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A												
02	3780 X	3134	-0-	-646	-0-	3090	2	44	9	N	40	-0-
03	4867 X	3766	-0-	-1101	-0-	3636	2	130	9	N	118	-0-
04	4710 X	1663	-0-	-3047	-0-	1613	2	50	9	N	45	-0-
05	4867 X	3322	-0-	-1545	-0-	3322	2			N	-0-	-0-
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-	-0-
07	3751 X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-	-0-
-----												
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813												
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3644	2	268	9	N	244	87
03	4650 X	3368	-0-	-1282	-0-	3064	2	304	9	N	276	183
04	4500 X	3101	-0-	-1399	-0-	2834	2	267	9	N	243	130
05	4650 X	3429	-0-	-1221	-0-	3190	2	239	9	N	217	55
06	4200 X	2990	-0-	-1210	-0-	2822	2	168	9	N	153	37
07	4340 X	3170	-0-	-1170	-0-	2845	2	325	9	N	295	39
-----												
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446												
02	1512 N	461	-0-	-1051	-0-	94	1	262	3	N	95	90
						105	9					
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	333	1	853	3	N	172	85
						189	9					
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	367	1	1139	3	N	265	112
						292	9					
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	358	1	1034	3	N	214	76
						235	9					
06	1320 N	631	-0-	-689	-0-	93	1	389	3	N	135	33
						149	9					
07	1860 N	299	-0-	-1561	-0-	19	1	85	3	N	177	77
						195	9				133	1
-----												
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072												
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-	180
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1646	3	63	9	N	57	58
04	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1246	3	35	9	N	32	12
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	124	1	1395	3	N	-0-	12
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1516	3	94	9	N	85	97
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1383	3	56	9	N	51	70
-----												
COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CLSCM, LTD		WELL #:		1H	RRCID -> 287989	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH	8944	PERF. 9325 - 14771			
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
02		1708 X	963	-0-	-745	-0-	178 1	518 3	Y	243	249 1	66
							267 9					
03		1891 X	1690	-0-	-201	-0-	205 1	1036 3	Y	408	355 1	119
							449 9					
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	1811 3	414 9	Y	376	409 1	86
05		1891 X	1819	-0-	-72	-0-	1389 3	430 9	Y	391	409 1	68
06		1830 X	1576	-0-	-254	-0-	878 1	306 3	Y	356	358 1	66
							392 9					
07		1891 X	1610	-0-	-281	-0-	851 1	355 3	Y	367	410 1	23
							404 9					
-----												
SHORT		WELL #:		1H	RRCID -> 287991	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 9530 - 13676			
02		420 N	272	-0-	-148	-0-	150 3	122 9	N	111	171 1	92
03		682 N	468	-0-	-214	-0-	291 3	177 9	N	161		253
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	93 3	129 9	N	117	342 1	28
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	32 1	359 3	N	122	65 1	85
							134 9					
06		450 N	150	-0-	-300	-0-	61 3	89 9	N	81	139 1	27
*07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	63 3	331 9	N	301	298 1	30
-----												
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'		WELL #:		3H	RRCID -> 288200	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 10426 - 17006			
02		5124 X	2191	-0-	-2933	-0-	2067 3	124 9	N	113		193
03		5673 X	2869	-0-	-2804	-0-	2654 3	215 9	N	195	345 1	43
04		5490 X	1690	-0-	-3800	-0-	1591 3	99 9	N	90	86 1	47
05		4774 X	1895	-0-	-2879	-0-	146 1	1653 3	N	87	66 1	68
							96 9					
06		4110 X	1812	-0-	-2298	-0-	1723 3	89 9	N	81	112 1	37
*07		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3931 3	571 9	N	519	486 1	70
-----												
LIGHTNING OIL COMPANY		500600		RRCID -> 276862		COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9316 - 14849			
CUTLASS EAST		WELL #: B 2										
02		1988 X	1688	-0-	-300	-0-	72 1	1591 2	N	23		116
							25 9					
03		2263 N	1562	-0-	-701	-0-	72 1	1422 2	N	62	126 0	52
							68 9					
04		1830 N	1031	-0-	-799	-0-	76 1	909 2	N	42		94
							46 9					
05		1860 N	917	-0-	-943	-0-	79 1	783 2	N	50		144
							55 9					
06		1500 N	1327	-0-	-173	-0-	76 1	1182 2	N	63	190 1	17
							69 9					
*07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	79 1	1437 2	N	40		57
							44 9					
-----												
CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID -> 276895		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275 - 16162		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600									
CUTLASS EAST		WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800		
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
02	14B2 EXT	575	-0-	575	8266	72	1 503 2	N	-0-		97
03	14B2 EXT	451	-0-	451	8717	72	1 379 2	N	-0-	63 1	34
04	9351 X	634	-0-	-8717	-0-	76	1 558 2	N	-0-		34
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	79	1 1814 2	N	-0-		34
06	450 N	197	-0-	-253	-0-	76	1 121 2	N	-0-		34
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		34

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #: 2H		RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190			
MAY-CHAPMAN														
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			
02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	55	1 719 3	Y	491	503 0	5			
						12	4 540 9							
03	DLQ G-10	1524	-0-	1524	2850	60	1 899 3	Y	507	505 0	7			
						7	4 558 9							
04	DLQ G-10	1555	-0-	1555	4405	70	1 930 3	Y	497	500 0	4			
						8	4 547 9							
05	DLQ G-10	1098	-0-	1098	5503	42	1 614 3	Y	397	396 0	5			
						5	4 437 9							
06	2900 N	79	-0-	-2821	2682	3	1 39 3	Y	34	39 0	-0-			
						37	9							
*07	3100 N	796	-0-	-2304	378	17	1 294 3	Y	437	433 0	4			
						4	4 481 9							

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406		
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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
07	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		
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
02	2800 N	1021	-0-	-1779	465	30	1 572 3	Y	376	373 0	8
						5	4 414 9				
03	1912 N	1447	-0-	-465	-0-	36	1 688 3	Y	654	651 0	11
						4	4 719 9				
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	23	1 373 3	Y	248	256 0	3
						3	4 273 9				
05	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	35	1 557 3	Y	370	364 0	9
						3	4 407 9				
06	1410 N	699	-0-	-711	-0-	28	1 407 3	Y	237	241 0	5
						3	4 261 9				
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	5 0	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		WELL #: 1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839		
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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
FOWLERTON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862 -	5558
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 CODE	BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
MEDINA UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12754 -	18985		
02	5796 X	2878	-0-	-2918	-0-	1170	1	763	3	Y	859	791	1	178
						945	9							
03	6293 X	4417	-0-	-1876	-0-	1670	1	1726	3	Y	928	1010	0	96
						1021	9							
04	5160 X	4064	-0-	-1096	-0-	1677	1	1585	3	Y	729	660	1	165
						802	9							
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1807	1	1631	3	Y	849	769	1	245
						934	9							
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1229	1	2327	3	Y	871	973	1	143
						958	9							
07	4402 X	3069	-0-	-1333	-0-	1410	1	742	3	Y	834	777	1	200
						917	9							

MEDINA UNIT		651780		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
MEDINA UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12726 -	18101		
02	5096 X	2538	-0-	-2558	-0-	955	1	623	3	Y	873	799	1	176
						960	9							
03	5301 X	3354	-0-	-1947	-0-	1164	1	1204	3	Y	896	981	0	91
						986	9							
04	4260 X	3109	-0-	-1151	-0-	1154	1	1093	3	Y	784	703	1	172
						862	9							
05	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	1199	1	1082	3	Y	913	827	1	258
						1004	9							
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	921	1	1747	3	Y	812	937	1	133
						893	9							
07	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	1173	1	618	3	Y	801	743	1	191
						881	9							

MEDINA UNIT		651780		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
MEDINA UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12779 -	19592		
02	6104 X	3459	-0-	-2645	-0-	1339	1	874	3	Y	1133	1027	1	227
						1246	9							
03	6510 X	5007	-0-	-1503	-0-	1870	1	1932	3	Y	1095	1212	0	110
						1205	9							
04	5700 X	4500	-0-	-1200	-0-	1759	1	1663	3	Y	980	877	1	213
						1078	9							
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1846	1	1666	3	Y	1158	1046	1	325
						1274	9							
06	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	1259	1	2387	3	Y	804	994	1	135
						884	9							
07	5022 X	3206	-0-	-1816	-0-	1527	1	803	3	Y	796	738	1	193
						876	9							

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385															
M	O	ALLOW 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
-----															
02		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1779	1	465	3	Y	204	210	1	150
							224	9							
03		3503 X	2535	-0-	-968	-0-	1450	1	756	3	Y	299	378	1	71
							329	9							
04		3390 X	2060	-0-	-1330	-0-	1747	1	3	3	Y	282	206	1	147
							310	9							
05		3503 X	1931	-0-	-1572	-0-	1220	1	273	3	Y	398	322	1	223
							438	9							
06		2640 X	1182	-0-	-1458	-0-	524	1	342	3	Y	287	380	1	130
							316	9							
07		2728 X	2136	-0-	-592	-0-	1566	1	305	3	Y	241	224	1	147
							265	9							
-----															
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581															
02		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	1996	1	2	3	N	280			382
							308	9							
03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	1983	1	42	3	N	546	743	0	185
							601	9							
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	1874	1	9	3	N	380	378	1	187
							418	9							
05		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2235	1	23	3	N	517	573	1	131
							569	9							
06		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2652	1	15	3	N	231	183	1	179
							254	9							
*07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2061	1	51	3	N	557	382	1	354
							613	9							
-----															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717															
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	941	1	545	3	Y	273	267	1	188
							414	4	300	9					
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	920	1	858	3	Y	314	266	1	236
							328	4	345	9					
04		1950 N	1788	-0-	-162	-0-	653	1	592	3	Y	262	264	1	234
							255	4	288	9					
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	372	1	1123	3	Y	144	133	1	245
							109	4	158	9					
06		1950 N	1802	-0-	-148	-0-	372	1	1029	3	Y	267	243	1	269
							107	4	294	9					
07		1860 N	1544	-0-	-316	-0-	276	1	905	3	Y	256	391	1	134
							80	4	282	9					
-----															
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331															
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-			217
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	681	1	636	3	Y	144	189	1	172
							243	4	158	9					
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	509	1	461	3	Y	97			269
							199	4	107	9					
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	149	1	451	3	Y	67	186	1	150
							71	4	74	9					
06		1650 N	692	-0-	-958	-0-	169	1	468	3	Y	-0-			150
							55	4							
07		1333 N	494	-0-	-839	-0-	107	1	352	3	Y	-0-			150
							35	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418		
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
02	1568 N	1425	-0-	-143	-0-	650 1	376 3	Y	103			193
						286 4	113 9					
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	722 1	674 3	Y	108	189	1	112
						258 4	119 9					
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	486 1	440 3	Y	103			215
						190 4	113 9					
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	283 1	854 3	Y	100	187	1	128
						108 4	110 9					
06	1710 N	1249	-0-	-461	-0-	276 1	763 3	Y	94			222
						107 4	103 9					
07	1271 N	950	-0-	-321	-0-	180 1	591 3	Y	102	185	1	139
						67 4	112 9					
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170		
02	1540 N	1221	-0-	-319	-0-	552 1	320 3	Y	96	178	1	122
						243 4	106 9					
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	722 1	674 3	Y	193	163	1	152
						258 4	212 9					
04	1590 N	1291	-0-	-299	-0-	511 1	464 3	Y	105	67	1	190
						200 4	116 9					
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	285 1	860 3	Y	113	102	1	201
						112 4	124 9					
*06	1650 N	179	-0-	-1471	-0-	38 1	105 3	Y	19	130	1	90
						15 4	21 9					
07	1333 N	34	-0-	-1299	-0-	6 1	19 3	Y	6	60	1	36
						2 4	7 9					
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205		
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			Y	-0-			243
03	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	537 1	501 3	Y	-0-			243
						192 4						
04	1170 X	745	-0-	-425	-0-	324 1	294 3	Y	-0-	11	1	232
						127 4						
05	1240 X	76	-0-	-1164	-0-	16 1	47 3	Y	6			238
						6 4	7 9					
06	1200 X	31	-0-	-1169	-0-	7 1	21 3	Y	-0-	186	1	52
						3 4						
07	1240 X	648	-0-	-592	-0-	142 1	466 3	Y	-0-			52
						40 4						
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251		
02	1316 N	736	-0-	-580	-0-	304 1	176 3	Y	111	131	1	40
						134 4	122 9					
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	648 1	605 3	Y	163	139	1	64
						231 4	179 9					
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	489 1	443 3	Y	121	127	1	58
						191 4	133 9					
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	246 1	743 3	Y	120	107	1	71
						98 4	132 9					
06	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	223 1	616 3	Y	107	129	1	49
						90 4	118 9					
07	1302 N	828	-0-	-474	-0-	153 1	500 3	Y	105	113	1	41
						59 4	116 9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464			
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
02		21036 X	2629	-0-	-18407	-0-	1215 1	704 3	Y	159	231 1		192
							535 4	175 9					
03		3503 X	3137	-0-	-366	-0-	1274 1	1189 3	Y	199	234 1		157
							455 4	219 9					
04		3720 X	2415	-0-	-1305	-0-	968 1	878 3	Y	174	70 1		261
							378 4	191 9					
05		3844 X	2525	-0-	-1319	-0-	528 1	1593 3	Y	160	164 1		257
							228 4	176 9					
*06		3090 X	2302	-0-	-788	-0-	505 1	1396 3	Y	161	166 1		252
							224 4	177 9					
07		3131 X	2100	-0-	-1031	-0-	391 1	1282 3	Y	239	169 1		322
							163 4	263 9					
-----													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415			
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	810 1	469 3	Y	184	153 1		67
							357 4	202 9					
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	785 1	733 3	Y	119	139 1		47
							280 4	131 9					
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	407 1	369 3	Y	58	77 1		28
							159 4	64 9					
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 1		-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	295 1	816 3	Y	147	80 1		67
							119 4	162 9					
07		1023 N	343	-0-	-680	-0-	62 1	204 3	Y	48	96 1		19
							24 4	53 9					
-----													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449			
02		2464 N	1942	-0-	-522	-0-	868 1	503 3	Y	171	163 1		62
							383 4	188 9					
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	941 1	878 3	Y	233	204 1		91
							336 4	256 9					
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	678 1	615 3	Y	168	179 1		80
							265 4	185 9					
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	452 1	1363 3	Y	172	141 1		111
							178 4	189 9					
06		2340 N	1340	-0-	-1000	-0-	301 1	831 3	Y	79	154 1		36
							121 4	87 9					
07		1798 N	1438	-0-	-360	-0-	263 1	862 3	Y	192	153 1		75
							101 4	211 9					
-----													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386			
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	173 1	100 3	Y	251	252 1		91
							76 4	276 9					
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	182 1	170 3	Y	250	243 1		98
							65 4	275 9					
04		570 N	503	-0-	-67	-0-	136 1	123 3	Y	174	189 1		83
							53 4	191 9					
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	77 1	232 3	Y	175	138 1		120
							27 4	193 9					
06		660 N	402	-0-	-258	-0-	58 1	161 3	Y	148	201 1		67
							20 4	163 9					
*07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	61 1	200 3	Y	247	217 1		97
							21 4	272 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		3220 X	2200	-0-	-1020	-0-	1060	1	614	3	Y	54	74	1		64
							467	4	59	9						
03		3565 X	2487	-0-	-1078	-0-	1056	1	986	3	Y	62	77	1		49
							377	4	68	9						
04		3420 X	219	-0-	-3201	-0-	94	1	85	3	Y	3	22	1		30
							37	4	3	9						
05		3255 X	20	-0-	-3235	-0-	3	1	9	3	Y	6	23	1		13
							1	4	7	9						
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	708	1	1958	3	Y	108	8	1		113
							143	4	119	9						
07		2480 X	1736	-0-	-744	-0-	357	1	1170	3	Y	118	76	1		155
							79	4	130	9						
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902																
02		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	921	1	533	3	Y	61	86	1		74
							406	4	67	9						
03		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	837	1	782	3	Y	80	91	1		63
							299	4	88	9						
04		2280 X	1497	-0-	-783	-0-	618	1	561	3	Y	69	28	1		104
							242	4	76	9						
05		2356 X	1379	-0-	-977	-0-	293	1	883	3	Y	86	85	1		105
							108	4	95	9						
*06		2070 X	1183	-0-	-887	-0-	269	1	745	3	Y	62	68	1		99
							101	4	68	9						
07		2139 X	1023	-0-	-1116	-0-	197	1	645	3	Y	99	66	1		132
							72	4	109	9						
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488																
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	461	1	267	3	Y	124	133	1		45
							203	4	136	9						
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	481	1	449	3	Y	127	122	1		50
							172	4	140	9						
04		1110 N	938	-0-	-172	-0-	362	1	328	3	Y	96	100	1		46
							142	4	106	9						
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	500	3	Y	91	83	1		54
							67	4	100	9						
06		1200 N	702	-0-	-498	-0-	149	1	411	3	Y	74	94	1		34
							61	4	81	9						
07		961 N	275	-0-	-686	-0-	43	1	140	3	Y	69	76	1		27
							17	4	76	9						
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071																
02		1512 N	1474	-0-	-38	-0-	667	1	386	3	Y	115	114	1		79
							294	4	127	9						
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	691	1	645	3	Y	132	112	1		99
							247	4	145	9						
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	618	1	560	3	Y	125	112	1		112
							241	4	138	9						
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	317	1	955	3	Y	262	243	1		131
							125	4	288	9						
06		1620 N	1435	-0-	-185	-0-	315	1	870	3	Y	113	130	1		114
							126	4	124	9						
07		1612 N	1239	-0-	-373	-0-	240	1	786	3	Y	110	166	1		58
							92	4	121	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306							
02	1512 N	1214	-0-	-298	-0-	543	1	315	3	Y	106	114	1			38
						239	4	117	9							
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	570	1	532	3	Y	95	96	1			37
						204	4	105	9							
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	447	1	406	3	Y	78	78	1			37
						175	4	86	9							
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	224	1	675	3	Y	88	73	1			52
						90	4	97	9							
06	1380 N	962	-0-	-418	-0-	213	1	590	3	Y	65	88	1			29
						87	4	72	9							
07	1147 N	951	-0-	-196	-0-	180	1	590	3	Y	100	90	1			39
						70	4	110	9							

FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307							
02	3752 X	3304	-0-	-448	-0-	2200	1	398	3	Y	366	355	1			142
						303	4	403	9							
03	4154 X	3305	-0-	-849	-0-	2410	1	318	3	Y	414	360	1			196
						122	4	455	9							
04	4020 X	3459	-0-	-561	-0-	1997	1	754	3	Y	348	361	1			183
						325	4	383	9							
05	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	1552	1	954	3	Y	227	295	1			115
						123	4	250	9							
06	3540 X	1792	-0-	-1748	-0-	1077	1	498	3	Y	133	98	1			150
						71	4	146	9							
07	3658 X	1319	-0-	-2339	-0-	986	1	226	3	Y	74	155	1			69
						26	4	81	9							

FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320							
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	12	6	1			6
						1	4	13	9							
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	219	1	83	3	Y	6	9	1			3
						36	4	7	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	11	1		3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	3	1		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-				-0-





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
CARDEN EF		WELL #:		1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056
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	
02		5544 X	2939	-0-	-2605	-0-	1232 1	1707 3	Y	-0-		11
03		6014 X	5569	-0-	-445	-0-	1647 1	3919 3	Y	3	10 1	4
							3 9					
04		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	1856 1	4701 3	Y	-0-		4
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	2672 1	3192 3	Y	-0-		4
*06		5400 X	5376	-0-	-24	-0-	992 1	4384 3	Y	-0-	4 1	-0-
07		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918	- 14644
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	602 1	2111 3	Y	36	77 1	29
							7 4	40 9				
03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	551 1	2106 3	Y	61	65 1	25
							11 4	67 9				
04		3720 X	3370	-0-	-350	-0-	749 1	2499 3	Y	103	38 1	90
							9 4	113 9				
05		2604 X	1674	-0-	-930	-0-	431 1	1199 3	Y	35	110 1	15
							5 4	39 9				
*06		2970 X	2787	-0-	-183	-0-	808 1	1918 3	Y	47	49 1	13
							9 4	52 9				
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		13

NBR EF		WELL #:		1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504	- 17621
02		DLQ G-10	128	-0-	128	128	11 1	113 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
03		DLQ G-10	26	-0-	26	154	6 1	17 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
04		171 N	17	-0-	-154	-0-	9 1	2 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	51 1	22 3	Y	38	23 1	15
							13 4	42 9				
*06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	208 1	140 3	Y	21	30 1	6
							75 4	23 9				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485
02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	488 1	1709 3	Y	149	115 1	121
							5 4	164 9				
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	204 1	781 3	Y	5	124 1	2
							4 4	6 9				
04		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	523 1	1742 3	Y	32	6 1	28
							6 4	35 9				
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	808 1	2247 3	Y	140	109 1	59
							8 4	154 9				
*06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	921 1	2187 3	Y	97	130 1	26
							11 4	107 9				
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10458 - 16436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	14	1	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52	47	1	7
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				Y	74	74	1	7
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	123	121	1	9
*06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	3	195	183	1	21
						61	4	215	9				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
-----													
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9859 - 14829		
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	536	1	1882	3	36	65	1	30
						7	4	40	9				
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	236	1	902	3	9	35	1	4
						5	4	10	9				
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	257	1	858	3	2	4	1	2
						3	4	2	9				
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	721	1	2005	3	19	13	1	8
						8	4	21	9				
*06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	246	1	585	3	Y	-0-	8	1
						3	4						
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BAETZ 'A' EF		WELL #:		1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.10157 - 15513		
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	3	Y	295	253	1
						16	4	325	9				
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	133	1	2302	3	Y	-0-	53	1
						18	4						
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
05	4061 X	2771	-0-	-1290	-0-	151	1	2523	3	Y	-0-		-0-
						97	4						
*06	3930 X	2035	-0-	-1895	-0-	123	1	1853	3	Y	-0-		-0-
						59	4						
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9878 - 14770		
02	2800 N	5132	-0-	2332	2332	1136	1	3983	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	3100 N	1306	-0-	-1794	538	270	1	1031	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
04	3132 X	2594	-0-	-538	-0-	597	1	1990	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	687	1	1909	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1342	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
CARDEN EF		WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10425 - 16891		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1764 X	254	-0-	-1510	-0-	100	1	139	3	Y	14	82
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	15	9					9
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	1290	1	3268	3	Y	5	14
05	4030 X	50	-0-	-3980	-0-	6	9					
*06	2190 X	38	-0-	-2152	-0-	23	1	27	3	Y	-0-	14
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	6	1	25	3	Y	6	6
						7	9					
										Y	NO RPT	6
-----												
BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 9632		PERF.10004 - 15423		
02	2800 N	5213	-0-	2413	2413	295	1	4719	3	Y	137	25
03	3100 N	6665	-0-	3565	5978	48	4	151	9	Y	126	28
04	15302 X	9324	-0-	-5978	-0-	349	1	6029	3	Y	219	14
05	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	46	4	241	9	Y	155	10
*06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	521	1	8568	3	Y	141	7
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	80	4	155	9	Y	68	7
						858	1	14305	3	Y	125	
						546	4	138	9	Y	65	
						446	1	6709	3	Y	68	
						213	4	72	9	Y	68	
										Y	NO RPT	7
-----												
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 9725		PERF.10034 - 15376		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	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		
02	3500 X	178	-0-	-3322	-0-	67	1	93	3	Y	16	16
03	3782 X	1034	-0-	-2748	-0-	18	9					115
04	3600 X	12	-0-	-3588	-0-	269	1	640	3	Y	114	115
05	3472 X	82	-0-	-3390	-0-	125	9					115
*06	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-	89
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	37	1	45	3	Y	-0-	89
						1828	1	8078	3	Y	90	89
						99	9					
										Y	NO RPT	89



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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	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						
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	407 1	1427 3	Y	69	40	1				56
						5 4	76 9								
03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	484 1	1849 3	Y	64	94	1				26
						9 4	70 9								
04	2400 X	2269	-0-	-131	-0-	511 1	1706 3	Y	42	31	1				37
						6 4	46 9								
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	683 1	1900 3	Y	38	59	1				16
						8 4	42 9								
*06	2340 X	1990	-0-	-350	-0-	574 1	1363 3	Y	42	47	1				11
						7 4	46 9								
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT						11

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 9908	PERF.10746	- 16261						
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-			Y	1						12
03	3224 X	141	-0-	-3083	-0-	42 1	99 3	Y	-0-	11	1				1
04	3120 X	1326	-0-	-1794	-0-	375 1	950 3	Y	1						2
						1 9									
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	3						5
*06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	13	5	1				13
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT						13

NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201	- 17357						
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	205 1	398 3	Y	110	114	1				15
						50 4	121 9								
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	225 1	417 3	Y	124	102	1				37
						21 4	136 9								
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	171 1	434 3	Y	144	144	1				37
						5 4	158 9								
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	224 1	760 3	Y	172	172	1				37
						8 4	189 9								
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	338 1	628 3	Y	160	170	1				27
						4 4	176 9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						27

NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID -> 269797	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12412	- 17426						
02	DLQ G-10	78	-0-	78	78	24 1	47 3	Y	1	1	1				-0-
						6 4	1 9								
03	DLQ G-10	18	-0-	18	96	6 1	11 3	Y	-0-						-0-
						1 4									
04	DLQ G-10	53	-0-	53	149	13 1	34 3	Y	5	4	1				1
						6 9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-	1	1				-0-
*06	183 N	34	-0-	-149	-0-	10 1	17 3	Y	6	5	1				1
						7 9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1

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) 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		
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	71 1	1137 3	Y	67	60 1	12		
						12 4	74 9						
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	79 1	1368 3	Y	87	88 1	11		
						11 4	96 9						
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	39 1	648 3	Y	58	63 1	6		
						6 4	64 9						
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	314 3	Y	37	40 1	3		
						12 4	41 9						
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39 1	582 3	Y	53	50 1	6		
						18 4	58 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6		
-----													
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	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													
02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	416 1	6663 3	Y	520	477 1	94		
						68 4	572 9						
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	219 1	3792 3	Y	302	358 1	38		
						29 4	332 9						
04	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	421 1	6926 3	Y	502	490 1	50		
						65 4	552 9						
05	15004 X	8936	-0-	-6068	-0-	458 1	7634 3	Y	503	514 1	39		
						291 4	553 9						
*06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	477 1	7191 3	Y	423	416 1	46		
						229 4	465 9						
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT		46		
-----													
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330													
02	7224 X	1285	-0-	-5939	-0-	513 1	711 3	Y	55		230		
						61 9							
03	6882 X	6777	-0-	-105	-0-	1996 1	4750 3	Y	28	209 1	49		
						31 9							
04	5610 X	3453	-0-	-2157	-0-	945 1	2394 3	Y	104		153		
						114 9							
05	5797 X	1074	-0-	-4723	-0-	473 1	565 3	Y	33		186		
						36 9							
*06	6570 X	566	-0-	-6004	-0-	97 1	428 3	Y	37	187 1	36		
						41 9							
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT		36		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7252 X	4879	-0-	-2373	-0-	283	1	4549	3	Y	-0-		-0-
						47	4						
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	252	1	4352	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
04	8130 X	3790	-0-	-4340	-0-	215	1	3542	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
05	8587 X	4077	-0-	-4510	-0-	223	1	3713	3	Y	-0-		-0-
						141	4						
*06	5580 X	4642	-0-	-938	-0-	281	1	4227	3	Y	-0-		-0-
						134	4						
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355													
02	6216 X	2738	-0-	-3478	-0-	1127	1	1561	3	Y	45		572
						50	9						
03	6758 X	4818	-0-	-1940	-0-	1425	1	3393	3	Y	-0-	518 1	54
						1288	1	3264	3	Y	-0-		54
04	5430 X	4552	-0-	-878	-0-	1979	1	2365	3	Y	-0-		54
						644	1	2844	3	Y	38	55 1	37
05	4805 X	4344	-0-	-461	-0-								54
*06	4650 X	3530	-0-	-1120	-0-								37
						42	9						
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		37
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411													
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	313	1	607	3	Y	-0-		-0-
						76	4						
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	100	1	185	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	201	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	85	1	291	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	147	1	273	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832													
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	3	Y	263	231 1	48
						18	4	289	9				
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	221	1	3839	3	Y	68	107 1	9
						30	4	75	9				
04	4800 X	3301	-0-	-1499	-0-	188	1	3085	3	Y	-0-	9 1	-0-
						28	4						
05	4960 X	3274	-0-	-1686	-0-	178	1	2981	3	Y	1	1 1	-0-
						114	4	1	9				
*06	4020 X	259	-0-	-3761	-0-	16	1	236	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
BAETZ B EF		WELL #: 6H		RRCID -> 271440		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10253 - 15962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	148	1	2365	3	Y	1	-0-
						24	4		1		6	1
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1729	3	Y	-0-	-0-
						13	4					
04	3660 X	322	-0-	-3338	-0-	18	1	301	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	3782 X	2206	-0-	-1576	-0-	115	1	1916	3	Y	93	7
						73	4				86	1
*06	2730 X	1241	-0-	-1489	-0-	66	1	993	3	Y	136	15
						32	4				128	1
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT	15
-----												
DISCHER EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271459		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11814		PERF.12341 - 18314		
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	118	1	525	3	Y	6	1
						28	4		7		5	1
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	139	1	372	3	Y	-0-	-0-
						101	4				1	1
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	76	1	198	3	Y	-0-	-0-
						45	4					
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	98	1	327	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
*06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	Y	-0-	-0-
						253	3		6			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DISCHER EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271479		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12042 - 18147		
02	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	1324	1	5903	3	Y	139	26
						314	4		153		163	1
03	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	1694	1	4535	3	Y	10	3
						1230	4		11		33	1
04	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	2046	1	5355	3	Y	1	-0-
						1218	4		1		4	1
05	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	1993	1	6673	3	Y	-0-	-0-
						196	4					
*06	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1910	1	80	2	Y	-0-	-0-
						6176	3		146			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BAETZ 'A' EF		WELL #: 4H		RRCID -> 271658		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9775 - 15215		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6860 X	3102	-0-	-3758	-0-	1286	1	1782	3	Y	31	79
03	6944 X	2115	-0-	-4829	-0-	623	1	1483	3	Y	8 72 1	15
04	5850 X	1118	-0-	-4732	-0-	297	1	753	3	Y	62	77
05	6045 X	1541	-0-	-4504	-0-	665	1	795	3	Y	74	151
*06	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1676	1	7408	3	Y	39 152 1	38
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	43	9			Y	NO RPT	38
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741												
02	4900 X	429	-0-	-4471	-0-	122	1	236	3	Y	37 43 1	5
03	5425 X	231	-0-	-5194	-0-	78	1	144	3	Y	1 6 1	-0-
04	3240 X	2212	-0-	-1028	-0-	507	1	1286	3	Y	369 274 1	95
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	1003	1	3410	3	Y	870 776 1	189
*06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	940	1	1748	3	Y	630 712 1	107
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	11	4	693	9	Y	NO RPT	107
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470												
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	1371	1	2665	3	Y	701 763 1	98
03	3100 N	4725	-0-	1625	1625	332	4	771	9	Y	737 613 1	222
04	4693 X	3068	-0-	-1625	-0-	124	4	811	9	Y	384 507 1	99
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	742	1	1885	3	Y	-0- 99 1	-0-
*06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	1351	1	4594	3	Y	8 7 1	1
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	1006	1	1871	3	Y	NO RPT	1
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841												
02	4200 X	2084	-0-	-2116	-0-	654	1	1271	3	Y	-0-	-0-
03	4526 X	1811	-0-	-2715	-0-	159	4	1138	3	Y	-0-	-0-
04	4380 X	2266	-0-	-2114	-0-	615	1	1614	3	Y	-0-	-0-
05	3379 X	1529	-0-	-1850	-0-	58	4	1170	3	Y	4 3 1	1
*06	3270 X	2224	-0-	-1046	-0-	344	1	1440	3	Y	-0- 1 1	-0-
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	11	4			Y	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBR	EF	WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500		
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	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	1	1		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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		
02	1932 X	1147	-0-	-785	-0-	360	1	700	3	Y	-0-	-0-
						87	4					
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1246	1	2309	3	Y	-0-	-0-
						116	4					
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	1315	1	3340	3	Y	-0-	-0-
						33	4					
05	2511 X	2357	-0-	-154	-0-	532	1	1807	3	Y	-0-	-0-
						18	4					
*06	3030 X	1301	-0-	-1729	-0-	453	1	843	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT	-0-

NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301				
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	113	1	220	3	Y	8	7	1	1
						28	4							
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	99	1	184	3	Y	10	8	1	3
						9	4							
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	Y	-0-	3	1	-0-
						1	4							
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	2	2	1	-0-
						1	4							
*06	300 N	38	-0-	-262	-0-	13	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NBR	EF	WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130				
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	363	1	5828	3	Y	265	237	1	48
						60	4							
03	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	492	1	8510	3	Y	92	128	1	12
						65	4							
04	9630 X	8260	-0-	-1370	-0-	469	1	7719	3	Y	-0-	12	1	-0-
						72	4							
05	9951 X	8486	-0-	-1465	-0-	452	1	7545	3	Y	183	169	1	14
						288	4							
*06	8880 X	6469	-0-	-2411	-0-	385	1	5803	3	Y	87	92	1	9
						185	4							
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			9

NBR	EF	WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047 - 16089				
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	382	1	6120	3	Y	182	178	1	33
						63	4							
03	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	502	1	8696	3	Y	261	261	1	33
						67	4							
04	10410 X	7689	-0-	-2721	-0-	428	1	7046	3	Y	135	155	1	13
						66	4							
05	9951 X	8211	-0-	-1740	-0-	438	1	7305	3	Y	172	172	1	13
						279	4							
*06	9240 X	6032	-0-	-3208	-0-	358	1	5386	3	Y	106	108	1	11
						171	4							
07	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	717 1	11500 3	118 4	678 9	Y	616	594 1		111
03	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	745 1	12886 3	99 4	1007 9	Y	915	910 1		116
04	16860 X	13345	-0-	-3515	-0-	714 1	11752 3	110 4	769 9	Y	699	745 1		70
05	16926 X	13828	-0-	-3098	-0-	713 1	11896 3	454 4	765 9	Y	695	712 1		53
*06	14700 X	13865	-0-	-835	-0-	802 1	12067 3	383 4	613 9	Y	557	550 1		60
07	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT			60
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
02	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	550 1	8809 3	90 4	585 9	Y	532	510 1		96
03	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	581 1	10046 3	77 4	829 9	Y	754	755 1		95
04	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	595 1	9788 3	91 4	629 9	Y	572	610 1		57
05	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	874 1	14570 3	556 4	637 9	Y	579	592 1		44
*06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	793 1	11946 3	380 4	437 9	Y	397	398 1		43
07	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT			43
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
02	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	927 1	14856 3	152 4	549 9	Y	499	471 1		90
03	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	1480 1	25614 3	197 4	845 9	Y	768	761 1		97
04	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	1276 1	20991 3	196 4	583 9	Y	530	574 1		53
05	28799 X	15269	-0-	-13530	-0-	803 1	13378 3	510 4	578 9	Y	525	538 1		40
*06	27240 X	15354	-0-	-11886	-0-	899 1	13534 3	430 4	491 9	Y	446	438 1		48
07	27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					Y	NO RPT			48
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
02	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	1442 1	23095 3	236 4	1085 9	Y	986	944 1		178
03	30381 X	30381	-0-	-0-	-0-	1564 1	27062 3	208 4	1547 9	Y	1406	1406 1		178
04	34680 X	27680	-0-	-7000	-0-	1505 1	24756 3	231 4	1188 9	Y	1080	1150 1		108
05	34751 X	28484	-0-	-6267	-0-	1487 1	24804 3	947 4	1246 9	Y	1133	1154 1		87
*06	30090 X	28674	-0-	-1416	-0-	1669 1	25139 3	799 4	1067 9	Y	970	952 1		105
07	30380 X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT			105

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) 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	
02	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	766 1	12273 3	Y	764	741 1		138	
						126 4	840 9						
03	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	826 1	14291 3	Y	1030	1038 1		130	
						110 4	1133 9						
04	18510 X	14647	-0-	-3863	-0-	777 1	12796 3	Y	867	911 1		86	
						120 4	954 9						
05	18259 X	14996	-0-	-3263	-0-	765 1	12767 3	Y	887	905 1		68	
						488 4	976 9						
*06	16050 X	15078	-0-	-972	-0-	861 1	12968 3	Y	761	747 1		82	
						412 4	837 9						
07	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			Y	NO RPT			82	
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
02	33656 X	24351	-0-	-9305	-0-	1245 1	22524 3	Y	480	405 1		144	
						54 4	528 9						
03	35402 X	27210	-0-	-8192	-0-	1405 1	25281 3	Y	434	537 1		41	
						47 4	477 9						
04	32250 X	23577	-0-	-8673	-0-	1535 1	21629 3	Y	334	333 1		42	
						46 4	367 9						
05	31558 X	16278	-0-	-15280	-0-	1000 1	14950 3	Y	186	200 1		28	
						123 4	205 9						
*06	26340 X	25774	-0-	-566	-0-	571 1	24844 3	Y	296	311 1		13	
						33 4	326 9						
07	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-			Y	NO RPT			13	
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
02	50204 X	37673	-0-	-12531	-0-	1936 1	35018 3	Y	578	464 1		173	
						83 4	636 9						
03	53878 X	40478	-0-	-13400	-0-	2086 1	37533 3	Y	717	822 1		68	
						70 4	789 9						
04	48330 X	28050	-0-	-20280	-0-	1823 1	25696 3	Y	433	447 1		54	
						55 4	476 9						
05	47213 X	13	-0-	-47200	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	54 1		-0-	
*06	42180 X	-0-	-0-	-42180	-0-			Y	-0-			-0-	
07	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-			Y	NO RPT			-0-	
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118													
02	37996 X	24090	-0-	-13906	-0-	1242 1	22478 3	Y	287	240 1		86	
						54 4	316 9						
03	40734 X	24506	-0-	-16228	-0-	1258 1	22624 3	Y	529	565 1		50	
						42 4	582 9						
04	36330 X	16485	-0-	-19845	-0-	1067 1	15039 3	Y	315	326 1		39	
						32 4	347 9						
05	35061 X	21354	-0-	-13707	-0-	1302 1	19457 3	Y	395	375 1		59	
						160 4	435 9						
*06	30720 X	22325	-0-	-8395	-0-	492 1	21405 3	Y	364	407 1		16	
						28 4	400 9						
07	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-			Y	NO RPT			16	



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
02	17136 X	4711	-0-	-12425	-0-	240	1	4357	3	Y	94	128	1		28
						11	4	103	9						
03	18972 X	10345	-0-	-8627	-0-	530	1	9541	3	Y	233	239	1		22
						18	4	256	9						
04	17340 X	7068	-0-	-10272	-0-	448	1	6317	3	Y	263	252	1		33
						14	4	289	9						
05	17081 X	14713	-0-	-2368	-0-	903	1	13505	3	Y	176	183	1		26
						111	4	194	9						
*06	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	265	1	11544	3	Y	147	167	1		6
						15	4	162	9						
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT				6
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
02	20244 X	15598	-0-	-4646	-0-	797	1	14415	3	Y	320	275	1		96
						34	4	352	9						
03	20708 X	18261	-0-	-2447	-0-	943	1	16976	3	Y	282	351	1		27
						32	4	310	9						
04	18960 X	9274	-0-	-9686	-0-	589	1	8298	3	Y	336	321	1		42
						17	4	370	9						
05	18600 X	7772	-0-	-10828	-0-	469	1	7016	3	Y	208	219	1		31
						58	4	229	9						
*06	17670 X	12267	-0-	-5403	-0-	271	1	11787	3	Y	176	199	1		8
						15	4	194	9						
07	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT				8
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
02	25200 X	16167	-0-	-9033	-0-	355	1	15125	3	Y	406	403	1		9
						240	4	447	9						
03	27900 X	19900	-0-	-8000	-0-	407	1	19141	3	Y	160	167	1		2
						176	4	176	9						
04	26400 X	17290	-0-	-9110	-0-	520	1	16208	3	Y	19	20	1		1
						541	4	21	9						
05	26009 X	13470	-0-	-12539	-0-	544	1	11543	3	Y	109	107	1		3
						1263	4	120	9						
*06	20940 X	7748	-0-	-13192	-0-	294	1	6961	3	Y	169	167	1		5
						307	4	186	9						
07	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT				5
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853															
02	54152 X	39554	-0-	-14598	-0-	861	1	36626	3	Y	1353	1357	1		29
						579	4	1488	9						
03	59954 X	41462	-0-	-18492	-0-	825	1	38819	3	Y	1327	1337	1		19
						358	4	1460	9						
04	52440 X	34853	-0-	-17587	-0-	1039	1	32354	3	Y	347	353	1		13
						1078	4	382	9						
05	50902 X	25673	-0-	-25229	-0-	1027	1	21805	3	Y	413	415	1		11
						2387	4	454	9						
*06	46050 X	34150	-0-	-11900	-0-	1302	1	30854	3	Y	573	566	1		18
						1364	4	630	9						
07	43803 X	NO RPT	-0-	-43803	-0-					Y	NO RPT				18

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 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	
02	32592 X	12756	-0-	-19836	-0-	666 1	12058 3	29 4	3 9	Y	3	11 1	1	
03	33914 X	15402	-0-	-18512	-0-	801 1	14411 3	27 4	163 9	Y	148	135 1	14	
04	31320 X	18257	-0-	-13063	-0-	1192 1	16800 3	36 4	229 9	Y	208	196 1	26	
05	27652 X	14083	-0-	-13569	-0-	869 1	12990 3	107 4	117 9	Y	106	116 1	16	
*06	18360 X	16487	-0-	-1873	-0-	368 1	16002 3	21 4	96 9	Y	87	99 1	4	
07	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT		4	
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10280	- 17786	
02	52584 X	33873	-0-	-18711	-0-	745 1	31683 3	501 4	944 9	Y	858	868 1	18	
03	58218 X	39863	-0-	-18355	-0-	788 1	37083 3	342 4	1650 9	Y	1500	1496 1	22	
04	48150 X	31729	-0-	-16421	-0-	923 1	28773 3	960 4	1073 9	Y	975	960 1	37	
05	43462 X	25093	-0-	-18369	-0-	984 1	20886 3	2286 4	937 9	Y	852	867 1	22	
*06	39600 X	23559	-0-	-16041	-0-	847 1	20064 3	887 4	1761 9	Y	1601	1574 1	49	
07	38378 X	NO RPT	-0-	-38378	-0-					Y	NO RPT		49	
EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID ->	289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10499	- 17161	
02	24276 X	17625	-0-	-6651	-0-	900 1	16291 3	39 4	395 9	Y	359	323 1	107	
03	25854 X	19272	-0-	-6582	-0-	1000 1	18004 3	34 4	234 9	Y	213	300 1	20	
04	23730 X	18798	-0-	-4932	-0-	1232 1	17364 3	37 4	165 9	Y	150	151 1	19	
05	22754 X	15888	-0-	-6866	-0-	983 1	14682 3	120 4	103 9	Y	94	99 1	14	
*06	19800 X	7437	-0-	-12363	-0-	166 1	7208 3	9 4	54 9	Y	49	61 1	2	
07	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT		2	
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	23H	RRCID ->	289915	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10499	- 17181	
02	29232 X	21351	-0-	-7881	-0-	1088 1	19682 3	47 4	534 9	Y	485	428 1	145	
03	30473 X	23237	-0-	-7236	-0-	1188 1	21371 3	40 4	638 9	Y	580	670 1	55	
04	29490 X	23445	-0-	-6045	-0-	1520 1	21429 3	46 4	450 9	Y	409	413 1	51	
05	29016 X	24664	-0-	-4352	-0-	1526 1	22802 3	187 4	149 9	Y	135	166 1	20	
*06	26880 X	26580	-0-	-300	-0-	592 1	25777 3	34 4	177 9	Y	161	174 1	7	
07	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT		7	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21448 X	13718	-0-	-7730	-0-	692 1	12524 3	30 4	472 9	Y	429	374 1		129
03	21669 X	14216	-0-	-7453	-0-	724 1	13025 3	24 4	443 9	Y	403	494 1		38
04	19290 X	13320	-0-	-5970	-0-	854 1	12031 3	25 4	410 9	Y	373	365 1		46
05	18197 X	15128	-0-	-3069	-0-	917 1	13714 3	113 4	384 9	Y	349	343 1		52
*06	16260 X	16213	-0-	-47	-0-	354 1	15399 3	20 4	440 9	Y	400	434 1		18
07	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT			18
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
02	0 W	19000	-0-	19000	42537	606 1	16203 3	15 4	2176 9	Y	1978	1965 1		97
03	0 W	20160	-0-	20160	62697	684 1	17021 3	59 4	2396 9	Y	2178	2180 1		95
04	0 W	17592	-0-	17592	80289	691 1	15200 3	69 4	1632 9	Y	1484	1536 1		43
05	0 W	15925	-0-	15925	96214	783 1	14226 3	125 4	791 9	Y	719	735 1		27
*06	0 W	14372	-0-	14372	110586	711 1	11783 3	325 4	1553 9	Y	1412	1398 1		41
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	110586					Y	NO RPT			41
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
02	0 W	14453	-0-	14453	30068	457 1	12204 3	11 4	1781 9	Y	1619	1586 1		80
03	0 W	14623	-0-	14623	44691	495 1	12292 3	42 4	1794 9	Y	1631	1640 1		71
04	0 W	12606	-0-	12606	57297	503 1	11072 3	50 4	981 9	Y	892	937 1		26
05	0 W	11486	-0-	11486	68783	538 1	9762 3	85 4	1101 9	Y	1001	990 1		37
*06	0 W	10091	-0-	10091	78874	495 1	8193 3	225 4	1178 9	Y	1071	1077 1		31
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	78874					Y	NO RPT			31
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
02	0 W	18700	-0-	18700	41707	630 1	16835 3	15 4	1220 9	Y	1109	1106 1		55
03	0 W	18633	-0-	18633	60340	664 1	16508 3	57 4	1404 9	Y	1276	1276 1		55
04	0 W	15491	-0-	15491	75831	622 1	13672 3	61 4	1136 9	Y	1033	1058 1		30
05	0 W	14843	-0-	14843	90674	707 1	12833 3	112 4	1191 9	Y	1083	1073 1		40
*06	103545 X	12871	-0-	-90674	-0-	645 1	10678 3	294 4	1254 9	Y	1140	1147 1		33
*07	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
02	629260 X	81362	-0-	-547898	-0-	-0-	1578	1	67101	3	Y	10565	10705	1			225
							1061	4	11622	9							
03	82846 X	82846	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	1	69152	3	Y	10534	10605	1			154
							638	4	11587	9							
04	74880 X	65775	-0-	-9105	-0-	-0-	1719	1	53548	3	Y	7930	7785	1			299
							1785	4	8723	9							
05	77376 X	60737	-0-	-16639	-0-	-0-	2138	1	45376	3	Y	7505	7612	1			192
							4967	4	8256	9							
*06	74880 X	60595	-0-	-14285	-0-	-0-	2087	1	49444	3	Y	6253	6253	1			192
							2186	4	6878	9							
07	77376 X	NO RPT	-0-	-77376	-0-	-0-					Y	NO RPT					192
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921																	
02	0 W	39896	-0-	39896	387069		706	1	30028	3	Y	7897	7999	1			168
							475	4	8687	9							
03	0 W	37969	-0-	37969	425038		622	1	29266	3	Y	7101	7165	1			104
							270	4	7811	9							
04	0 W	32981	-0-	32981	458019		793	1	24716	3	Y	6043	5919	1			228
							825	4	6647	9							
05	0 W	35940	-0-	35940	493959		1192	1	25309	3	Y	6062	6135	1			155
							2771	4	6668	9							
*06	527932 X	33973	-0-	-493959	-0-	-0-	1121	1	26544	3	Y	4668	4679	1			144
							1173	4	5135	9							
07	44175 X	NO RPT	-0-	-44175	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985																	
02	382740 X	41893	-0-	-340847	-0-	-0-	727	1	30927	3	Y	8864	8973	1			189
							489	4	9750	9							
03	39897 X	39799	-0-	-98	-0-	-0-	641	1	30157	3	Y	7930	8003	1			116
							278	4	8723	9							
04	38733 X	38733	-0-	-0-	-0-	-0-	927	1	28890	3	Y	7229	7072	1			273
							964	4	7952	9							
05	39897 X	36776	-0-	-3121	-0-	-0-	1159	1	24581	3	Y	7587	7666	1			194
							2690	4	8346	9							
*06	38610 X	35129	-0-	-3481	-0-	-0-	1094	1	25908	3	Y	6347	6346	1			195
							1145	4	6982	9							
07	39897 X	NO RPT	-0-	-39897	-0-	-0-					Y	NO RPT					195
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922																	
02	366064 X	38310	-0-	-327754	-0-	-0-	682	1	28999	3	Y	7428	7528	1			158
							458	4	8171	9							
03	41354 X	35673	-0-	-5681	-0-	-0-	589	1	27687	3	Y	6493	6556	1			95
							255	4	7142	9							
04	40020 X	34444	-0-	-5576	-0-	-0-	824	1	25674	3	Y	6445	6297	1			243
							856	4	7090	9							
05	41354 X	31662	-0-	-9692	-0-	-0-	1075	1	22813	3	Y	4797	4918	1			122
							2497	4	5277	9							
*06	40020 X	30144	-0-	-9876	-0-	-0-	1000	1	23696	3	Y	4000	3999	1			123
							1048	4	4400	9							
07	41354 X	NO RPT	-0-	-41354	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045														
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
-----														
02		402123 X	46972	-0-	-355151	-0-	828 1	35219 3	Y	9425	9538 1			200
							557 4	10368 9						
03		44537 X	44537	-0-	-0-	-0-	723 1	34052 3	Y	8589	8663 1			126
							314 4	9448 9						
04		39810 X	38098	-0-	-1712	-0-	919 1	28625 3	Y	6909	6774 1			261
							954 4	7600 9						
05		41137 X	35298	-0-	-5839	-0-	1114 1	23645 3	Y	7228	7305 1			184
							2588 4	7951 9						
06		39810 X	39304	-0-	-506	-0-	1219 1	28886 3	Y	7202	7164 1			222
							1277 4	7922 9						
07		41137 X	NO RPT	-0-	-41137	-0-			Y	NO RPT				222
-----														
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721														
02		8900 X	NO RPT	-0-	-8900	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		55180 X	NO RPT	-0-	-55180	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		53400 X	NO RPT	-0-	-53400	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		55180 X	NO RPT	-0-	-55180	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		53400 X	NO RPT	-0-	-53400	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		55180 X	NO RPT	-0-	-55180	-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														
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	1604 3	9 4	Y	1034	1009 0	25 8		27
							1137 9							
03		2201 X	347	-0-	-1854	-0-	33 3	314 9	Y	285	297 0	3 8		12
04		2130 X	1280	-0-	-850	-0-	137 3	11 4	Y	1029	1007 0			34
							1132 9							
05		2201 X	243	-0-	-1958	-0-	1 1	76 3	Y	147	169 0	2 8		10
							4 4	162 9						
06		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	39 1	1887 3	Y	1094	1050 0	7 8		47
							334 4	1203 9						
*07		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	16 1	1147 3	Y	1156	1120 0	7 8		76
							133 4	1272 9						
-----														
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585														
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	668 3	1 4	Y	400	390 0	3 8		19
							440 9							
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	642 3	854 9	Y	776	758 0	1 8		36
04		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	663 3	2 4	Y	749	743 0			42
							824 9							
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	465 3	53 4	Y	697	702 0	2 8		35
							767 9							
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	401 3	3 4	Y	786	786 0	2 8		33
							865 9							
*07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	411 3	26 4	Y	757	734 0	1 8		55
							833 9							

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	773 3	1 4	595 9		Y	541	537 0	4 8	26	
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	893 3	644 9	1180 3	3 4	Y	585	582 0	1 8	28	
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	608 9		923 3		Y	553	550 0		31	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	580 9	106 4	552 3	4 4	Y	527	530 0	2 8	26	
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	570 9		274 3		Y	518	521 0	1 8	22	
07	1085 N	706	-0-	-379	-0-	415 9	17 4			Y	377	370 0	1 8	28	
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551															
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	240 1	1800 3	257 9		Y	234	238 0	3 8	28	
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	295 1	2228 3	16 4	279 9	Y	254	277 0	1 8	4	
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	64 1	369 3	8 4	273 9	Y	248	228 0		24	
05	1116 N	779	-0-	-337	-0-	19 1	429 3	331 9		Y	301	293 0	2 8	30	
06	1080 N	497	-0-	-583	-0-	12 1	322 3	163 9		Y	148	151 0	1 8	26	
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	21 1	483 3	190 9		Y	173	173 0	1 8	25	
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222															
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	77 1	580 3	237 9		Y	215	215 0	2 8	25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	5 4	945 9	Y	859	801 0		83	
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	25 1	569 3	486 9		Y	442	472 0	4 8	49	
06	3000 N	3466	-0-	466	466	31 1	830 3	2605 9		Y	2368	2048 0	18 8	351	
*07	3100 N	3059	-0-	-41	425	40 1	917 3	2102 9		Y	1911	1972 0	8 8	282	
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899															
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	136 1	1590 3	384 9		Y	349	314 0	5 8	62	
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	44 1	1907 3	539 9		Y	490	502 0	2 8	48	
04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	18 1	1893 3	502 9		Y	456	451 0		53	
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	48 1	1888 3	25 4	567 9	Y	515	508 0		60	
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	45 1	1892 3	728 9		Y	662	644 0		78	
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	43 1	1567 3	651 9		Y	592	538 0		132	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344												
BURNS RANCH				WELL #: 62H		RRCID -> 291289		COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	263	3	1	4	Y	804	778	0	19	8	21
						884	9									
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13	3	321	9	Y	292	298	0	3	8	12
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	23	3	2	4	Y	635	626	0			21
						699	9									
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2	3	597	9	Y	543	527	0	6	8	31
06	3000 N	3095	-0-	95	95	41	1	1956	3	Y	684	679	0	5	8	31
						346	4	752	9							
*07	1336 N	1241	-0-	-95	-0-	28	3	3	4	Y	1100	1053	0	7	8	71
						1210	9									
-----																
BURNS RANCH				WELL #: 70H		RRCID -> 291298		COMPL. DATE 10/17/2016			TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812 X	579	-0-	-233	-0-	355	3	2	4	Y	202	200	0	5	8	5
						222	9									
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	29	3	150	9	Y	136	134	0	1	8	6
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	38	3	3	4	Y	212	211	0			7
						233	9									
05	651 N	140	-0-	-511	-0-	11	3	1	4	Y	116	115	0	1	8	7
						128	9									
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	146	145	0	1	8	7
						36	4	161	9							
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	4	3	970	9	Y	882	828	0	5	8	56
-----																
BURNS RANCH				WELL #: 181H		RRCID -> 291554		COMPL. DATE 04/17/2018			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	1975	-0-	1975	2846	1257	3	7	4	Y	646	619	0	15	8	17
						711	9									
03	7996 X	5150	-0-	-2846	-0-	3833	3	24	4	Y	1175	1135	0	10	8	47
						1293	9									
04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	3311	3	267	4	Y	695	718	0			24
						765	9									
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	18	1	2085	3	Y	347	347	0	4	8	20
						112	4	382	9							
06	3570 X	972	-0-	-2598	-0-	11	3	2	4	Y	872	848	0	6	8	38
						959	9									
07	3689 X	1187	-0-	-2502	-0-	13	1	873	3	Y	181	204	0	1	8	14
						102	4	199	9							
-----																
BURNS RANCH				WELL #: 63H		RRCID -> 291555		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1219	3	7	4	Y	1431	1384	0	34	8	38
						1574	9									
03	2883 X	1461	-0-	-1422	-0-	497	3	3	4	Y	874	868	0	8	8	36
						961	9									
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	2144	3	173	4	Y	2068	2035	0			69
						2275	9									
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	30	1	3513	3	Y	1096	1089	0	12	8	64
						189	4	1206	9							
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	91	1	4368	3	Y	1073	1081	0	7	8	49
						774	4	1180	9							
07	3286 X	2497	-0-	-789	-0-	20	1	1404	3	Y	827	816	0	5	8	55
						163	4	910	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	2292 3	13 4	Y	1215	1182 0	29 8	32			
03	3348 X	1679	-0-	-1669	-0-	1337 9	451 3	3 4	Y	1114	1091 0	10 8	45		
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	1225 9	1373 3	111 4	Y	2224	2195 0	74			
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	2446 9	14 1	1596 3	Y	2672	2567 0	27 8	152		
06	3900 X	3522	-0-	-378	-0-	86 4	41 1	2939 9	Y	1068	1160 0	8 8	52		
07	4061 X	1247	-0-	-2814	-0-	347 4	15 1	1175 9	Y	59	103 0	1 8	7		
						122 4		65 9							
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527															
02	17024 X	673	-0-	-16351	-0-	48 1	358 3	Y	243	286 0	3 8	33			
03	18848 X	783	-0-	-18065	-0-	267 9	47 1	353 3	Y	345	341 0	1 8	36		
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	3 4	63 1	380 9	Y	228	247 0	17			
05	2356 X	1010	-0-	-1346	-0-	8 4	30 1	366 3	Y	278	266 0	2 8	27		
06	2310 X	967	-0-	-1343	-0-	306 9	29 1	251 9	Y	140	144 0	1 8	22		
*07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	154 9	38 1	674 3	Y	133	137 0	1 8	17		
						146 9									
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240															
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301															
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1457 2	149 9	N	135	96 1		327			
03	868 N	801	-0-	-67	-0-	743 2	58 9	N	53	180 1		200			
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	594 2	241 9	N	219	88 1		331			
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	761 2	208 9	N	189	304 1		216			
06	780 N	537	-0-	-243	-0-	537 2		N	-0-	216 1		-0-			
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-			
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810															
02	0 W	5998	-0-	5998	140916	1019 1	3977 3	N	911	911 1		340			
03	0 W	6485	-0-	6485	147401	1002 9	1070 1	4408 3	N	915	1037 1	218			
04	0 W	5823	-0-	5823	153224	1007 9	1102 1	3849 3	N	793	686 1	325			
05	158536 X	5312	-0-	-153224	-0-	872 9	1183 1	3124 3	N	914	861 1	378			
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	1005 9	982 1	2016 3	N	774	740 1	412			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	851 9		N	NO RPT			412			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
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	
-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
-----														
		WELL #: 1EH		RRCID -> 286893		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480				
-----														
02	0 W	25222	-0-	25222	69444	1551 2015	1 9	21656	3	N	1832	1682	1	260
03	0 W	25335	-0-	25335	94779	2025 2025	1 9	21285	3	N	1841	1841	1	260
04	0 W	21801	-0-	21801	116580	2017 1835	1 9	17949	3	N	1668	1756	1	172
05	139569 X	22989	-0-	-116580	-0-	1878 1795	1 9	19316	3	N	1632	1461	1	343
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	1677 1650	1 9	10898	3	N	1500	1450	1	393
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			393
-----														
CENIZO RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011				TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101				
-----														
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	94 94	1 9	324	3	Y	85	92	1	44
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	127 103	1 9	191	3	Y	94	41	1	97
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97
-----														
CENIZO RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051				
-----														
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	316 57	1 9	1094	3	Y	52	74	1	27
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	344 21	1 9	516	3	Y	19	25	1	21
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
NO MANS LAND Z UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292395		COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551				
-----														
02	0 W	28435	-0-	28435	412658	2083 17	1 4	22956 3379	3 9	N	3072	3032	1	96
03	0 W	31040	-0-	31040	443698	2403 11	1 4	25223 3403	3 9	N	3094	2962	1	228
04	0 W	29094	-0-	29094	472792	2110 4	1 4	23892 3088	3 9	N	2807	2966	1	69
05	0 W	24254	-0-	24254	497046	1835 5	1 4	20757 1657	3 9	N	1506	1520	1	55
06	0 W	23628	-0-	23628	520674	1714 6	1 4	20547 1361	3 9	N	1237	1230	1	62
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	520674					N	NO RPT			62
-----														
NO MANS LAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292762		COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651				
-----														
02	0 W	28592	-0-	28592	398400	2045 16	1 4	22059 4472	3 9	N	4065	4003	1	121
03	0 W	32126	-0-	32126	430526	2323 11	1 4	25126 4666	3 9	N	4242	4105	1	258
04	0 W	29555	-0-	29555	460081	1995 4	1 4	23490 4066	3 9	N	3696	3848	1	106
05	0 W	29711	-0-	29711	489792	1872 6	1 4	23126 4707	3 9	N	4279	4313	1	72
06	0 W	25688	-0-	25688	515480	1633 6	1 4	20643 3406	3 9	N	3096	3002	1	166
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	515480					N	NO RPT			166





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12100		- 17150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1540 N	1351	-0-	-189	-0-	195	1	1117	2	Y	35	33	1	35
						39	9							
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	262	1	1427	2	Y	37	33	1	39
						41	9							
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	238	1	1383	2	Y	39	31	1	47
						43	9							
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	256	1	1543	2	Y	36	33	1	50
						40	9							
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	241	1	1425	2	Y	35	35	1	50
						39	9							
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	251	1	1429	2	Y	31	33	1	48
						34	9							

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450		- 16600		
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	138	1	794	2	Y	61	58	1	61
						67	9							
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	187	1	1021	2	Y	66	58	1	69
						73	9							
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	169	1	979	2	Y	67	54	1	82
						74	9							
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	170	1	1027	2	Y	63	57	1	88
						69	9							
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	165	1	975	2	Y	59	60	1	87
						65	9							
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	175	1	994	2	Y	55	57	1	85
						61	9							

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		
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548		- 1558		
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK						
M-TEX INC.				518920									
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	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 PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID -> 115637	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8390 - 8438					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495										
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
07	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
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	3	N	-0-	-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	25	1	64	3	N	-0-	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	72	1	190	3	N	-0-	-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	3	N	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	N	-0-	-0-
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	19	1	93	3	N	-0-	-0-

BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 - 5934
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5895 - 5909
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	112	1	603	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	178	1	442	3	N	-0-	-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	284	1	754	3	N	-0-	-0-	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	352	1	1026	3	N	-0-	-0-	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	225	1	927	3	N	-0-	-0-	
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	197	1	998	3	N	-0-	-0-	

M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4614 - 4714
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A	
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3	N	-0-

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	N	-0-



EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
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 #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290						
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-					-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-					-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-					-0-
06		330 N	256	-0-	-74	-0-	256 3			N	-0-					-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3			N	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 2396 - 2466						
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	293 2			N	-0-					-0-
03		465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2			N	-0-					-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-					-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-					-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 2781 - 2800						
02		364 N	345	-0-	-19	-0-	345 2			N	-0-					-0-
03		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2			N	-0-					-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-					-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-					-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540						
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-					-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-					-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-					-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516						
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-					-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-					-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					-0-
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2			N	-0-					-0-
06		210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2			N	-0-					-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2			N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	363	-0-	363	363	363 2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	306	-0-	306	669	306 2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03	310	N	237	-0-	-73	237	2	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	248	N	45	-0-	-203	45	2	N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	217	N	81	-0-	-136	81	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610				
02	970	N	970	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
06	510	N	141	-0-	-369	141	2	N	-0-			-0-
07	527	N	362	-0-	-165	362	2	N	-0-			-0-
-----												
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862				
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041										
02	364	N	80	-0-	-284	5	1	N	-0-			-0-
03	372	N	266	-0-	-106	16	1	N	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
07	403	N	339	-0-	-64	20	1	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497				
02	84	N	19	-0-	-65	1	1	N	-0-			-0-
03	124	N	63	-0-	-61	4	1	N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	5	1	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484				
02	196	N	48	-0-	-148	3	1	N	-0-			-0-
03	248	N	160	-0-	-88	10	1	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
07	248	N	204	-0-	-44	12	1	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	196 N	45	-0-	-151	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-			-0-
03	279 N	149	-0-	-130	-0-	9 1	140 2	N	-0-		-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	N	-0-		-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	N	-0-		-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	12 1	179 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545					
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	-0-		-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313					
02	560 N	114	-0-	-446	-0-	7 1	107 2	N	-0-		-0-			-0-
03	620 N	380	-0-	-240	-0-	23 1	357 2	N	-0-		-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35 1	540 2	N	-0-		-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36 1	557 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	525 2	N	-0-		-0-			-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	29 1	456 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464					
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-		-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815					
02	252 N	50	-0-	-202	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-			-0-
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	10 1	157 2	N	-0-		-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	N	-0-		-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	N	-0-		-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	13 1	201 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
02	168 N	36	-0-	-132	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-			-0-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	7 1	112 2	N	-0-		-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	N	-0-		-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	N	-0-		-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	9 1	143 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
02	196 N	53	-0-	-143	-0-	3 1	50 2	N	-0-		-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	11 1	165 2	N	-0-		-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	N	-0-		-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	2	1	28	2	N	-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	N	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	N	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	3	N	-0-
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-
-----											
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	18	1	285	3	N	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	2	N	-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	20	1	318	3	N	-0-
-----											
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
02	1764 N	1724	-0-	-40	-0-	1	1	1723	3	N	-0-
03	2449 X	1972	-0-	-477	-0-	22	1	1611	2	N	-0-
						339	3				
04	2370 X	1851	-0-	-519	-0-	15	1	1599	2	N	-0-
						237	3				
05	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	27	1	2001	3	N	-0-
*06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	27	1	1977	2	N	-0-
07	1984 X	1870	-0-	-114	-0-	19	1	1851	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	551	-0-	-149	-0-	33 1	518 3	N	-0-			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61 1	952 3	N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	47 1	751 3	N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	61 1	955 3	N	-0-			-0-
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	51 1	798 2	N	-0-			-0-
07	837 N	582	-0-	-255	-0-	35 1	547 3	N	-0-			-0-
-----												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848				
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWERS, T. J.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	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				
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022 - WELL PLUGGED 4/29/2022										

JOHNSON, J. R.		436750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR		
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASHING (EAGLE FORD)		30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
TOM "A" GU 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550						
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5	11	1	12
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	420	3	6	9	Y	5			17
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5			22
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4			26
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	414	3	3	9	Y	3	13	1	16
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2			18

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10506 - 10596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TOM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6210 - 6360
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
-----											
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349
02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8319 3	29 9	Y	26	64 1	69
03	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9178 3	30 9	Y	27		96
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8948 3	26 9	Y	24		120
05	8711 X	8320	-0-	-391	-0-	8299 3	21 9	Y	19		139
06	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9142 3	20 9	Y	18	69 1	88
*07	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8984 3	10 9	Y	9		97
-----											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					-0-
-----											
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488	- 10570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385	- 10465				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411	- 10489				
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
-----																
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704	- 10762				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
-----																
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350	- 10393				
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	10	1		8
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4				12
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1				13
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1				14
06	450 N	43	-0-	-407	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	7	1		7
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				7
-----																
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480	- 10568				
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250	- 10340				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
-----														
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*07	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			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 HOWELL, DAVID 406135  
 HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996												

PROTEGE ENERGY III LLC 681493  
 SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

02	2800	N	3522	-0-	722	8602	3521	3	1	9	Y	1	18
03	12745	X	4143	-0-	-8602	-0-	4143	3			Y	-0-	18
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-	18
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-	18
*06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			Y	-0-	18
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	18

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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										
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740				
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-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				
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-	
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701				
SMITH, MARY CAROL		WELL #: 1										
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SMITH, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725				
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 000199		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764				
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. OTTO ET AL GAS UNIT		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10750 - 10800			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	1092 N	877	-0-	-215	-0-	846	2	31	9	Y	28	27	1		10
03	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1060	2	32	9	Y	29	39	1		-0-
04	1170 N	981	-0-	-189	-0-	945	2	36	9	Y	33	27	1		6
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	963	2	33	9	Y	30	13	1		23
06	1050 N	926	-0-	-124	-0-	897	2	29	9	Y	26	33	1		16
07	1023 N	872	-0-	-151	-0-	846	2	26	9	Y	24	26	1		14
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10654 - 10733			
02	2576 N	2258	-0-	-318	-0-	2227	2	31	9	Y	28	27	1		10
03	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2742	2	31	9	Y	28	38	1		-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2292	2	35	9	Y	32	26	1		6
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2643	2	32	9	Y	29	13	1		22
06	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	2541	2	29	9	Y	26	33	1		15
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2623	2	34	9	Y	31	31	1		15
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 11130			PERF.10472 - 10510			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10635 - 10685			
02	3136 X	2731	-0-	-405	-0-	2721	2	10	9	Y	9	9	1		3
03	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	3391	2	11	9	Y	10	13	1		-0-
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3320	2	12	9	Y	11	9	1		2
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	2	10	9	Y	9	4	1		7
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3452	2	10	9	Y	9	11	1		5
*07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	2	11	9	Y	10	10	1		5
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 11169			PERF.10658 - 10794			
02	3080 X	2653	-0-	-427	-0-	2622	2	31	9	Y	28	27	1		10
03	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	3218	2	31	9	Y	28	38	1		-0-
04	3240 X	3169	-0-	-71	-0-	3134	2	35	9	Y	32	26	1		6
05	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	3210	2	32	9	Y	29	13	1		22
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3174	2	29	9	Y	26	33	1		15
07	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3197	2	34	9	Y	31	31	1		15

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
-----																						
HENDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709	
02		3696 X	3325	-0-	-371	-0-	3305	2	20	9	Y	18	17	1			7					
03		4092 X	4058	-0-	-34	-0-	4040	2	18	9	Y	16	23	1			-0-					
04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4132	2	23	9	Y	21	17	1			4					
05		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4255	2	21	9	Y	19	8	1			15					
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4272	2	18	9	Y	16	21	1			10					
*07		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4260	2	22	9	Y	20	20	1			10					
-----																						
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588	
02		4508 X	3910	-0-	-598	-0-	3877	2	33	9	Y	30	30	1			11					
03		4898 X	4842	-0-	-56	-0-	4807	2	35	9	Y	32	43	1			-0-					
04		4740 X	4710	-0-	-30	-0-	4670	2	40	9	Y	36	30	1			6					
05		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4937	2	37	9	Y	34	15	1			25					
06		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4863	2	32	9	Y	29	37	1			17					
*07		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4831	2	39	9	Y	35	35	1			17					
-----																						
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756	
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	27	1			10					
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1707	2	32	9	Y	29	39	1			-0-					
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	27	1			6					
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1742	2	33	9	Y	30	13	1			23					
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	2	29	9	Y	26	33	1			16					
*07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	Y	31	32	1			15					
-----																						
KOEHLER, EDNA S.													WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630	
02		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4737	2	26	9	Y	24	23	1			9					
03		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5939	2	25	9	Y	23	32	1			-0-					
04		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5699	2	30	9	Y	27	22	1			5					
05		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6110	2	28	9	Y	25	11	1			19					
06		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5928	2	23	9	Y	21	27	1			13					
*07		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5987	2	29	9	Y	26	26	1			13					
-----																						
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706	
02		4340 X	3308	-0-	-1032	-0-	3266	2	42	9	Y	38	37	1			14					
03		4650 X	4512	-0-	-138	-0-	4468	2	44	9	Y	40	53	1			1					
04		4500 X	4108	-0-	-392	-0-	4061	2	47	9	Y	43	36	1			8					
05		4650 X	4113	-0-	-537	-0-	4068	2	45	9	Y	41	18	1			31					
06		4380 X	3924	-0-	-456	-0-	3885	2	39	9	Y	35	45	1			21					
07		4526 X	3742	-0-	-784	-0-	3698	2	44	9	Y	40	43	1			18					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6502 - 6560
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	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578 - 10648
02	3304 X	2764	-0-	-540	-0-	2744	2	20	9	Y	18	17 1 7
03	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	3410	2	19	9	Y	17	24 1 -0-
04	3420 X	3336	-0-	-84	-0-	3313	2	23	9	Y	21	17 1 4
05	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	3456	2	20	9	Y	18	8 1 14
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3441	2	19	9	Y	17	21 1 10
07	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3384	2	22	9	Y	20	20 1 10
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10575 - 10640
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	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
02	2996 X	2420	-0-	-576	-0-	2391	2	29	9	Y	26	25 1 10
03	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3161	2	29	9	Y	26	36 1 -0-
04	3210 X	2548	-0-	-662	-0-	2515	2	33	9	Y	30	25 1 5
05	3317 X	3233	-0-	-84	-0-	3202	2	31	9	Y	28	12 1 21
06	3090 X	3043	-0-	-47	-0-	3015	2	28	9	Y	25	31 1 15
07	3193 X	3143	-0-	-50	-0-	3112	2	31	9	Y	28	29 1 14
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10637 - 10770
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6427	2	154	9	Y	140	136 1 52
03	8494 X	8034	-0-	-460	-0-	7874	2	160	9	Y	145	195 1 2
04	8220 X	7497	-0-	-723	-0-	7320	2	177	9	Y	161	134 1 29
05	8494 X	8002	-0-	-492	-0-	7836	2	166	9	Y	151	66 1 114
06	7770 X	4547	-0-	-3223	-0-	4471	2	76	9	Y	69	114 1 69
07	8029 X	8027	-0-	-2	-0-	7855	2	172	9	Y	156	149 1 76
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10500 - 10772
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10548 - 10694
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA					
WELL #: 11-U		RRCID -> 145125	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10552					
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10632	- 10780			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10570	- 10648			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10698	- 11980			
02	3136 X	1045	-0-	-2091	-0-	972 2	73 9	Y	66	63 1	24
03	1767 X	1633	-0-	-134	-0-	1557 2	76 9	Y	69	92 1	1
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1708 2	85 9	Y	77	64 1	14
05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1732 2	78 9	Y	71	31 1	54
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1658 2	68 9	Y	62	79 1	37
07	1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1751 2	81 9	Y	74	75 1	36
-----											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10621	- 10721			
02	3360 X	2773	-0-	-587	-0-	2744 2	29 9	Y	26	25 1	10
03	3534 X	3484	-0-	-50	-0-	3455 2	29 9	Y	26	36 1	-0-
04	3420 X	3390	-0-	-30	-0-	3357 2	33 9	Y	30	25 1	5
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3518 2	31 9	Y	28	12 1	21
06	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	2859 2	14 9	Y	13	31 1	3
*07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3674 2	32 9	Y	29	19 1	13
-----											
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 10743	PERF.10630	- 10743			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10633	- 10780			
02	3696 X	3024	-0-	-672	-0-	2988 2	36 9	Y	33	32 1	12
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3909 2	37 9	Y	34	45 1	1
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3686 2	41 9	Y	37	31 1	7
05	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	3530 2	39 9	Y	35	15 1	27
06	3810 X	3801	-0-	-9	-0-	3768 2	33 9	Y	30	39 1	18
07	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	3836 2	41 9	Y	37	37 1	18

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3080 X	2475	-0-	-605	-0-	-0-	2398	2	77	9	Y	70	68	1	26	
03	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	-0-	2972	2	79	9	Y	72	97	1	1	
04	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	-0-	2843	2	88	9	Y	80	67	1	14	
05	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	-0-	2949	2	83	9	Y	75	33	1	56	
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	2	73	9	Y	66	83	1	39	
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2	85	9	Y	77	78	1	38	
-----																
KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800							
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-	
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-	
-----																
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716							
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-	
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			-0-	
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			-0-	



FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5152 X	4378	-0-	-774	-0-	4322 2	56 9	Y	51	49 1		19
03		5518 X	5449	-0-	-69	-0-	5392 2	57 9	Y	52	70 1		1
04		5340 X	5259	-0-	-81	-0-	5196 2	63 9	Y	57	48 1		10
05		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5469 2	61 9	Y	55	24 1		41
06		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5339 2	52 9	Y	47	60 1		28
*07		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5442 2	63 9	Y	57	57 1		28

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

02		3052 X	2503	-0-	-549	-0-	2475 2	28 9	Y	25	24 1		9
03		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3126 2	28 9	Y	25	34 1		-0-
04		3090 X	3059	-0-	-31	-0-	3027 2	32 9	Y	29	24 1		5
05		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3166 2	30 9	Y	27	12 1		20
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3125 2	25 9	Y	23	29 1		14
*07		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3183 2	30 9	Y	27	28 1		13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10733 - 10741		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
-----												
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
-----												
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
-----												
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10604 - 10667		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
-----												
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10577 - 10637		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
-----												
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726		
02	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8742	3	17 9	Y	15	95 1	79
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9746	3	44 9	Y	40		119
04	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9277	3	39 9	Y	35		154
05	8587 X	8447	-0-	-140	-0-	8417	3	30 9	Y	27		181
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9385	3	29 9	Y	26	90 1	117
*07	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9322	3	15 9	Y	14		131
-----												
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID -> 116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426								
SCHUMANN "A"										WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHUMANN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-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		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-
URBANCZYK GU 2										WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHUMANN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792		
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478							
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST	RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WHITEHEAD, F. H.		WELL #:		8601	RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11620 - 11902
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WHITEHEAD		WELL #:		7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11630 - 11722
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
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
02	1064 N	1011	-0-	-53	-0-	1011	2		N	-0-	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
04	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2		N	-0-	-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2		N	-0-	-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
-----											
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KLM PETROLEUM CORP.		470557			CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RDR TURNEY 194		WELL #:		3	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
PETEX				659782											
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	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	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4641 - 5140		
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-				-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-				-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-				-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-				-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
CANYON RANCH SWD				WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4614 - 4629		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6385 - 6504		
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-				-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-				-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-				-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-				-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-				-0-
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-				-0-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 - 5871		
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-				-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-				-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-				-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-				-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-				-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-				-0-

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 - 6310		
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC			378641								
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572 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
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146 2	N	-0-		-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2	N	-0-		-0-
05		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
*07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A		
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
*07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL, GRADY		WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697 PERF. 6200 - 6240		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHEAT		WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821 PERF. 5213 - 5308		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
-----											
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 6194 - 6232		
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-
04		630 N	592	-0-	-38	-0-	592 2	N	-0-		-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-
*07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
-----											
WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751 PERF. 6440 - 6479		
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
*07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-



FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771											
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
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	BALANCE
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	583	9	1	337	2	Y	-0-			1
03		1000 N	430	-0-	-570	13	12	1	418	2	Y	-0-			1
04		513 N	500	-0-	-13	-0-	14	1	486	2	Y	-0-			1
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	-0-			1
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-			1
07		527 N	433	-0-	-94	-0-	14	1	419	2	Y	-0-			1
-----															
COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	1051	16	1	577	2	Y	-0-			3
03		1000 N	399	-0-	-601	450	11	1	388	2	Y	-0-			3
04		1018 N	568	-0-	-450	-0-	16	1	552	2	Y	-0-			3
05		651 N	504	-0-	-147	-0-	13	1	491	2	Y	-0-			3
06		390 N	303	-0-	-87	-0-	8	1	295	2	Y	-0-			3
07		589 N	288	-0-	-301	-0-	9	1	279	2	Y	-0-			3
-----															
HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A			
02	DLQ	G-10	553	-0-	553	976	15	1	538	2	Y	-0-			-0-
03		1000 N	551	-0-	-449	527	15	1	536	2	Y	-0-			-0-
04		974 N	447	-0-	-527	-0-	12	1	435	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	412	-0-	-208	-0-	11	1	401	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	14	1	510	2	Y	-0-			-0-
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-			-0-
-----															
TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A			
02	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	3898	51	1	1859	2	Y	-0-			21
03		6004 X	2106	-0-	-3898	-0-	59	1	2047	2	Y	-0-			21
04		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	2	Y	-0-			21
05		2232 X	2150	-0-	-82	-0-	56	1	2094	2	Y	-0-			21
06		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	55	1	2050	2	Y	-0-			21
07		2108 X	2005	-0-	-103	-0-	65	1	1940	2	Y	-0-			21
-----															
TEXAS A & M -63-		WELL #:		2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412			
02	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	2778	40	1	1447	2	Y	-0-			8
03		1000 N	1431	-0-	431	3209	40	1	1391	2	Y	-0-			8
04		3000 N	1178	-0-	-1822	1387	32	1	1146	2	Y	-0-			8
05		2730 N	1343	-0-	-1387	-0-	35	1	1308	2	Y	-0-			8
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	2	Y	-0-			8
*07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	41	1	1236	2	Y	-0-			8
-----															
TEXAS A & M -69-		WELL #:		3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385			
02	DLQ	G-10	2965	-0-	2965	6168	79	1	2886	2	Y	-0-			28
03		10088 X	3920	-0-	-6168	-0-	110	1	3810	2	Y	-0-			28
04		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	79	1	2797	2	Y	-0-			28
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	85	1	3237	2	Y	-0-			28
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	87	1	3258	2	Y	-0-			28
*07		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	68	1	2052	2	Y	-0-			28
-----															
TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
02	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	4568	55	1	2015	2	Y	-0-			14
03		1000 N	2502	-0-	1502	6070	70	1	2432	2	Y	-0-			14
04		3000 N	1756	-0-	-1244	4826	48	1	1708	2	Y	-0-			14
05		3100 N	2239	-0-	-861	3965	58	1	2181	2	Y	-0-			14
06		3000 N	2376	-0-	-624	3341	62	1	2314	2	Y	-0-			14
*07		3100 N	1233	-0-	-1867	1474	40	1	1193	2	Y	-0-			14

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771											
COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COX, L. L. -83-		WELL #:		4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
02	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3655	47	1	1723	2	Y	-0-				14
03	1000 N	2005	-0-	1005	4660	56	1	1949	2	Y	-0-				14
04	3000 N	1480	-0-	-1520	3140	41	1	1439	2	Y	-0-				14
05	3100 N	1934	-0-	-1166	1974	50	1	1884	2	Y	-0-				14
06	3000 N	1953	-0-	-1047	927	51	1	1902	2	Y	-0-				14
*07	2612 N	1685	-0-	-927	-0-	54	1	1631	2	Y	-0-				14
-----															
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A			
02	DLQ G-10	866	-0-	866	1991	23	1	843	2	Y	-0-				5
03	1000 N	1138	-0-	138	2129	32	1	1106	2	Y	-0-				5
04	3000 N	1219	-0-	-1781	348	34	1	1185	2	Y	-0-				5
05	1631 N	1283	-0-	-348	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-				5
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	Y	-0-				5
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-				5
-----															
TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A			
02	DLQ G-10	46	-0-	46	90	1	1	45	2	Y	-0-				-0-
03	163 N	73	-0-	-90	-0-	2	1	71	2	Y	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
-----															
COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TEXAS A&M "62"		WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475			
02	DLQ G-10	3440	-0-	3440	7018	93	1	3347	2	Y	-0-				28
03	10589 X	3571	-0-	-7018	-0-	100	1	3471	2	Y	-0-				28
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	-0-				28
05	3813 X	3230	-0-	-583	-0-	83	1	3147	2	Y	-0-				28
06	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	93	1	3443	2	Y	-0-				28
07	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	88	1	2629	2	Y	-0-				28
-----															
HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098			
02	DLQ G-10	411	-0-	411	797	11	1	400	2	Y	-0-				1
03	1000 N	540	-0-	-460	337	15	1	525	2	Y	-0-				1
04	934 N	597	-0-	-337	-0-	16	1	581	2	Y	-0-				1
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	Y	-0-				1
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	12	1	459	2	Y	-0-				1
07	620 N	449	-0-	-171	-0-	14	1	435	2	Y	-0-				1

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	2470	-0-	2470		5077	66	1	2404	2	Y	-0-	12
03	7266 X	2189	-0-	-5077		-0-	61	1	2128	2	Y	-0-	12
04	1564 N	1564	-0-	-0-		-0-	43	1	1521	2	Y	-0-	12
05	2232 N	2232	-0-	-0-		-0-	58	1	2174	2	Y	-0-	12
06	2406 N	2406	-0-	-0-		-0-	63	1	2343	2	Y	-0-	12
*07	1651 N	1651	-0-	-0-		-0-	53	1	1598	2	Y	-0-	12

PETEX				659782									
HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540	
02	784 N	654	-0-	-130		-0-	654	2		N	-0-	-0-	
03	868 N	669	-0-	-199		-0-	669	2		N	-0-	-0-	
04	840 N	616	-0-	-224		-0-	616	2		N	-0-	-0-	
05	713 N	591	-0-	-122		-0-	591	2		N	-0-	-0-	
06	660 N	542	-0-	-118		-0-	542	2		N	-0-	-0-	
*07	1824 N	1824	-0-	-0-		-0-	1824	2		N	-0-	-0-	

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
02	2017 N	2017	-0-	-0-		-0-	2017	2		N	-0-	-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-		-0-	2202	2		N	-0-	-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-		-0-	2101	2		N	-0-	-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-		-0-	2138	2		N	-0-	-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-		-0-	1864	2		N	-0-	-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-		-0-	543	2		N	-0-	-0-

HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6118 - 6245
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6265 - 6425
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC			875310										
CANYON RANCH			WELL #: 0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A			
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
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH			WELL #: 0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A			
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
04		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH			WELL #: 1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CANYON RANCH			WELL #: 1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A			
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH			WELL #: 0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047			
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER)			32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC			378641										
HILL, FRANCES -67-			WELL #: 2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6656 - 6684			
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619 - 6832
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	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
INDIGO PETROLEUM, LLC		423832			RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771			RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1							
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1396	19 1	683 2	Y	-0-	-0-	13
03	1000 N	818	-0-	-182	1214	23 1	795 2	Y	-0-	-0-	13
04	2053 N	839	-0-	-1214	-0-	23 1	816 2	Y	-0-	-0-	13
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	23 1	870 2	Y	-0-	-0-	13
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	20 1	756 2	Y	-0-	-0-	13
*07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	59 1	1762 2	Y	-0-	-0-	13
-----											
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460			RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1							
02	14B2 EXT	467	-0-	467	467	59 1	408 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	529	-0-	529	996	65 1	464 2	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	494	-0-	494	1490	68 1	426 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	532	-0-	532	2022	74 1	458 3	N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	532	-0-	532	2554	67 1	465 2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	184	-0-	184	2738	23 1	161 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200
02	14B DENY	23	-0-	23	421	3 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	26	-0-	26	447	4 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	24	-0-	24	471	3 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	25	-0-	25	496	1 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	25	-0-	25	521	3 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	11	-0-	11	532	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
TURNEY		WELL #:		1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	30 1	187 3		N	-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	31 1	198 3		N	-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	23 1	164 3		N	-0-
*07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3		N	-0-
-----											
HILL		WELL #:		2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635	
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	199 3			N	-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	50 1	320 3		N	-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	53 1	331 3		N	-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	47 1	336 3		N	-0-
*07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	47 1	327 3		N	-0-
-----											
UNIVERSITY LANDS 64		WELL #:		1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714	
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			N	-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			N	-0-
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	182 1	1157 3		N	-0-
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	190 1	1196 3		N	-0-
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	171 1	1232 3		N	-0-
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 3		N	-0-
-----											
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #:		1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897	
02		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3			N	-0-
03		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3			N	-0-
04		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	386 1	2450 3		N	-0-
05		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	387 1	2428 3		N	-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	325 1	2347 3		N	-0-
*07		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	357 1	2475 3		N	-0-
-----											
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #:		4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069	
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3			N	-0-
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	128 1	808 3		N	-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	131 1	821 3		N	-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	95 1	686 3		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915	
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	28 1	176 3		N	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	27 1	168 3		N	-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3		N	-0-
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	19 1	135 3		N	-0-
-----											
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #:		2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086	
02		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3			N	-0-
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3			N	-0-
04		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	374 1	2372 3		N	-0-
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	402 1	2524 3		N	-0-
06		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	328 1	2371 3		N	-0-
*07		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	343 1	2381 3		N	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-		78 3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		14 1	N	-0-	91 3		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-		14 1	N	-0-	85 3		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		11 1	N	-0-	80 3		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		13 1	N	-0-	90 3		-0-
-----												
UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 3	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		41 1	N	-0-	259 3		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-		42 1	N	-0-	263 3		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-		35 1	N	-0-	254 3		-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-		38 1	N	-0-	261 3		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3	N	-0-			20
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3	N	-0-			20
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-		16 1	N	-0-	101 3		20
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-		16 1	N	-0-	101 3		20
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		14 1	N	-0-	99 3		20
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-		15 1	N	-0-	102 3		20
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3	N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 3	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-		74 1	N	-0-	466 3		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-		75 1	N	-0-	471 3		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-		64 1	N	-0-	462 3		-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-		68 1	N	-0-	475 3		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895 3	N	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 3	N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-		130 1	N	-0-	821 3		-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-		134 1	N	-0-	841 3		-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-		115 1	N	-0-	831 3		-0-
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-		119 1	N	-0-	821 3		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020				
02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-		6337 3	N	-0-			39
03	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-		8019 3	N	-0-			39
04	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-		953 1	N	-0-	6040 3		39
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-		968 1	N	-0-	6085 3		39
06	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-		833 1	N	-0-	6013 3		39
*07	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-		869 1	N	-0-	6030 3		39
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160				
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 3	N	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 3	N	-0-			-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		232 1	N	-0-	1474 3		-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		222 1	N	-0-	1395 3		-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		191 1	N	-0-	1379 3		-0-
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		186 1	N	-0-	1287 3		-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								
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
-----																
MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
-----																
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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	3276 X	2946	-0-	-330	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
03	3596 X	2831	-0-	-765	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
04	3420 X	3054	-0-	-366	-0-	3054 3		N	-0-			-0-
05	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	3328 3		N	-0-			-0-
06	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3174 3		N	-0-			-0-
07	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2913 3		N	-0-			-0-

-----  
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			-0-

-----  
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 -	10979
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
02	2268 X	2118	-0-	-150	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1992	-0-	-318	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	2134	-0-	-253	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
06	2280 X	2011	-0-	-269	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	116	-0-	-2240	-0-	116	2		N	-0-			-0-
-----													
RIO-TEX, INC.				712930									
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 -	6666
02	4200 X	4014	-0-	-186	-0-	241	1	3773	2	N	-0-		-0-
03	4588 X	4334	-0-	-254	-0-	260	1	4074	2	N	-0-		-0-
04	4440 X	3475	-0-	-965	-0-	209	1	3266	2	N	-0-		-0-
05	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	228	1	3574	2	N	-0-		-0-
06	4290 X	4273	-0-	-17	-0-	256	1	4017	2	N	-0-		-0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
-----										
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
-----										
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
02	9184 #	418	-0-	-8766	-0-	418 2	N	-0-		105
03	5022 #	2687	-0-	-2335	-0-	2653 2	N	31		136
04	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	44		180
05	2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	42		222
06	4109 R	4109	-0-	-0-	-0-	4067 2	N	38	167 1	93
*07	3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	45		138
-----										
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
07	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
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
AGERON ENERGY, LLC														
MARIA LUISA														
WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A														
-----														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MARIA LUISA														
WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851														
-----														
02	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2		N	-0-			-0-	
03	87916 X	-0-	-0-	-87916	-0-				N	-0-			-0-	
04	85080 X	19864	-0-	-65216	-0-	19864	2		N	-0-			-0-	
05	91722 X	91722	-0-	-0-	-0-	1362	1	90360	2	N			-0-	
06	76170 X	58789	-0-	-17381	-0-	1127	1	57662	2	N			-0-	
*07	61002 X	61002	-0-	-0-	-0-	3490	1	57512	2	N			-0-	
-----														
SCHOOLFIELD														
WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896														
-----														
*12	14B2 EXT	134975	-0-	134975	-0-	134975	5303	1	129672	2	N		-0-	
*01	14B2 EXT	377936	-0-	377936	-0-	512911	20083	1	357853	2	N		-0-	
02	734869 X	221958	-0-	-512911	-0-		221958	2		N			-0-	
03	324074 X	-0-	-0-	-324074	-0-					N			-0-	
04	313620 X	15427	-0-	-298193	-0-		15427	2		N			-0-	
05	324074 X	79596	-0-	-244478	-0-		1182	1	78414	2	N		-0-	
06	237810 X	128358	-0-	-109452	-0-		2460	1	125898	2	N		-0-	
07	245737 X	240540	-0-	-5197	-0-		13761	1	226779	2	N		-0-	
-----														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089														
-----														
02	16352 X	12630	-0-	-3722	-0-	247	1	11801	3	N	529	547	1	9 8 278
03	16864 X	13397	-0-	-3467	-0-	582	9							
04	16320 X	15362	-0-	-958	-0-	1118	1	340	2	N	657	566	1	131 8 238
05	16864 X	11138	-0-	-5726	-0-	11216	3	723	9					
06	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-	1445	1	183	2	N	725	551	1	131 8 281
07	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-	12936	3	798	9					
-----														
STS SOUTH														
WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
-----														
02	15876 X	13441	-0-	-2435	-0-	1139	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	17360 X	12135	-0-	-5225	-0-	11272	3							
04	16800 X	9542	-0-	-7258	-0-	1312	1	319	2	N	2	2	8	-0-
05	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	10502	3	2	9					
06	14400 X	12567	-0-	-1833	-0-	1634	1	110	2	N	-0-			-0-
07	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-	7798	3							
-----														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																	
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		68012 X	-0-	-0-	-68012	-0-					N	-0-					230
03		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					230
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					230
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	92	1			138
*06		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	3697	1	482	2	N	376	185	1			329
							10750	3	414	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970																	
02		22316 X	17139	-0-	-5177	-0-	1581	1	15282	3	Y	251	265	1			70
							276	9									
03		24707 X	20668	-0-	-4039	-0-	1801	1	548	2	Y	231	209	1	2	8	90
							18065	3	254	9							
04	DLQ	G-10	21158	-0-	21158	21158	2077	1	263	2	Y	206	107	1	2	8	187
							18591	3	227	9							
05	DLQ	G-10	16219	-0-	16219	37377	1491	1	1747	2	Y	165	230	1			122
							12799	3	182	9							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37377					Y	-0-					122
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37377					Y	NO RPT					122
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121																	
02		25004 X	19714	-0-	-5290	-0-	1549	1	17916	3	Y	226	235	1			63
							249	9									
03		27683 X	19273	-0-	-8410	-0-	1684	1	513	2	Y	170	166	1			67
							16889	3	187	9							
04	DLQ	G-10	14841	-0-	14841	14841	1460	1	185	2	Y	113	76	1			104
							13072	3	124	9							
05	DLQ	G-10	15548	-0-	15548	30389	1433	1	1679	2	Y	126	137	1			93
							12297	3	139	9							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30389					Y	-0-					93
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30389					Y	NO RPT					93
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974																	
02		44436 X	15766	-0-	-28670	-0-	558	1	15011	3	Y	170	176	1			53
							10	4	187	9							
03		47647 X	32285	-0-	-15362	-0-	1039	1	1851	2	Y	240	239	1			54
							29113	3	18	4							
04	DLQ	G-10	34292	-0-	34292	34292	1293	1	1370	2	Y	276	294	1			36
							31324	3	1	4							
05	DLQ	G-10	10108	-0-	10108	44400	543	1	1307	2	Y	8	42	1			2
							8196	3	53	4							
06	DLQ	G-10	17569	-0-	17569	61969	410	1	818	2	Y	253	74	1			181
							15902	3	161	4							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61969					Y	NO RPT					181
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500																	
02		46592 X	32019	-0-	-14573	-0-	1102	1	29642	3	Y	1141	1215	1			353
							20	4	1255	9							
03		48174 X	36858	-0-	-11316	-0-	1139	1	2029	2	Y	1597	1591	1	1	8	358
							31913	3	20	4							
04	DLQ	G-10	31627	-0-	31627	31627	1148	1	1216	2	Y	1322	1506	1	1	8	173
							27809	3	1454	9							
05	DLQ	G-10	28574	-0-	28574	60201	1465	1	3528	2	Y	1193	1079	1			287
							22126	3	143	4							
06	DLQ	G-10	19533	-0-	19533	79734	445	1	888	2	Y	685	483	1			489
							17271	3	175	4							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79734					Y	NO RPT					489

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)	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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	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																	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
-----																	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915																	
*12	6882 X	6775	-0-	-107	-0-	126	1	6649	3	N	-0-						158
*01	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	149	1	7287	3	N	-0-						158
*02	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	138	1	6929	3	N	-0-						158
*03	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	152	1	6765	3	N	-0-						158
*04	6810 X	5807	-0-	-1003	-0-	121	1	5686	3	N	-0-						158
05	7037 X	5202	-0-	-1835	-0-	93	1	5109	3	N	-0-						158
*06	6810 X	4083	-0-	-2727	-0-	73	1	4010	3	N	-0-						158
07	7037 X	4602	-0-	-2435	-0-	87	1	4515	3	N	-0-						158
-----																	
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450																	
*12	4433 X	4413	-0-	-20	-0-	82	1	4331	3	N	-0-						137
*01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	120	1	5858	3	N	-0-						137
*02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	86	1	4238	3	N	-0-						137
*03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	N	-0-						137
*04	5490 X	3925	-0-	-1565	-0-	81	1	3844	3	N	-0-						137
05	5673 X	3839	-0-	-1834	-0-	68	1	3771	3	N	-0-		77	1			60
*06	5490 X	3467	-0-	-2023	-0-	62	1	3405	3	N	-0-						60
07	4495 X	3614	-0-	-881	-0-	68	1	3546	3	N	-0-						60
-----																	
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340																	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-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																	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*12		8556 X	7592	-0-	-964	-0-	141 1	7451 3	N	-0-		-0-	
*01		8556 X	7945	-0-	-611	-0-	159 1	7786 3	N	-0-		-0-	
*02		7728 X	7658	-0-	-70	-0-	150 1	7508 3	N	-0-		-0-	
*03		7254 X	7163	-0-	-91	-0-	158 1	7005 3	N	-0-		-0-	
*04		7290 X	6672	-0-	-618	-0-	137 1	6535 3	N	-0-		-0-	
05		7936 X	6114	-0-	-1822	-0-	110 1	6004 3	N	-0-		-0-	
*06		7680 X	6126	-0-	-1554	-0-	110 1	6016 3	N	-0-		-0-	
07		7936 X	5911	-0-	-2025	-0-	111 1	5800 3	N	-0-		-0-	
-----													
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708													
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
-----													
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025													
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240	
07		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													
*12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	70 1	3690 3	N	-0-		-0-	
*01		3844 X	3529	-0-	-315	-0-	71 1	3458 3	N	-0-		-0-	
*02		3472 X	2269	-0-	-1203	-0-	46 1	2223 3	N	-0-		-0-	
*03		3844 X	3428	-0-	-416	-0-	75 1	3353 3	N	-0-		-0-	
*04		3600 X	3457	-0-	-143	-0-	72 1	3385 3	N	-0-		-0-	
05		3565 X	3270	-0-	-295	-0-	58 1	3212 3	N	-0-		-0-	
*06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	60 1	3320 3	N	-0-		-0-	
07		3565 X	2551	-0-	-1014	-0-	48 1	2503 3	N	-0-		-0-	
-----													
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316													
*12		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	121 1	4508 3	Y	415	392 1	105	
*01		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	278 4	457 9					
*02		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	78 1	2869 3	Y	233	244 1	94	
							165 4	256 9					
							44 1	2004 3	Y	168	95 1	167	
							174 4	185 9					
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	83 1	3063 3	Y	285	452 1	-0-	
							192 4	314 9					
04		2370 X	2177	-0-	-193	-0-	90 1	1778 3	Y	181	181 1	-0-	
							110 4	199 9					
05		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	97 1	3965 3	Y	323	323 1	-0-	
							266 4	355 9					
06		2370 X	319	-0-	-2051	-0-	2 1	93 3	Y	162	162 1	-0-	
							46 4	178 9					
07		2449 X	24	-0-	-2425	-0-	14 3	2 4	Y	7	7 1	-0-	
							8 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HEIM		WELL #:		1H	RRCID -> 253307	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10990	PERF.14317	- 15610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569			
*12	5735 X	5543	-0-	-192	-0-	100 1	5245 3	N	180	8 0	175 1	162
						198 9						
*01	5735 X	4926	-0-	-809	-0-	95 1	4648 3	N	166	11 0	191 1	126
						183 9						
*02	5152 X	4288	-0-	-864	-0-	82 1	4196 3	N	9	9 0	113 1	13
						10 9						
*03	5704 X	2210	-0-	-3494	-0-	47 1	2157 3	N	5	5 0		13
						6 9						
*04	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	122 1	5816 3	N	179	4 0	188 1	-0-
						197 9						
05	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	87 1	4800 3	N	214	6 0	208 1	-0-
						235 9						
*06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	82 1	4499 3	N	117	117 1		-0-
						129 9						
07	5735 X	2964	-0-	-2771	-0-	55 1	2909 3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867			
*12	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	165 1	8694 3	Y	48	58 1		96
						53 9						
*01	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	184 1	8978 3	Y	27			123
						30 9						
*02	8232 X	7331	-0-	-901	-0-	140 1	7191 3	Y	-0-			123
*03	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	209 1	9288 3	Y	-0-	91 1		32
*04	8430 X	7295	-0-	-1135	-0-	152 1	7143 3	Y	-0-			32
05	8711 X	6129	-0-	-2582	-0-	109 1	5984 3	Y	33	65 1		-0-
						36 9						
*06	8910 X	7124	-0-	-1786	-0-	128 1	6996 3	Y	-0-			-0-
07	9207 X	6998	-0-	-2209	-0-	131 1	6867 3	Y	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID -> 254447	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 17409	PERF.11721	- 17309			
*12	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	285 1	15072 3	Y	8	31 1		33
						9 9						
*01	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	313 1	15347 3	Y	27			60
						30 9						
*02	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	278 1	14019 3	Y	-0-			60
*03	14911 X	14698	-0-	-213	-0-	323 1	14374 3	Y	1	45 1		16
						1 9						
*04	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	311 1	14863 3	Y	-0-			16
05	14880 X	12876	-0-	-2004	-0-	231 1	12638 3	Y	5	21 1		-0-
						1 4						
*06	14400 X	9913	-0-	-4487	-0-	175 1	9692 3	Y	-0-			-0-
						46 4						
07	15686 X	13710	-0-	-1976	-0-	258 1	13452 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M O	ALLOW 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
*12	7068 X	7011	-0-	-57	-0-	130	1	6856	3	N	23	60	1	142
						25	9							
*01	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	147	1	7214	3	N	73			215
						80	9							
*02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	132	1	6677	3	N	-0-	132	1	83
*03	7099 X	6652	-0-	-447	-0-	146	1	6506	3	N	-0-			83
*04	6840 X	5756	-0-	-1084	-0-	120	1	5636	3	N	-0-			83
05	7068 X	5147	-0-	-1921	-0-	92	1	5027	3	N	25	108	1	-0-
						28	9							
*06	6840 X	5111	-0-	-1729	-0-	92	1	5019	3	N	-0-			-0-
07	7068 X	5330	-0-	-1738	-0-	100	1	5230	3	N	-0-			-0-
-----														
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
*12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	108	1	5661	3	N	105	16	0	146
						116	9							63
*01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	139	1	6804	3	N	150	25	0	188
						165	9							
*02	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	125	1	6368	3	N	23	23	0	187
						25	9							1
*03	5611 X	4666	-0-	-945	-0-	103	1	4545	3	N	16	16	0	1
						18	9							
*04	6510 X	3750	-0-	-2760	-0-	74	1	3552	3	N	113	7	0	107
						124	9							-0-
05	6727 X	4653	-0-	-2074	-0-	82	1	4451	3	N	109	11	0	98
						120	9							-0-
*06	6510 X	4040	-0-	-2470	-0-	72	1	3951	3	N	-0-			-0-
						17	4							
07	6727 X	748	-0-	-5979	-0-	14	1	733	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
-----														
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	N	-0-	178	1	92
-----														
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
*12	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	299	1	15809	3	N	-0-			78
*01	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	308	1	15087	3	N	-0-			78
*02	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	251	1	12707	3	N	-0-			78
*03	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	197	1	8615	3	N	-0-			78
*04	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	265	1	12592	3	N	-0-			78
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	223	1	12578	3	N	-0-			78
*06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	202	1	11102	3	N	-0-			78
*07	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	212	1	11008	3	N	-0-			78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL 457		WELL #: 1H		RRCID -> 255036		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*12	2883 X	2645	-0-	-238	-0-	249 1	1910 3	N	314	312 1				249
						141 4	345 9							
*01	2883 X	1533	-0-	-1350	-0-	263 1	800 3	N	283	283 1				249
						159 4	311 9							
*02	2604 X	1153	-0-	-1451	-0-	329 1	810 3	N	-0-	124 1				125
						14 4								
*03	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	596 1	2118 3	N	133	1 0	257 1			-0-
						19 4	146 9							
*04	2460 X	2343	-0-	-117	-0-	539 1	1258 3	N	489	489 1				-0-
						8 4	538 9							
05	2542 X	2105	-0-	-437	-0-	527 1	1209 3	N	325	325 1				-0-
						11 4	358 9							
*06	2790 N	1898	-0-	-892	-0-	733 1	979 3	N	167	167 1				-0-
						2 4	184 9							
07	2418 N	759	-0-	-1659	-0-	331 1	332 3	N	86	86 1				-0-
						1 4	95 9							
STOREY 151		WELL #: 2H		RRCID -> 255180		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413					
*12	5766 X	4851	-0-	-915	-0-	121 1	4447 3	N	154	99 1				207
						114 4	169 9							
*01	5766 X	2529	-0-	-3237	-0-	59 1	2237 3	N	156	188 1				175
						61 4	172 9							
*02	4872 X	2728	-0-	-2144	-0-	61 1	2449 3	N	130	192 1				113
						75 4	143 9							
03	4743 X	2463	-0-	-2280	-0-	60 1	2349 3	N	-0-	78 1				35
						54 4								
04	4590 X	1422	-0-	-3168	-0-	35 1	1318 3	N	63	98 1				-0-
						69 9								
05	4743 X	2571	-0-	-2172	-0-	56 1	2288 3	N	206	206 1				-0-
						227 9								
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	111 1	3523 3	N	206	206 1				-0-
						227 9								
07	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	75 1	2338 3	N	212	212 1				-0-
						233 9								
BROWN-TRUSTS		WELL #: 1H		RRCID -> 255434		COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732					
*12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	80 1	4231 3	N	343	369 1				92
						377 9								
*01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	80 1	3911 3	N	108	80 1				120
						119 9								
*02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	78 1	3877 3	N	-0-					120
*03	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	82 1	3640 3	N	269	389 1				-0-
						296 9								
*04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	116 1	5497 3	N	310	310 1				-0-
						341 9								
05	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	90 1	5000 3	Y	473	473 1				-0-
						520 9								
*06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	65 1	3580 3	Y	315	315 1				-0-
						347 9								
*07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	101 1	5392 3	Y	96	96 1				-0-
						106 9								
DONNELL ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 255452		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					182
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*12	16585 X	16576	-0-	-9	-0-	307 1	16234 3	N	32	117 1				70
*01	16585 X	15168	-0-	-1417	-0-	35 9	14792 3	N	67					137
*02	14980 X	13720	-0-	-1260	-0-	74 9	13453 3	N	-0-					137
*03	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	267 1	17882 3	N	21	158 1				-0-
*04	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	402 1	18175 3	N	90	90 1				-0-
05	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	23 9	15884 3	N	101	101 1				-0-
*06	17730 X	15747	-0-	-1983	-0-	99 9	15466 3	N	-0-					-0-
07	19282 X	17067	-0-	-2215	-0-	287 1	16746 3	N	-0-					-0-
						1 4								
						111 9								
						281 1								
						321 1								
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
*12	7595 X	6841	-0-	-754	-0-	127 1	6714 3	N	-0-					15
*01	6975 X	6589	-0-	-386	-0-	132 1	6457 3	N	-0-					15
*02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	122 1	6172 3	N	-0-					15
*03	6820 X	6186	-0-	-634	-0-	136 1	6050 3	N	-0-					15
*04	6600 X	5993	-0-	-607	-0-	123 1	5870 3	N	-0-					15
05	6541 X	6180	-0-	-361	-0-	109 1	6071 3	N	-0-					15
*06	6330 X	4889	-0-	-1441	-0-	87 1	4802 3	N	-0-					15
07	6541 X	5495	-0-	-1046	-0-	104 1	5391 3	N	-0-					15
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
*12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	12 1	647 3	N	2	2 0				252
*01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	2 9	678 3	N	3	3 0				252
*02	637 X	637	-0-	-0-	-0-	14 1	623 3	N	2	2 0				252
*03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	3 9	629 3	N	2	2 0				252
*04	630 N	619	-0-	-11	-0-	12 1	605 3	N	1	1 0				252
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	2 9	652 3	N	2	2 0				252
*06	630 N	607	-0-	-23	-0-	13 1	596 3	N	-0-					252
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	1 9	619 3	N	-0-					252
						12 1								
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW 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
*12	3565 X	15	-0-	-3550	-0-	15	3			N	-0-			103
*01	6448 X	77	-0-	-6371	-0-	2	1	75	3	N	-0-			103
*02	5824 X	121	-0-	-5703	-0-	3	1	118	3	N	-0-			103
*03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	201	1	8891	3	N	72	3 0	172 1	-0-
						79	9							
*04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	103	1	4883	3	N	186	1 0	185 1	-0-
						205	9							
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	84	1	4570	3	N	262	2 0	260 1	-0-
						288	9							
*06	6240 X	149	-0-	-6091	-0-	3	1	131	3	N	-0-			-0-
						15	4							
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

*12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			92
*01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-			92
*02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	97	1	4383	3	N	-0-			92
*03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	90	1	3893	3	N	195	287 1		-0-
						215	9							
*04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	56	1	2620	3	N	201	201 1		-0-
						221	9							
05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	N	39	39 1		-0-
						43	9							
*06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

*12	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	107	1	5668	3	N	274	6 0	263 1	168
						301	9							
*01	6045 X	5924	-0-	-121	-0-	111	1	5469	3	N	313	9 0	320 1	152
						344	9							
*02	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	102	1	5073	3	N	168	2 0	318 1	-0-
						185	9							
*03	5797 X	5196	-0-	-601	-0-	110	1	4889	3	N	179	1 0	178 1	-0-
						197	9							
*04	5610 X	4346	-0-	-1264	-0-	91	1	4255	3	N	-0-			-0-
05	5797 X	4529	-0-	-1268	-0-	80	1	4449	3	Y	-0-			-0-
*06	5460 X	4392	-0-	-1068	-0-	79	1	4313	3	Y	-0-			-0-
07	5580 X	4289	-0-	-1291	-0-	78	1	4211	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

*12	5084 X	4667	-0-	-417	-0-	86	1	4581	3	N	-0-			34
*01	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	108	1	5282	3	N	-0-			34
*02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	96	1	4845	3	N	-0-			34
*03	5332 X	3030	-0-	-2302	-0-	67	1	2963	3	N	-0-			34
*04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	101	1	4961	3	N	-0-			34
05	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	83	1	4618	3	N	-0-			34
*06	4950 X	4249	-0-	-701	-0-	76	1	4173	3	N	-0-			34
07	5239 X	4399	-0-	-840	-0-	83	1	4316	3	N	-0-			34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859												
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
*12		13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	251 1	13285 3	N	-0-		120
*01		13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	265 1	12974 3	N	-0-		120
*02		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	230 1	11634 3	N	-0-		120
*03		12276 X	7294	-0-	-4982	-0-	160 1	7134 3	N	-0-		120
*04		11880 X	7200	-0-	-4680	-0-	140 1	7060 3	N	-0-		120
05		12276 X	11877	-0-	-399	-0-	208 1	11668 3	N	-0-		120
							1 4					
*06		11880 X	10216	-0-	-1664	-0-	182 1	10034 3	N	-0-		120
07		12276 X	10103	-0-	-2173	-0-	191 1	9912 3	N	-0-		120
-----												
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758												
*12		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	75 1	2704 3	Y	288	323 1	73
							192 4	317 9				
*01		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	61 1	2373 3	Y	230	210 1	93
							163 4	253 9				
*02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	84 1	3493 3	Y	165	94 1	164
							171 4	182 9				
03		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	168 1	6029 3	Y	538	702 1	-0-
							363 4	592 9				
04		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	101 1	2188 3	Y	216	216 1	-0-
							131 4	238 9				
05		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	104 1	4570 3	Y	331	331 1	-0-
							272 4	364 9				
06		630 X	266	-0-	-364	-0-	3 1	126 3	Y	99	99 1	-0-
							28 4	109 9				
*07		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	153 1	5402 3	Y	238	238 1	-0-
							59 4	262 9				
-----												
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730												
*12		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	178 1	9402 3	N	-0-		22
*01		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	195 1	9547 3	N	-0-		22
*02		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	174 1	8804 3	N	-0-		22
*03		9424 X	8946	-0-	-478	-0-	197 1	8749 3	N	-0-		22
*04		9060 X	8539	-0-	-521	-0-	176 1	8363 3	N	-0-		22
05		9331 X	8729	-0-	-602	-0-	153 1	8576 3	N	-0-		22
*06		9030 X	8031	-0-	-999	-0-	144 1	7887 3	N	-0-		22
07		9331 X	8271	-0-	-1060	-0-	156 1	8115 3	N	-0-		22
-----												
BELLWIS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887												
*12		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	138 1	7279 3	N	237	234 1	195
							261 9					
*01		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	158 1	7715 3	N	274	347 1	122
							301 9					
*02		6944 X	6536	-0-	-408	-0-	125 1	6411 3	N	-0-	71 1	51
*03		7688 X	7366	-0-	-322	-0-	157 1	6926 3	N	257	288 1	20
							283 9					
*04		7500 X	6317	-0-	-1183	-0-	127 1	5958 3	N	211	211 1	20
							232 9					
05		7750 X	5640	-0-	-2110	-0-	96 1	5252 3	N	265	265 1	20
							292 9					
*06		7500 X	5930	-0-	-1570	-0-	103 1	5620 3	N	188	188 1	20
							207 9					
07		7378 X	5894	-0-	-1484	-0-	107 1	5630 3	N	143	143 1	20
							157 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		6H	RRCID -> 258270	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11138	- 17081			
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
*12	930 N	716	-0-	-214	-0-	12 1	618 3	N	78	164 1		237
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	86 9	953 3	N	302	1 0	298 1	240
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	19 1	889 3	N	-0-	113 1		127
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	332 9	861 3	N	-0-	108 1		19
*04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	18 1	781 3	N	326	345 1		-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	19 1			-0-			-0-
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	17 1	1165 3	N	160	160 1		-0-
07	1209 N	530	-0-	-679	-0-	359 9	437 3	N	77	77 1		-0-
						8 1						
						85 9						

BROWN-TRUSTS		WELL #:		3H	RRCID -> 258271	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 10998	PERF.11362	- 17615			
*12	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	262 1	13843 3	N	9	9 0		98
*01	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	10 9	14444 3	N	18	14 0		102
*02	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	295 1	15594 3	N	14	14 0		102
*03	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	20 9	13994 3	N	11	11 0		102
*04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	306 1	13550 3	N	5	5 0		102
05	16523 X	13353	-0-	-3170	-0-	15 9	13109 3	N	8	8 0		102
*06	15990 X	5603	-0-	-10387	-0-	315 1	5503 3	N	-0-			102
07	16523 X	6931	-0-	-9592	-0-	12 9	6802 3	N	-0-			102
						234 1						
						1 4						
						9 9						

STS		WELL #:		8H	RRCID -> 258421	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 10699	PERF.11044	- 17814			
*12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	54 1	2884 3	N	566	1 0	533 1	280
*01	2697 X	2275	-0-	-422	-0-	623 9	1737 3	N	457	1 0	569 1	167
*02	3332 X	2769	-0-	-563	-0-	35 1	2711 3	N	2	2 0	23 1	144
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	503 9	3427 3	N	598	2 0	740 1	-0-
*04	3570 X	2986	-0-	-584	-0-	56 1	2138 3	N	729	1 0	728 1	-0-
05	3410 X	906	-0-	-2504	-0-	2 9	700 3	N	175	1 0	174 1	-0-
*06	4020 X	2024	-0-	-1996	-0-	77 1	1685 3	N	280	280 1		-0-
07	4154 X	1851	-0-	-2303	-0-	658 9	1620 3	N	182	182 1		-0-
						46 1						
						802 9						
						13 1						
						193 9						
						31 1						
						308 9						
						31 1						
						200 9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
LOWE		WELL #:		2H	RRCID -> 258750	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12239	PERF.12141	- 16725		
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
*12	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	26 1	1403 3	N	189	1 0	210
						14 4	208 9				
*01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	45 1	2232 3	N	306	3 0	278
						20 4	337 9				
*02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	38 1	1909 3	N	3	3 0	91
						15 4	3 9				
*03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	50 1	2215 3	N	101	3 0	-0-
						17 4	111 9				
*04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	42 1	2007 3	N	447	1 0	-0-
						16 4	492 9				
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	21 1	1173 3	N	212	2 0	-0-
						12 4	233 9				
*06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	30 1	1704 3	N	88	88 1	-0-
						16 4	97 9				
*07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	42 1	2096 3	N	184	184 1	-0-
						58 4	202 9				
-----											
BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11664	PERF.11666	- 17637		
*12	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	198 1	10350 3	N	-0-		28
*01	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	230 1	11290 3	N	-0-		28
*02	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	200 1	10098 3	N	-0-		28
*03	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	232 1	10320 3	N	-0-		28
*04	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	201 1	9531 3	N	-0-		28
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	152 1	8455 3	N	-0-		28
*06	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	159 1	8707 3	N	-0-		28
*07	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	173 1	8980 3	N	-0-		28
-----											
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		1H	RRCID -> 258903	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10868	- 16527		
*12	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	28 1	1435 3	N	-0-		212
*01	3100 N	3655	-0-	555	555	73 1	3582 3	N	-0-		212
*02	2800 N	2596	-0-	-204	351	51 1	2545 3	N	-0-		212
*03	3100 N	3054	-0-	-46	305	67 1	2987 3	N	-0-		212
*04	2952 X	2647	-0-	-305	-0-	55 1	2592 3	N	-0-		212
05	1984 X	1382	-0-	-602	-0-	25 1	1357 3	N	-0-		212
*06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	37 1	2028 3	N	-0-		212
07	1984 X	910	-0-	-1074	-0-	17 1	893 3	N	-0-		212
-----											
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		4H	RRCID -> 259429	COMPL. DATE 08/08/2010	TOTAL DEPTH 11511	PERF.11828	- 18237		
*12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	141 1	7449 3	N	-0-		-0-
*01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	155 1	7600 3	N	-0-		-0-
*02	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	136 1	6864 3	N	-0-		-0-
*03	7471 X	7111	-0-	-360	-0-	156 1	6955 3	N	-0-		-0-
*04	7230 X	6881	-0-	-349	-0-	142 1	6739 3	N	-0-		-0-
05	7347 X	7285	-0-	-62	-0-	128 1	7157 3	N	-0-		-0-
*06	7110 X	5599	-0-	-1511	-0-	101 1	5498 3	N	-0-		-0-
07	7254 X	6886	-0-	-368	-0-	130 1	6756 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 3H		RRCID -> 259550		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10615		PERF.11090 - 16071			
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		
*12	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	107 1	5685 3	N	502	547 1	30		
						143 4	552 9						
*01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	95 1	4639 3	N	85		115		
						136 4	94 9						
*02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	112 1	5638 3	N	42	101 1	56		
						100 4	46 9						
*03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	124 1	5532 3	N	101	101 1	56		
						86 4	111 9						
*04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	106 1	5030 3	N	-0-		56		
						72 4							
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	80 1	4482 3	N	89	145 1	-0-		
						59 4	98 9						
*06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	92 1	5034 3	N	-0-		-0-		
						71 4							
*07	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	98 1	5076 3	N	-0-		-0-		
						70 4							

WOODWARD G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 260065		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13271				PERF.13128 - 18217	
*12	3100 N	12497	-0-	9397	9397	217 1	12052 3	N	207	14 0	192 1	114	
						228 9							
*01	3100 N	31567	-0-	28467	37864	621 1	30409 3	N	488	61 0	310 1	231	
						537 9							
*02	2800 N	16610	-0-	13810	51674	323 1	16248 3	N	35	35 0	192 1	39	
						39 9							
*03	71420 X	19746	-0-	-51674	-0-	430 1	19010 3	N	278	42 0	275 1	-0-	
						306 9							
*04	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	348 1	16592 3	N	296	36 0	260 1	-0-	
						326 9							
05	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	294 1	16489 3	N	334	58 0	276 1	-0-	
						1 4	367 9						
*06	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	243 1	13237 3	N	4	4 0		-0-	
						4 9							
*07	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	276 1	14292 3	N	6	6 0		-0-	
						7 9							

STOREY		WELL #: 4H		RRCID -> 260102		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10979				PERF.10860 - 16033	
*12	4774 X	4412	-0-	-362	-0-	104 1	3931 3	Y	244	278 1	191		
						109 4	268 9						
*01	4774 X	3475	-0-	-1299	-0-	84 1	3154 3	Y	215	255 1	151		
						237 9							
*02	4312 X	1917	-0-	-2395	-0-	37 1	1874 3	Y	5	66 1	90		
						6 9							
03	4774 X	2096	-0-	-2678	-0-	39 1	2032 3	Y	23	113 1	-0-		
						25 9							
04	4620 X	2001	-0-	-2619	-0-	49 1	1918 3	Y	31	31 1	-0-		
						34 9							
05	4309 X	2958	-0-	-1351	-0-	68 1	2845 3	Y	41	41 1	-0-		
						45 9							
06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	227 1	6568 3	Y	240	240 1	-0-		
						264 9							
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	103 1	3242 3	Y	72	72 1	-0-		
						79 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
M O	ALLOW 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
*12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	3			21
						3	9							
*01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	1			22
						1	9							
*02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	N	-0-			22
*03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

  

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
*12	2046 X	1294	-0-	-752	-0-	24	1	1270	3	N	-0-			43
*01	2046 X	954	-0-	-1092	-0-	19	1	935	3	N	-0-			43
*02	1680 X	874	-0-	-806	-0-	17	1	857	3	N	-0-			43
*03	1860 X	849	-0-	-1011	-0-	19	1	830	3	N	-0-			43
*04	1500 X	22	-0-	-1478	-0-	22	3			N	-0-			43
05	1240 X	1187	-0-	-53	-0-	21	1	1166	3	N	-0-			43
*06	870 X	586	-0-	-284	-0-	10	1	576	3	N	-0-			43
07	899 X	514	-0-	-385	-0-	10	1	490	3	N	-0-			43
						14	4							

  

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
*12	9548 X	8538	-0-	-1010	-0-	158	1	8380	3	N	-0-			22
*01	9548 X	8941	-0-	-607	-0-	179	1	8762	3	N	-0-			22
*02	8624 X	7365	-0-	-1259	-0-	143	1	7222	3	N	-0-			22
*03	8680 X	7328	-0-	-1352	-0-	161	1	7167	3	N	-0-			22
*04	8190 X	6631	-0-	-1559	-0-	137	1	6494	3	N	-0-			22
05	8463 X	6067	-0-	-2396	-0-	107	1	5960	3	N	-0-			22
*06	8190 X	6051	-0-	-2139	-0-	108	1	5943	3	N	-0-			22
07	7657 X	5782	-0-	-1875	-0-	107	1	5675	3	N	-0-			22

  

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	27	1	1567	3	N	283	2 0	282 1	127
						1	4	311	9					
09	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	5	1	267	3	N	74	111 1		110
						81	9							
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	16 1		94
11	1770 N	27	-0-	-1743	-0-	27	3			N	-0-			94
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	162	137 1		119
						178	9							
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	N	151	159 1		111
						166	9							
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	N	40	151 1		-0-
						44	9							
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	130	130 1		-0-
						143	9							
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	199	199 1		-0-
						219	9							
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	N	26	26 1		-0-
						29	9							
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	7	1	359	3	N	196	196 1		-0-
						216	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
NICHOLS		WELL #:		1H	RRCID ->	260184	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	12789	PERF.12790	- 18343
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
*12	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	133 1	7032 3	N	1	1 0		-0-
*01	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	146 1	7135 3	N	1	1 0		-0-
*02	6524 X	5793	-0-	-731	-0-	112 1	5680 3	N	1	1 0		-0-
*03	7223 X	5741	-0-	-1482	-0-	126 1	5614 3	N	1	1 0		-0-
*04	6990 X	6145	-0-	-845	-0-	127 1	6018 3	N	-0-			-0-
05	6913 X	3755	-0-	-3158	-0-	65 1	3690 3	N	-0-			-0-
*06	6690 X	6387	-0-	-303	-0-	114 1	6273 3	N	-0-			-0-
07	6355 X	4106	-0-	-2249	-0-	78 1	4028 3	N	-0-			-0-

CHALOS MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260211	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11350	- 16704
*12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	46 1	2406 3	N	-0-			-0-
*01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	51 1	2496 3	N	-0-			-0-
*02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	47 1	2377 3	N	-0-			-0-
*03	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	50 1	2220 3	N	-0-			-0-
*04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	51 1	2443 3	N	-0-			-0-
05	2511 X	2475	-0-	-36	-0-	44 1	2431 3	N	-0-			-0-
*06	2430 X	155	-0-	-2275	-0-	3 1	152 3	N	-0-			-0-
*07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	61 1	3175 3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10915	- 17728
*12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	50 1	2665 3	N	-0-			-0-
*01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	34 1	1671 3	N	-0-			-0-
*02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	34 1	1633 3	N	-0-			-0-
*03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	54 1	2391 3	N	-0-			-0-
*04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	6 1	254 3	N	-0-			-0-
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	32 1	1792 3	N	-0-			-0-
*06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	18 1	1002 3	N	-0-			-0-
*07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	6 1	317 3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #:		5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11238	- 16491
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	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	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	101	1	5322	3	N	173	250	138
						190	9						
*01	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	135	1	6600	3	N	193	186	145
						212	9						
*02	3668 X	1761	-0-	-1907	-0-	34	1	1727	3	N	-0-	99	46
*03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	N	82	88	40
						90	9						
*04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	108	1	5110	3	N	206	206	40
						21	4	227	9				
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	95	1	5331	3	N	141	141	40
						155	9						
*06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	90	1	4953	3	N	122	162	-0-
						134	9						
*07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	102	1	5295	3	N	77	77	-0-
						85	9						

  

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262													
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

  

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828													
*12	11160 X	10932	-0-	-228	-0-	203	1	10729	3	N	-0-	150	297
*01	11811 X	10893	-0-	-918	-0-	218	1	10675	3	N	-0-		297
*02	10808 X	8626	-0-	-2182	-0-	165	1	8271	3	N	173	470	-0-
						190	9						
*03	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	258	1	11402	3	N	399	399	-0-
						439	9						
*04	11580 X	10358	-0-	-1222	-0-	211	1	9942	3	N	186	186	-0-
						205	9						
05	10416 X	7032	-0-	-3384	-0-	124	1	6622	3	N	260	260	-0-
						286	9						
*06	11700 X	9004	-0-	-2696	-0-	158	1	8650	3	N	178	178	-0-
						196	9						
07	12090 X	10280	-0-	-1810	-0-	188	1	9782	3	N	282	282	-0-
						310	9						

  

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101													
*12	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	127	1	6691	3	N	20	4	27
						22	9						
*01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	143	1	7004	3	N	38	7	58
						42	9						
*02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	126	1	6351	3	N	6	6	58
						7	9						
*03	6665 X	6298	-0-	-367	-0-	138	1	6154	3	N	5	5	58
						6	9						
*04	6600 X	5998	-0-	-602	-0-	124	1	5872	3	N	2	2	58
						2	9						
*05	6820 X	5279	-0-	-1541	-0-	91	1	5142	3	N	42	3	-0-
						46	9						
*06	6600 X	5789	-0-	-811	-0-	103	1	5686	3	N	-0-		-0-
07	6727 X	5145	-0-	-1582	-0-	95	1	5050	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHIPPLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 260590	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 12351	PERF.12679	- 18351			
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
*12	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	126 1	6729 3	N	4	1 0		103
						4 9						
*01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	131 1	6411 3	N	17	2 0		118
						19 9						
*02	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	107 1	5467 3	N	2	2 0		118
						2 9						
*03	6541 X	3003	-0-	-3538	-0-	66 1	2936 3	N	1	1 0		118
						1 9						
*04	6330 X	2947	-0-	-3383	-0-	61 1	2886 3	N	-0-			118
05	6541 X	2932	-0-	-3609	-0-	51 1	2881 3	N	-0-			118
*06	6030 X	2552	-0-	-3478	-0-	46 1	2506 3	N	-0-			118
07	5797 X	2433	-0-	-3364	-0-	46 1	2387 3	N	-0-			118

DONNELL B		WELL #:		7H	RRCID -> 260591	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 11963	PERF.11977	- 19088			
*12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	45 1	2390 3	N	498	2 0	432 1	312
						167 4						
*01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	35 1	1728 3	N	669	2 0	586 1	393
						44 4						
*02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	67 1	3201 3	N	4	4 0	279 1	114
						40 4						
*03	2883 X	1181	-0-	-1702	-0-	23 1	1021 3	N	72	2 0	184 1	-0-
						58 4						
*04	2790 X	2774	-0-	-16	-0-	43 1	2015 3	N	651	1 0	650 1	-0-
						716 9						
05	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	36 1	2024 3	N	421	1 0	420 1	-0-
						39 4						
*06	2790 X	2092	-0-	-698	-0-	30 1	1656 3	N	368	368 1		-0-
						1 4						
07	2883 X	2405	-0-	-478	-0-	39 1	2017 3	N	317	317 1		-0-
						349 9						

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		6H	RRCID -> 260592	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 10981	PERF.11355	- 16391			
*12	6479 X	4531	-0-	-1948	-0-	84 1	4447 3	N	-0-			16
*01	6200 X	4372	-0-	-1828	-0-	87 1	4285 3	N	-0-			16
*02	5068 X	3714	-0-	-1354	-0-	72 1	3642 3	N	-0-			16
*03	5053 X	3725	-0-	-1328	-0-	82 1	3643 3	N	-0-			16
*04	4560 X	3508	-0-	-1052	-0-	72 1	3436 3	N	-0-			16
05	4309 X	3367	-0-	-942	-0-	59 1	3308 3	N	-0-			16
*06	4020 X	3078	-0-	-942	-0-	55 1	3023 3	N	-0-			16
07	3844 X	2849	-0-	-995	-0-	53 1	2765 3	N	-0-			16
						31 4						

DONNELL B		WELL #:		11H	RRCID -> 260594	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 11743	PERF.11763	- 18983		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HEIM		WELL #: 3H		RRCID -> 260596		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	68	1	3588	3	N	-0-				33
*01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	61	1	3057	3	N	-0-				33
*02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	48	1	2445	3	N	-0-				33
*03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	80	1	3554	3	N	-0-				33
*04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	69	1	3269	3	N	-0-				33
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	56	1	3128	3	N	-0-				33
*06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	3	N	-0-				33
*07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	50	1	2601	3	N	-0-				33

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #: 1H		RRCID -> 260597		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149								
*12	7998 X	7700	-0-	-298	-0-	142	1	7507	3	N	46	10	0	108	1	50
*01	7998 X	7943	-0-	-55	-0-	158	1	7729	3	N	51	13	0			88
*02	7476 X	6924	-0-	-552	-0-	134	1	6778	3	N	11	11	0			88
*03	8277 X	6479	-0-	-1798	-0-	143	1	6326	3	N	9	9	0			88
*04	8010 X	6684	-0-	-1326	-0-	134	1	6533	3	N	15	5	0	98	1	-0-
05	7533 X	7470	-0-	-63	-0-	130	1	7299	3	N	37	8	0	29	1	-0-
*06	7290 X	6742	-0-	-548	-0-	119	1	6521	3	N	93	93	1			-0-
*07	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	146	1	7576	3	N	-0-					-0-

STOREY A		WELL #: 5H		RRCID -> 260598		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614								
*12	4588 X	2952	-0-	-1636	-0-	60	1	2625	3	Y	163	264	1			128
01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	88	4	179	9							
*02	4144 X	2994	-0-	-1150	-0-	113	1	5202	3	Y	380	242	1			266
03	4588 X	2068	-0-	-2520	-0-	418	9									
04	4440 X	2526	-0-	-1914	-0-	68	1	2916	3	Y	9	116	1			159
05	4588 X	1821	-0-	-2767	-0-	10	9									
06	4440 X	1097	-0-	-3343	-0-	39	1	2003	3	Y	24	183	1			-0-
07	3317 X	2024	-0-	-1293	-0-	26	9									
						62	1	2412	3	Y	47	47	1			-0-
						52	9									
						43	1	1743	3	Y	32	32	1			-0-
						35	9									
						26	1	1019	3	Y	47	47	1			-0-
						52	9									
						62	1	1895	3	Y	56	56	1			-0-
						5	4	62	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		10571 X	10476	-0-	-95	-0-	188	1	9947	3	Y	310	345	1			152
							341	9									
*01		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	206	1	10095	3	Y	457	456	1			153
							503	9									
*02		9492 X	1415	-0-	-8077	-0-	25	1	1390	3	Y	-0-	49	1			104
*03		10509 X	5992	-0-	-4517	-0-	131	1	5753	3	Y	98	202	1			-0-
							108	9									
*04		10170 X	7324	-0-	-2846	-0-	143	1	6748	3	Y	375	375	1			-0-
							20	4									
		05 10261 X	6010	-0-	-4251	-0-	100	1	5651	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
*06		9930 X	5789	-0-	-4141	-0-	99	1	5465	3	Y	167	167	1			-0-
							41	4									
		07 7564 X	3549	-0-	-4015	-0-	62	1	3289	3	Y	144	144	1			-0-
							40	4									

  

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		759 X	759	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	N	363	363	1			205
							399	9									
*01		930 X	930	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	N	321	1	0	320	1	205
							353	9									
		02 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
		03 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*04		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	N	377	377	1			205
							415	9									
		05 1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	N	358	358	1			205
							394	9									
*06		698 X	698	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	219	219	1			205
							241	9									
*07		399 X	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	N	-0-	193	1			12

  

STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 10821		PERF.11036 - 15754							
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		02 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		03 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		04 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		05 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		07 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720													COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11262 - 16213	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*12		12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	240	1	12678	3	N	-0-		57				
*01		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	258	1	12643	3	N	-0-		57				
*02		11032 X	9775	-0-	-1257	-0-	192	1	9583	3	N	-0-		57				
*03		12307 X	9870	-0-	-2437	-0-	217	1	9653	3	N	-0-		57				
*04		11910 X	5382	-0-	-6528	-0-	114	1	5268	3	N	-0-		57				
05		12307 X	11524	-0-	-783	-0-	204	1	11319	3	N	-0-		57				
							1	4										
*06		11820 X	9275	-0-	-2545	-0-	165	1	9110	3	N	-0-		57				
*07		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	195	1	10138	3	N	-0-		57				
-----																		
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797													COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11436		PERF.11978 - 16544	
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	227	187	1	255			
							250	9										
*12		806 N	667	-0-	-139	-0-	7	1	345	3	N	286	314	1	227			
							315	9										
*01		744 N	719	-0-	-25	-0-	7	1	349	3	N	330	363	1	194			
							363	9										
*02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	14	1	740	3	N	228	1	0	381			
							251	9										
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	51	1	0	90			
*04		690 N	474	-0-	-216	-0-	1	1	69	3	N	367	367	1	-0-			
							404	9										
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	5	1	283	3	N	454	454	1	-0-			
							499	9										
*06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	316	316	1	-0-			
							348	9										
07		496 N	381	-0-	-115	-0-	1	1	62	3	N	289	289	1	-0-			
							318	9										
-----																		
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085													COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 11349		PERF.11335 - 17221	
*12		7905 X	7115	-0-	-790	-0-	129	1	6834	3	Y	138	3	0	186			
							152	9										
*01		7347 X	7174	-0-	-173	-0-	139	1	6803	3	Y	211	6	0	164			
							232	9										
*02		6412 X	6035	-0-	-377	-0-	118	1	5911	3	Y	5	5	0	71			
							6	9										
*03		7099 X	5883	-0-	-1216	-0-	128	1	5687	3	Y	62	4	0	249			
							68	9										
*04		6600 X	6518	-0-	-82	-0-	131	1	6209	3	Y	162	1	0	161			
							178	9										
05		6820 X	6331	-0-	-489	-0-	108	1	6061	3	Y	147	2	0	145			
							162	9										
*06		6600 X	6381	-0-	-219	-0-	113	1	6203	3	Y	59	59	1	-0-			
							65	9										
07		6758 X	5812	-0-	-946	-0-	106	1	5599	3	Y	97	97	1	-0-			
							107	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
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	
*12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	95	1	4974	3	Y	77	7 0	138 1	134
						85	9							
*01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	107	1	5245	3	Y	173	11 0	99 1	197
						190	9							
*02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	96	1	4815	3	Y	9	10 0	53 1	143
						10	9							
*03	5270 X	4464	-0-	-806	-0-	97	1	4309	3	Y	53	8 0	188 1	-0-
						58	9							
*04	5100 X	4392	-0-	-708	-0-	89	1	4180	3	Y	112	4 0	108 1	-0-
						123	9							
05	5270 X	3971	-0-	-1299	-0-	69	1	3802	3	Y	91	6 0	85 1	-0-
						100	9							
*06	5100 X	4276	-0-	-824	-0-	76	1	4157	3	Y	39	39 1		-0-
						43	9							
07	5115 X	4022	-0-	-1093	-0-	73	1	3876	3	Y	66	66 1		-0-
						73	9							
-----														
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
*12	2170 X	1506	-0-	-664	-0-	26	1	1341	3	N	126	92 1		247
						139	9							
*01	2170 X	1484	-0-	-686	-0-	27	1	1341	3	N	105	105 1		247
						116	9							
*02	1960 X	161	-0-	-1799	-0-	3	1	158	3	N	-0-	31 1		216
*03	1643 X	41	-0-	-1602	-0-	1	1	28	3	N	-0-			216
						12	4							
*04	1380 N	249	-0-	-1131	-0-	5	1	244	3	N	-0-			216
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	N	-0-	134 1		82
*06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	3	N	-0-			82
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	24	1	1276	3	N	-0-			82
-----														
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
*12	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	210	1	11086	3	N	-0-			145
*01	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	220	1	10777	3	N	-0-			145
*02	8064 X	6305	-0-	-1759	-0-	118	1	6187	3	N	-0-			145
*03	8928 X	7017	-0-	-1911	-0-	155	1	6862	3	N	-0-			145
*04	8640 X	8176	-0-	-464	-0-	168	1	8008	3	N	-0-			145
05	8928 X	8153	-0-	-775	-0-	142	1	8011	3	N	-0-	72 1		73
*06	8640 X	8049	-0-	-591	-0-	144	1	7905	3	N	-0-			73
07	8463 X	8111	-0-	-352	-0-	153	1	7943	3	N	-0-			73
						15	4							
-----														
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-			36
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			36
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			36
04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*06	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			36
*07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			36
-----														
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			80
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1798 X	1752	-0-	-46	-0-	33 1	1719 3	N	-0-		-0-
*01	1798 X	1777	-0-	-21	-0-	36 1	1741 3	N	-0-		-0-
*02	1624 X	1563	-0-	-61	-0-	30 1	1533 3	N	-0-		-0-
*03	1767 X	1572	-0-	-195	-0-	35 1	1537 3	N	-0-		-0-
*04	1620 N	1376	-0-	-244	-0-	29 1	1347 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	998	-0-	-614	-0-	18 1	980 3	N	-0-		-0-
*06	1530 N	49	-0-	-1481	-0-	1 1	48 3	N	-0-		-0-
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	39 1	2025 3	N	-0-		-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

*12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	41 1	2170 3	N	-0-		21
*01	2170 N	1774	-0-	-396	-0-	36 1	1738 3	N	-0-		21
*02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	41 1	2100 3	N	-0-		21
*03	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	40 1	1762 3	N	-0-		21
*04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	35 1	1682 3	N	-0-		21
05	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	37 1	2074 3	N	-0-		21
*06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	33 1	1842 3	N	-0-		21
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	37 1	1955 3	N	-0-		21
						58 4					

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

*12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	9 1	449 3	N	-0-		165
*01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	11 1	524 3	N	-0-		165
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 4	N	-0-		165
*03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11 1	468 3	N	-0-		165
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

*12	186 X	20	-0-	-166	-0-	9 3	11 9	N	10		155
*01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	17 1	818 3	N	121	1 0	275
						13 4	133 9				
*02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	N	1	1 0	275
						1 9					
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	N	-0-		275
*04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	23 1	1019 3	N	97	372 1	-0-
						12 4	107 9				
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	20 1	1200 3	N	584	1 0 583 1	-0-
						642 9					
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	116 3	N	164	164 1	-0-
						180 9					
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	3 1	144 3	N	-0-		-0-
						12 4					

-----													
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	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
-----													
*12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	55 1	2900 3	N	-0-			-0-
*01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	61 1	3014 3	N	-0-			-0-
							13 4						
*02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	53 1	2658 3	N	-0-			-0-
*03		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	60 1	2659 3	N	-0-			-0-
*04		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	50 1	2365 3	N	-0-			-0-
05		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	38 1	2109 3	N	-0-			-0-
*06		914 X	914	-0-	-0-	-0-	16 1	882 3	N	-0-			-0-
							16 4						
*07		788 X	788	-0-	-0-	-0-	15 1	773 3	N	-0-			-0-
-----													
KRUGER			WELL #:		1H	RRCID ->	263317	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12494	PERF.12692 - 17321	
*12		2170 X	1390	-0-	-780	-0-	26 1	1364 3	N	-0-			-0-
*01		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	49 1	2385 3	N	-0-			-0-
*02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	65 1	3269 3	N	-0-			-0-
*03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	69 1	3054 3	N	-0-			-0-
*04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	60 1	2832 3	N	-0-			-0-
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	50 1	2825 3	N	-0-			-0-
*06		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	47 1	2600 3	N	-0-			-0-
*07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	54 1	2775 3	N	-0-			-0-
							21 4						
-----													
ALEXANDER MURPHY			WELL #:		1H	RRCID ->	263544	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11682	PERF.11946 - 15951	
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	435 1	250 3	N	307	271 1		200
							338 9						
*01		868 N	387	-0-	-481	-0-	336 1	51 9	N	46	81 1		165
*02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	248 1	581 3	N	1	1 0		165
							1 9						
*03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	329 1	761 3	N	25	1 0	189 1	-0-
							28 9						
*04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	322 1	1115 3	N	541	541 1		-0-
							595 9						
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	436 1	1131 3	N	208	208 1		-0-
							186 4	229 9					
*06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	377 1	1515 3	N	195	195 1		-0-
							48 4	215 9					
*07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	453 1	757 3	N	182	182 1		-0-
							1158 4	200 9					
-----													
EDWARDS A			WELL #:		1H	RRCID ->	263587	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12435 - 17471	
*12		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	78 1	4088 3	N	48	3 0		361
							53 9						
*01		4619 X	4326	-0-	-293	-0-	85 1	4176 3	N	59	5 0	90 1	325
							65 9						
*02		4172 X	3871	-0-	-301	-0-	75 1	3792 3	N	4	4 0		325
							4 9						
*03		4619 X	3713	-0-	-906	-0-	82 1	3629 3	N	2	3 0	89 1	235
							2 9						
*04		4110 X	655	-0-	-3455	-0-	14 1	640 3	N	1	1 0	78 1	157
							1 9						
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	2	2 0		157
*06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			157
07		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																			
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016														COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 11338		PERF.11391 - 17384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*12	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	205	1	10832	3	N	1	1	0			239			
*01	11036 X	10551	-0-	-485	-0-	209	1	10225	3	N	106	3	0	92	1	250			
*02	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	330	1	16019	3	N	4	4	0			250			
*03	11036 X	8981	-0-	-2055	-0-	196	1	8739	3	N	42	3	0	289	1	-0-			
*04	10230 X	10198	-0-	-32	-0-	210	1	9964	3	N	1	1	0			-0-			
05	11718 X	10433	-0-	-1285	-0-	183	1	10249	3	N	1	1	0			-0-			
*06	11340 X	9227	-0-	-2113	-0-	165	1	9062	3	N	-0-					-0-			
07	11718 X	8687	-0-	-3031	-0-	161	1	8526	3	N	-0-					-0-			
-----																			
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019														COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11006		PERF.11097 - 16249	
*12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	112	1	4089	3	N	273	359	1			217			
*01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	300	9	85	1	N	3278	3				257			
*02	3528 X	1621	-0-	-1907	-0-	34	1	1587	3	N	-0-	192	1			65			
03	3906 X	51	-0-	-3855	-0-	51	3			N	-0-					65			
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	123	1	4058	3	N	404	469	1			-0-			
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	444	9	92	1	N	3662	3				-0-			
06	3600 X	407	-0-	-3193	-0-	320	9	8	1	N	302	3				-0-			
07	3906 X	1696	-0-	-2210	-0-	97	9	54	1	N	1599	3				-0-			
						43	9												
-----																			
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156														COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11877		PERF.12433 - 17484	
*12	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	2172	3	141	4	N	239	1	0	137	1	241			
*01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	263	9	2799	3	N	184	4				239			
*02	3276 X	3057	-0-	-219	-0-	417	9	2619	3	N	234	4				233			
*03	3627 X	1381	-0-	-2246	-0-	204	9	1084	3	N	55	1	0	287	1	-0-			
*04	3510 X	1713	-0-	-1797	-0-	61	9	1307	3	N	97	97	1			-0-			
05	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	107	9	2416	3	N	239	1	0	238	1	-0-			
*06	3240 X	2491	-0-	-749	-0-	263	9	1809	3	N	310	310	1			-0-			
07	3193 X	377	-0-	-2816	-0-	341	9	170	3	N	-0-					-0-			
						170	3												
-----																			
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331														COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 11407		PERF.11538 - 16288	
*12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	60	1	3200	3	N	-0-					-0-			
*01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3179	3	N	-0-					-0-			
*02	2912 X	2232	-0-	-680	-0-	42	1	2190	3	N	-0-					-0-			
*03	3224 X	2902	-0-	-322	-0-	64	1	2838	3	N	-0-					-0-			
*04	3120 X	2962	-0-	-158	-0-	61	1	2901	3	N	-0-					-0-			
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	54	1	3050	3	N	-0-					-0-			
*06	2970 X	1225	-0-	-1745	-0-	22	1	1203	3	N	-0-					-0-			
*07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	60	1	3095	3	N	-0-					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
PEEBLES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 264428	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 10976	PERF.10960	- 16792			
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	
*12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	15 1	769 3	N	150	1 0	189 1	178
						165 9						
*01	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	33 1	1616 3	N	166	3 0	171 1	170
						183 9						
*02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	16 1	831 3	N	1	1 0	100 1	70
						1 9						
*03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	17 1	739 3	N	29	1 0	98 1	-0-
						32 9						
*04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	13 1	594 3	N	184	184 1		-0-
						202 9						
05	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	14 1	745 3	N	274	1 0	273 1	-0-
						301 9						
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	4 1	193 3	N	-0-			-0-

GLADYS WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 264460	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12486	- 17623			
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	
*12	3131 X	1665	-0-	-1466	-0-	26 1	1352 3	N	261	1 0	267 1	258
						287 9						
*01	527 X	303	-0-	-224	-0-	2 1	106 3	N	177	238 1		197
						195 9						
*02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	24 1	1276 3	N	15	160 1		52
						17 9						
*03	1612 X	643	-0-	-969	-0-	9 1	382 3	N	229	281 1		-0-
						252 9						
*04	1560 X	787	-0-	-773	-0-	8 1	387 3	N	356	356 1		-0-
						392 9						
05	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	35 1	1937 3	N	215	215 1		-0-
						237 9						
*06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	27 1	1486 3	N	369	369 1		-0-
						406 9						
*07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	44 1	2283 3	N	201	201 1		-0-
						221 9						

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 265078	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 12286	PERF.12642	- 17449			
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	
*12	5921 X	4394	-0-	-1527	-0-	84 1	4310 3	N	-0-			30
*01	5921 X	5815	-0-	-106	-0-	116 1	5699 3	N	-0-			30
*02	5180 X	5149	-0-	-31	-0-	100 1	5049 3	N	-0-			30
*03	5456 X	5250	-0-	-206	-0-	115 1	5135 3	N	-0-			30
*04	5340 X	5264	-0-	-76	-0-	109 1	5155 3	N	-0-			30
05	5518 X	5330	-0-	-188	-0-	93 1	5237 3	N	-0-			30
*06	5340 X	4820	-0-	-520	-0-	86 1	4734 3	N	-0-			30
07	5456 X	4963	-0-	-493	-0-	94 1	4869 3	N	-0-			30

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID -> 265123	COMPL. DATE 01/08/2012	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11062	- 17744			
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	
*12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	69 1	3646 3	N	-0-			-0-
*01	5239 X	3448	-0-	-1791	-0-	69 1	3379 3	N	-0-			-0-
*02	4732 X	2885	-0-	-1847	-0-	56 1	2829 3	N	-0-			-0-
*03	5239 X	4491	-0-	-748	-0-	100 1	4391 3	N	-0-			-0-
*04	4290 X	2355	-0-	-1935	-0-	52 1	2303 3	N	-0-			-0-
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	108 1	6011 3	N	-0-			-0-
*06	4350 X	3965	-0-	-385	-0-	71 1	3894 3	N	-0-			-0-
07	4495 X	2913	-0-	-1582	-0-	55 1	2858 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER MCTEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265373	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 12483	PERF.12416	- 18843			
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
*12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	56 1	2955 3	N	233	3 0	157 1	198
						256 9						
*01	3224 X	3200	-0-	-24	-0-	59 1	2904 3	N	215	4 0	220 1	189
						237 9						
*02	2912 X	1917	-0-	-995	-0-	38 1	1876 3	N	3	3 0	82 1	107
						3 9						
*03	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	51 1	2251 3	N	12	2 0	117 1	-0-
						13 9						
*04	3120 X	3116	-0-	-4	-0-	58 1	2754 3	N	272	1 0	271 1	-0-
						5 4	299 9					
05	3131 X	2964	-0-	-167	-0-	48 1	2700 3	N	196	2 0	194 1	-0-
						216 9						
*06	2940 X	2105	-0-	-835	-0-	36 1	1980 3	N	81	81 1		-0-
						89 9						
07	3224 X	2598	-0-	-626	-0-	47 1	2413 3	N	125	125 1		-0-
						138 9						

  

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		2H	RRCID -> 265629	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF.10875	- 16588			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-

  

STOREY 267		WELL #:		5H	RRCID -> 266130	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 10831	PERF.10834	- 15834			
*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	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	33 1	1778 3	Y	223	3 0	121 1	312
						245 9						
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	32 1	1587 3	Y	221	4 0	340 1	189
						243 9						
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28 1	1395 3	Y	3	3 0	70 1	119
						3 9						
*03	1953 N	1167	-0-	-786	-0-	26 1	1139 3	Y	2	2 0	77 1	42
						2 9						
*04	1710 N	864	-0-	-846	-0-	14 1	621 3	Y	208	1 0	249 1	-0-
						229 9						
05	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	19 1	1019 3	Y	168	1 0	167 1	-0-
						185 9						
*06	1140 N	356	-0-	-784	-0-	6 1	350 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	713	-0-	-186	-0-	13 1	700 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
KAREN WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266131	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12584	PERF.12593	- 18663			
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
*12	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	45 1	2311 3	N	184	3 0	186 1	123
						63 4	202 9					
*01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	82 1	3983 3	N	8	8 0		123
						42 4	9 9					
*02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	50 1	2494 3	N	5	5 0		123
						51 4	6 9					
*03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	67 1	2952 3	N	5	5 0		123
						77 4	6 9					
*04	3780 X	1202	-0-	-2578	-0-	18 1	909 3	N	249	2 0	370 1	-0-
						1 4	274 9					
05	3906 X	2942	-0-	-964	-0-	49 1	2744 3	Y	135	3 0	132 1	-0-
						149 9						
*06	3780 X	1775	-0-	-2005	-0-	32 1	1743 3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	1408	-0-	-1692	-0-	25 1	1308 3	Y	68	68 1		-0-
						75 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	430	-0-	-35	-0-	1 1	26 3	Y	3	24 1		21
						400 4	3 9					
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	7 1	345 3	Y	62	1 0	29 1	53
						87 4	68 9					
*02	392 N	332	-0-	-60	-0-	6 1	319 3	Y	1	1 0	20 1	33
						6 4	1 9					
*03	434 N	204	-0-	-230	-0-	4 1	194 3	Y	2	1 0	22 1	12
						4 4	2 9					
*04	540 N	186	-0-	-354	-0-	3 1	147 3	Y	22	34 1		-0-
						12 4	24 9					
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	3 1	173 3	Y	42	42 1		-0-
						3 4	46 9					
*06	210 N	190	-0-	-20	-0-	3 1	168 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	2 1	97 3	Y	-0-			-0-
						21 4						

WHARTON WEAVER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 266149	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12697	PERF.12754	- 17891			
*12	3286 X	1969	-0-	-1317	-0-	37 1	1932 3	N	-0-			78
*01	3286 X	2266	-0-	-1020	-0-	45 1	2221 3	N	-0-			78
*02	2492 X	1307	-0-	-1185	-0-	26 1	1281 3	N	-0-			78
*03	2759 X	1140	-0-	-1619	-0-	25 1	1115 3	N	-0-			78
*04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	71 1	3422 3	N	-0-			78
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	43 1	2378 3	N	-0-			78
*06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	48 1	2630 3	Y	-0-			78
07	3286 X	2479	-0-	-807	-0-	48 1	2431 3	Y	-0-			78

WILLIE RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 266150	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 10751	PERF.11153	- 15693			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STOREY UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID -> 266198	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 10209	PERF.10985	- 15020			
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
*12	T. A.	1295	-0-	1295	2789	298 1	753 3	N	221	188 1		210
*01	3212 X	423	-0-	-2789	-0-	1 4	243 9	N	16	1 0	100 1	125
*02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	7 4	18 9	N	-0-			125
*03	1271 N	522	-0-	-749	-0-	39 1	68 3	N	-0-			125
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	53 1	448 3	N	-0-			125
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21 4			-0-			125
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	343 1	296 3	N	62	187 1		-0-
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	12 4			275	275 1		-0-
						144 1	402 3	N	-0-			-0-
						17 4	68 9	N	-0-			-0-
						354 1	923 3	N	-0-			-0-
						1 4	303 9	N	-0-			-0-
						244 1	285 3	N	-0-			-0-
						2 4						

  

OLLIE- LOWRY		WELL #:		2H	RRCID -> 266205	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10886	PERF.11353	- 17423			
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
*12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	55 1	2919 3	N	-0-			30
*01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	69 1	3364 3	N	-0-			30
*02	2660 X	2621	-0-	-39	-0-	52 1	2569 3	N	-0-			30
*03	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	64 1	2844 3	N	-0-			30
*04	3150 X	2749	-0-	-401	-0-	57 1	2692 3	N	-0-			30
05	3255 X	2927	-0-	-328	-0-	51 1	2876 3	N	-0-			30
*06	3150 X	608	-0-	-2542	-0-	10 1	598 3	N	-0-			30
07	2914 X	2443	-0-	-471	-0-	46 1	2397 3	N	-0-			30

  

NICHOLS LOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266246	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12276	PERF.12629	- 17475			
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
*01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			234
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	17 1	879 3	N	1	1 0		234
*03	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1 9						234
*04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	40 1	1778 3	N	1	1 0		234
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1 9						234
*06	1770 X	713	-0-	-1057	-0-	18 1	860 3	N	-0-			234
07	1829 X	790	-0-	-1039	-0-	23 1	1283 3	N	1	1 0		234
						1 9						
						13 1	700 3	Y	-0-			234
						15 1	775 3	Y	-0-			234

  

STS C		WELL #:		5H	RRCID -> 266249	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11343	- 15990			
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
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

  

FORREST WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266251	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12261	- 17567			
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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			161
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	120	1 6315 3	N	-0-		118
*01	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	157	1 7664 3	N	-0-		118
*02	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	118	1 5909 3	N	-0-		118
*03	6448 X	6193	-0-	-255	-0-	135	1 5981 3	N	70	188 1	-0-
						77	9				
*04	7170 X	5383	-0-	-1787	-0-	108	1 5074 3	N	183	183 1	-0-
						201	9				
05	7409 X	4899	-0-	-2510	-0-	86	1 4717 3	N	87	87 1	-0-
						96	9				
*06	7170 X	4918	-0-	-2252	-0-	88	1 4830 3	N	-0-		-0-
07	6262 X	4968	-0-	-1294	-0-	93	1 4875 3	N	-0-		-0-

WHEELER 5		WELL #: 1H		RRCID -> 266255		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13151 - 17912	
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
*12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	113	1 6022 3	N	90	6 0 98 1	360
						99	9				
*01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	124	1 6066 3	N	66	8 0	418
						73	9				
*02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	107	1 5396 3	N	7	7 0	418
						8	9				
*03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	121	1 5362 3	N	6	6 0 88 1	330
						7	9				
*04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	89	1 4140 3	N	2	3 0 151 1	178
						2	9				
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	53	1 3210 3	N	67	4 0 68 1	173
						74	9				
*06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	94	1 5171 3	N	30	30 1	173
						33	9				
*07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	84	1 4340 3	N	-0-		173

STOREY-PEEBLES UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266260		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 10315		PERF.11016 - 17255	
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
*12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	50	1 2624 3	N	37	1 0	218
						41	9				
*01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	58	1 2828 3	N	2	2 0	218
						2	9				
*02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	66	1 3257 3	N	2	2 0	218
						2	9				
*03	2635 X	2581	-0-	-54	-0-	57	1 2523 3	N	1	1 0 189 1	29
						1	9				
*04	2640 X	2268	-0-	-372	-0-	47	1 2221 3	N	-0-		29
05	3286 X	2102	-0-	-1184	-0-	37	1 2064 3	N	1	1 0	29
						1	9				
*06	3180 X	105	-0-	-3075	-0-	2	1 103 3	N	-0-		29
07	3286 X	53	-0-	-3233	-0-	1	1 34 3	N	-0-		29
						18	4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WK BERTLING - BROWN GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266291		COMPL. DATE 03/05/2012			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733		
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
*12	899 X	827	-0-	-72	-0-	8 1	432 3	N	339	1 0	318 1
						14 4	373 9				55
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	453	460 1	48
*02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	22 1	1154 3	N	217	3 0	262 1
						17 4	239 9				-0-
*03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	191	1 0	190 1
						210 9					-0-
*04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	4 1	189 3	N	369	369 1	-0-
						37 4	406 9				-0-
05	341 X	341	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	257	257 1	-0-
						1 4	283 9				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-

STS B		WELL #: 13H		RRCID -> 266333		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128

WK GU 7		WELL #: 2H		RRCID -> 266724		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191		
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	21 1	1037 3	N	171	1 0	181 1
						188 9					214
*01	496 N	437	-0-	-59	-0-	7 1	368 3	N	56	1 0	100 1
						62 9					169
*02	560 N	136	-0-	-424	-0-	3 1	133 3	N	-0-		169
*03	620 N	268	-0-	-352	-0-	6 1	262 3	N	-0-		169
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	1	1 0	80 1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 3	N	-0-		89
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11 1	618 3	N	153	153 1	89
						47 4	168 9				89
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7 1	358 3	N	124	154 1	59
						37 4	136 9				59

WHEELER 3		WELL #: 1H		RRCID -> 266929		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908		
*12	1426 X	1218	-0-	-208	-0-	23 1	1185 3	N	9	1 0	135
						10 9					135
*01	1426 X	1186	-0-	-240	-0-	23 1	1161 3	N	2	2 0	135
						2 9					135
*02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5 1	282 3	N	1	1 0	135
						1 9					135
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	1	1 0	135
*04	1080 N	911	-0-	-169	-0-	18 1	893 3	N	-0-		135
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	8 1	443 3	N	1	1 0	92 1
						1 9					43
*06	3000 N	13270	-0-	10270	10270	237 1	12990 3	N	39	39 1	43
						43 9					43
07	0 W	12129	-0-	12129	22399	223 1	11816 3	N	82	125 1	-0-
						90 9					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK U 1		WELL #:		2H	RRCID -> 267131	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10904	- 15854			
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
*12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	52 1	2729 3	N	7	7 0		286
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	8 9	1868 3	N	8	8 0		286
*02	1148 N	933	-0-	-215	-0-	17 1	912 3	N	4	4 0		286
*03	1829 N	50	-0-	-1779	-0-	4 9	48 3	N	1	1 0		286
*04	1770 N	943	-0-	-827	-0-	1 1	903 3	N	1	1 0		286
05	961 N	36	-0-	-925	-0-	19 1	34 3	N	1	1 0		286
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	20 4	759 3	N	-0-			286
07	961 N	316	-0-	-645	-0-	1 1	310 3	N	-0-			286

WOOD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267220	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 12673	PERF.13228	- 19179			
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
*12	7316 X	925	-0-	-6391	-0-	18 1	900 3	N	6			103
*01	7316 X	6446	-0-	-870	-0-	7 9	6177 3	N	130	3 0	110 1	120
*02	5936 X	4147	-0-	-1789	-0-	126 1	4066 3	N	2	2 0		120
*03	5549 X	5094	-0-	-455	-0-	143 9	4980 3	N	2	2 0	99 1	21
*04	5910 X	2741	-0-	-3169	-0-	79 1	2593 3	N	87	1 0	107 1	-0-
05	6107 X	2906	-0-	-3201	-0-	2 9	2693 3	N	150	2 0	148 1	-0-
*06	5910 X	5195	-0-	-715	-0-	112 1	5102 3	N	-0-			-0-
07	5084 X	4439	-0-	-645	-0-	52 1	4241 3	N	105	105 1		-0-

WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267221	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12746	PERF.13206	- 17657			
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
*12	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	46 1	2544 3	N	199	216 1		115
*01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	165 4	4416 3	N	228	1 0	239 1	103
*02	3780 X	2543	-0-	-1237	-0-	90 1	2328 3	N	1	1 0		103
*03	4185 X	3579	-0-	-606	-0-	296 4	3268 3	N	1	100 1		4
*04	4740 X	3689	-0-	-1051	-0-	45 1	3259 3	N	113	117 1		-0-
05	4898 X	3576	-0-	-1322	-0-	169 4	124 9		325	325 1		-0-
*06	4740 X	2233	-0-	-2507	-0-	73 1	2193 3	Y	-0-			-0-
*07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	237 4	3498 3	Y	293	293 1		-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	5177 X	3891	-0-	-1286	-0-	72	1	3819	3	N	-0-			27
*01	5177 X	3723	-0-	-1454	-0-	74	1	3649	3	N	-0-			27
*02	4144 X	3867	-0-	-277	-0-	76	1	3774	3	N	-0-			27
						17	4							
*03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	92	1	4107	3	N	-0-			27
*04	3870 X	1549	-0-	-2321	-0-	32	1	1517	3	N	-0-			27
05	4092 X	2616	-0-	-1476	-0-	43	1	2573	3	N	-0-			27
*06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	72	1	3986	3	N	-0-			27
07	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	79	1	4065	3	N	-0-			27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-			52
*01	248 N	112	-0-	-136	-0-	2	1	110	3	Y	-0-			52
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	-0-			52
*03	124 N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			52
*04	90 N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			52
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			52
*06	90 N	17	-0-	-73	-0-	3	3	14	4	Y	-0-			52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

*12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	402	1	1687	3	N	378	2	0	289	1	242
						2	4	416	9							
*01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	80	170	1			152
						88	9									
*02	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	3	N	1	1	0	77	1	75
						4	4	1	9							
*03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	270	1	1357	3	N	1	1	0			75
						3	4	1	9							
*04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	42	1	175	3	N	231	306	1			-0-
						254	9									
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	494	1	69	3	N	204	204	1			-0-
						224	9									
*06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	737	1	1254	3	N	971	971	1			-0-
						1068	9									
*07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	818	1	2171	3	N	1324	1324	1			-0-
						1456	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

*12	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	111	1	5854	3	N	1	1	0			295
						1	9									
*01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	121	1	5950	3	N	2	2	0			295
						2	9									
*02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	101	1	5115	3	N	2	2	0			295
						2	9									
*03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	76	1	3398	3	N	1	1	0			295
						63	4	1	9							
*04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	3	N	-0-					295
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	69	1	3945	3	N	1	1	0			295
						1	9									
*06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	58	1	3216	3	N	-0-					295
*07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	67	1	3465	3	N	-0-					295

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID -> 267489	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 10540	PERF.11114	- 15865			
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
*12	3844 X	2377	-0-	-1467	-0-	33 1	1787 3	N	405	1 0	359 1	182
						111 4	446 9					
*01	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	56 1	2783 3	N	574	2 0	599 1	155
						154 4	631 9					
*02	3472 X	2811	-0-	-661	-0-	48 1	2393 3	N	271	1 0	425 1	-0-
						72 4	298 9					
*03	3844 X	3198	-0-	-646	-0-	58 1	2573 3	N	397	1 0	396 1	-0-
						130 4	437 9					
*04	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	48 1	2292 3	N	256	256 1		-0-
						133 4	282 9					
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	264	264 1		-0-
*06	3420 X	1993	-0-	-1427	-0-	32 1	1726 3	N	99	99 1		-0-
						126 4	109 9					
07	3193 X	2034	-0-	-1159	-0-	26 1	1352 3	Y	564	564 1		-0-
						36 4	620 9					

WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID -> 267490	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.11127	- 15973			
*12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	61 1	3201 3	N	1	1 0		159
						1 9						
*01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	77 1	3788 3	N	2	2 0		159
						155 4	2 9					
*02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	67 1	3370 3	N	2	2 0		159
						135 4	2 9					
*03	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	69 1	3058 3	N	1	1 0		159
						132 4	1 9					
*04	3690 X	2545	-0-	-1145	-0-	51 1	2391 3	N	-0-			159
						103 4						
05	3813 X	347	-0-	-3466	-0-	5 1	328 3	N	-0-			159
						14 4						
*06	3690 X	1933	-0-	-1757	-0-	33 1	1795 3	N	-0-			159
						105 4						
07	3720 X	783	-0-	-2937	-0-	14 1	747 3	Y	-0-			159
						22 4						

WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10918	- 15369			
*12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	46 1	2448 3	N	261	2 0	271 1	133
						2 4	287 9					
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	59 1	2900 3	N	309	4 0	291 1	147
						19 4	340 9					
*02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	56 1	2835 3	N	146	3 0	290 1	-0-
						161 4	161 9					
*03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	62 1	2764 3	N	499	3 0	496 1	-0-
						165 4	549 9					
*04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	53 1	2523 3	N	740	1 0	739 1	-0-
						156 4	814 9					
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	49 1	2751 3	N	397	2 0	395 1	-0-
						187 4	437 9					
*06	3420 X	3062	-0-	-358	-0-	44 1	2444 3	N	358	358 1		-0-
						180 4	394 9					
07	3658 X	1415	-0-	-2243	-0-	18 1	948 3	Y	352	352 1		-0-
						62 4	387 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267496	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11120	- 16272		
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
*12		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	87 1	4609 3	N	9	9 0			438
							237 4	10 9						
*01		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	92 1	4536 3	N	12	12 0			438
							212 4	13 9						
*02		4648 X	4445	-0-	-203	-0-	83 1	4168 3	N	10	10 0			438
							183 4	11 9						
*03		5146 X	4177	-0-	-969	-0-	88 1	3893 3	N	9	9 0			438
							186 4	10 9						
*04		4980 X	3602	-0-	-1378	-0-	72 1	3367 3	N	4	4 0			438
							159 4	4 9						
		05	4712 X	2859	-0-	-1853	-0-	48 1	2669 3	N	6	6 0		438
							135 4	7 9						
*06		4470 X	3355	-0-	-1115	-0-	57 1	3115 3	N	-0-				438
							183 4							
		07	4619 X	1405	-0-	-3214	-0-	25 1	1342 3	Y	-0-			438
							38 4							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267674	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11186	- 16035
*12		13423 X	12454	-0-	-969	-0-	234 1	12220 3	Y	-0-		207
*01		14570 X	12578	-0-	-1992	-0-	252 1	12326 3	Y	-0-		207
*02		13160 X	8025	-0-	-5135	-0-	154 1	7871 3	Y	-0-		207
*03		14570 X	11843	-0-	-2727	-0-	261 1	11582 3	Y	-0-		207
*04		12990 X	10154	-0-	-2836	-0-	210 1	9944 3	Y	-0-		207
		05	11904 X	9470	-0-	-2434	-0-	166 1	9304 3	Y	-0-	207
*06		11520 X	8415	-0-	-3105	-0-	150 1	8265 3	Y	-0-		207
		07	11842 X	7937	-0-	-3905	-0-	150 1	7787 3	Y	-0-	207

STS		WELL #:		10H	RRCID ->	267681	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11115	- 14916	
*11		3270 X	3224	-0-	-46	-0-	46 1	2453 3	Y	403	1 0	344 1	230
							282 4	443 9					
*12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	48 1	2525 3	Y	484	1 0	420 1	293
							265 4	532 9					
*01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	77 1	3769 3	Y	568	3 0	381 1	477
							253 4	625 9					
*02		3052 X	2367	-0-	-685	-0-	42 1	2111 3	Y	2	2 0	358 1	119
							212 4	2 9					
*03		3379 X	2603	-0-	-776	-0-	48 1	2155 3	Y	151	1 0	269 1	-0-
							234 4	166 9					
*04		4380 X	2872	-0-	-1508	-0-	45 1	2129 3	Y	425	425 1		-0-
							230 4	468 9					
		05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-		Y	1	1 0		-0-
*06		4380 X	1	-0-	-4379	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
		07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER		WELL #:		2H	RRCID ->	267682	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	12382 - 17534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*12	1023 N	860	-0-	-163	-0-	8	1	403	3	N	408	1	0	427	1	245
						449	9									
*01	992 N	699	-0-	-293	-0-	9	1	452	3	N	216	1	0	294	1	166
						238	9									
*02	868 N	603	-0-	-265	-0-	12	1	590	3	N	1	1	0	112	1	54
						1	9									
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	N	320	1	0	373	1	-0-
						352	9									
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	N	274	1	0	273	1	-0-
						301	9									
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	13	1	733	3	N	475	1	0	474	1	-0-
						523	9									
*06	930 N	781	-0-	-149	-0-	10	1	539	3	N	211	211	1			-0-
						232	9									
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	11	1	566	3	N	435	435	1			-0-
						479	9									

RICK DAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267731	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	12711	PERF.	N/A
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

MAUPIN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267738	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	12538	PERF.	N/A				
*12	2108 X	1472	-0-	-636	-0-	29	1	1432	3	N	1	1	0			205
						10	4									
*01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2544	3	N	3	3	0			205
						20	4									
*02	2436 X	2220	-0-	-216	-0-	42	1	2157	3	N	2	2	0			205
						19	4									
*03	2697 X	964	-0-	-1733	-0-	20	1	928	3	N	1	1	0			205
						15	4									
*04	2460 N	1563	-0-	-897	-0-	33	1	1510	3	N	1	1	0	164	1	41
						19	4									
05	2294 N	1685	-0-	-609	-0-	28	1	1616	3	N	37	2	0	76	1	-0-
						41	9									
*06	930 N	751	-0-	-179	-0-	12	1	653	3	N	78	78	1			-0-
						86	9									
07	1612 N	130	-0-	-1482	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-

WHEELER 2		WELL #:		1H	RRCID ->	267740	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	N/A
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
07	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 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
*12	12400 X	11473	-0-	-927	-0-	212 1	11237 3		N	17	17 0		247
						5 4	19 9						
*01	12400 X	12216	-0-	-184	-0-	243 1	11913 3		N	28	28 0		247
						29 4	31 9						
*02	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	223 1	11251 3		N	24	24 0		247
						15 4	26 9						
*03	12183 X	11763	-0-	-420	-0-	258 1	11471 3		N	28	28 0		247
						3 4	31 9						
*04	11790 X	9637	-0-	-2153	-0-	200 1	9410 3		N	24	24 0		247
						1 4	26 9						
05	11966 X	10241	-0-	-1725	-0-	177 1	10021 3		Y	39	39 0		247
						43 9							
*06	11580 X	6157	-0-	-5423	-0-	109 1	6045 3		Y	3	3 0		247
						3 9							
07	11966 X	11291	-0-	-675	-0-	214 1	11073 3		Y	4	4 0		247
						4 9							

LONE STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267837	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 12804	PERF.13146	- 17944				
*12	4402 X	3267	-0-	-1135	-0-	58 1	2884 3		N	209	4 0	305 1	152
						95 4	230 9						
*01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	86 1	4242 3		N	257	9 0	141 1	259
						238 4	283 9						
*02	4312 X	3399	-0-	-913	-0-	65 1	3291 3		N	7	7 0		259
						35 4	8 9						
*03	4774 X	4663	-0-	-111	-0-	101 1	4515 3		N	16	10 0	265 1	-0-
						29 4	18 9						
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	95 1	4519 3		N	10	10 0		-0-
						31 4	11 9						
05	4619 X	3599	-0-	-1020	-0-	59 1	3287 3		Y	230	15 0	215 1	-0-
						253 9							
*06	4500 X	2222	-0-	-2278	-0-	34 1	1889 3		Y	272	1 0	271 1	-0-
						299 9							
07	4836 X	4436	-0-	-400	-0-	83 1	4257 3		Y	87	1 0	86 1	-0-
						96 9							

HOUSE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267848	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12948	PERF.13394	- 18243				
*12	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	172 1	9094 3		N	13	13 0		217
						14 9							
*01	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	184 1	9030 3		N	20	20 0		217
						22 9							
*02	8316 X	7729	-0-	-587	-0-	150 1	7562 3		N	15	15 0		217
						17 9							
*03	9207 X	8097	-0-	-1110	-0-	177 1	7900 3		N	18	18 0		217
						20 9							
*04	8910 X	6726	-0-	-2184	-0-	136 1	6563 3		N	16	16 0		217
						9 4	18 9						
05	8835 X	7121	-0-	-1714	-0-	123 1	6970 3		N	25	25 0		217
						28 9							
*06	8460 X	6598	-0-	-1862	-0-	116 1	6382 3		N	91	3 0	88 1	217
						100 9							
07	8091 X	3854	-0-	-4237	-0-	76 1	3712 3		N	4	4 0		217
						62 4	4 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
M O	ALLOW 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
*12	5394 X	5086	-0-	-308	-0-	95	1	4991	3	N	-0-			9
*01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	137	1	6731	3	N	-0-			9
*02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	105	1	5297	3	N	-0-			9
*03	4836 X	4055	-0-	-781	-0-	89	1	3955	3	N	-0-			9
						11	4							
*04	5880 X	1717	-0-	-4163	-0-	35	1	1682	3	N	-0-			9
05	6076 X	1341	-0-	-4735	-0-	23	1	1318	3	N	-0-			9
*06	5880 X	663	-0-	-5217	-0-	12	1	651	3	N	-0-			9
07	5611 X	174	-0-	-5437	-0-	3	1	171	3	N	-0-			9
-----														
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
*12	4991 X	3921	-0-	-1070	-0-	3469	3	76	4	N	342	2 0	352 1	256
						376	9							
*01	4991 X	3006	-0-	-1985	-0-	2910	3	15	4	N	74	3 0	121 1	206
						81	9							
*02	4508 X	3709	-0-	-799	-0-	3356	3	53	4	N	273	3 0	193 1	283
						300	9							
*03	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	2789	3	3	9	N	3	2 0	108 1	176
*04	3570 X	3060	-0-	-510	-0-	3040	3	3	4	N	15	1 0	190 1	-0-
						17	9							
05	3875 X	1721	-0-	-2154	-0-	1486	3	235	9	N	214	2 0	212 1	-0-
*06	3750 X	1413	-0-	-2337	-0-	1278	3	33	4	N	93	93 1		-0-
						102	9							
07	3875 X	104	-0-	-3771	-0-	104	3			N	-0-			-0-
-----														
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
*12	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	182	1	9237	3	N	3	3 0		75
						3	9							
*01	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	256	1	12499	3	N	39	6 0		108
						43	9							
*02	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	225	1	11425	3	N	6	6 0		108
						15	4	7	9					
*03	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	245	1	10888	3	N	5	5 0		108
						6	9							
*04	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	235	1	11119	3	N	2	2 0		108
						2	9							
05	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	198	1	11172	3	N	4	3 0	96 1	13
						4	9							
*06	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	199	1	10965	3	N	-0-			13
*07	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	215	1	11110	3	N	-0-			13
-----														
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
*12	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	290	1	15360	3	N	33			148
						36	9							
*01	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	251	1	12262	3	Y	193	2 0	237 1	102
						212	9							
*02	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	273	1	13832	3	Y	2	2 0		102
						9	4	2	9					
*03	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	340	1	15111	3	Y	53	1 0	154 1	-0-
						58	9							
*04	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	319	1	15150	3	Y	79	79 1		-0-
						87	9							
05	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	235	1	13271	3	Y	167	167 1		-0-
						1	4	184	9					
*06	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	224	1	12283	3	Y	-0-			-0-
*07	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	248	1	12850	3	Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER		WELL #: 3H		RRCID -> 268147		COMPL. DATE 11/11/2012			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484			
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	* PERF. AMT	* EOM BALANCE
*12	489 X	489	-0-	-0-	-0-	352	134 3	N	320	382 1		152
*01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	191	128 3	N	174	187 1		139
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	14	705 3	N	2	2 0		139
*03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	2	88 3	N	138	1 0	276 1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	186	1 0	185 1	-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	8	204 9	N	185	185 1		-0-
*06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	475	433 3	N	432	432 1		-0-
*07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	15	769 3	N	327	327 1		-0-
						360						
GLADYS WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238			
*12	1240 X	1073	-0-	-167	-0-	16	812 3	N	223	309 1		142
*01	4030 X	1705	-0-	-2325	-0-	245	1297 3	N	347	1 0	266 1	222
*02	3640 X	344	-0-	-3296	-0-	7	337 3	N	-0-			222
*03	4030 X	2451	-0-	-1579	-0-	51	2242 3	N	144	1 0	365 1	-0-
*04	2550 X	939	-0-	-1611	-0-	158	524 3	N	368	368 1		-0-
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	10		N	444	1 0	443 1	-0-
*06	2370 X	1298	-0-	-1072	-0-	405	967 3	N	271	271 1		-0-
07	2449 X	2128	-0-	-321	-0-	18	1677 3	N	366	366 1		-0-
						15	403 9					
GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597			
*12	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	124	6391 3	Y	5	5 0		23
*01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	152	7432 3	Y	63	8 0	26 1	52
*02	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	140	7159 3	Y	7	7 0		52
*03	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	122	5434 3	Y	5	5 0		52
*04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	125	5966 3	Y	2	2 0		52
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	96	5372 3	Y	12	4 0	57 1	3
*06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	13	4872 3	Y	-0-			3
*07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	89	4653 3	Y	-0-			3

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
*12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	70 1	3725 3	N	95	3 0	109 1	93
						105 9						
*01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	74 1	3598 3	N	68	4 0		157
						75 9						
*02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	78 1	3933 3	N	4	4 0		157
						4 9						
*03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	82 1	3629 3	N	3	4 0	100 1	56
						3 9						
*04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	86 1	4072 3	N	53	2 0	96 1	11
						58 9						
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	74 1	4185 3	N	64	3 0	72 1	-0-
						70 9						
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	67 1	3696 3	N	-0-			-0-
*07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	70 1	3646 3	N	-0-			-0-
						43 4						

GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64 1	-0-	
*02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	26 1	1220 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
*03	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	266 1	11855 3	Y	7	7 0	-0-	
						8 9						
*04	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	227 1	10633 3	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	203 1	11391 3	Y	145	6 0	90 1	49
						1 4						
*06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	182 1	9984 3	Y	-0-			49
*07	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	179 1	9270 3	Y	-0-			49
						8 4						

GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003		
*12	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	103 1	5284 3	N	5	2 0	80
						6 9					
*01	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	118 1	5777 3	N	43	3 0	120
						47 9					
*02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	109 1	5509 3	N	3	3 0	120
						3 9					
*03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	113 1	5007 3	N	2	2 0	120
						2 9					
*04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	95 1	4491 3	N	1	1 0	120
						1 9					
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	67 1	3806 3	N	2	2 0	120
						2 9					
*06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	84 1	4592 3	N	-0-		120
*07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	94 1	4878 3	N	-0-		120
						12 4					

GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 1H		RRCID -> 268686		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11382 - 17933		
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
*12	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	211 1	11104 3	N	161	158 1		88
						177 9						
*01	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	255 1	12459 3	N	137	95 1		130
						151 9						
*02	10668 X	8036	-0-	-2632	-0-	152 1	7773 3	N	101	88 1		143
						111 9						
*03	11811 X	11742	-0-	-69	-0-	257 1	11411 3	N	67	188 1		22
						74 9						
*04	11790 X	9838	-0-	-1952	-0-	201 1	9449 3	N	171	171 1		22
						188 9						
05	12183 X	8032	-0-	-4151	-0-	140 1	7759 3	N	121	121 1		22
						133 9						
*06	11790 X	10012	-0-	-1778	-0-	175 1	9652 3	N	168	168 1		22
						185 9						
07	11749 X	10018	-0-	-1731	-0-	187 1	9750 3	N	74	74 1		22
						81 9						

GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13072 - 18905		
*12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	125 1	6592 3	N	12	4 0		129
						24 4						
*01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	104 1	5073 3	Y	140	5 0	156 1	108
						10 4						
*02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	134 1	6775 3	Y	6	6 0		108
						3 4						
*03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	141 1	6267 3	Y	5	5 0		108
						1 4						
*04	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	134 1	6385 3	Y	2	2 0	74 1	34
						2 9						
05	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	114 1	6419 3	Y	4	4 0	29 1	5
						20 4						
*06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	92 1	5061 3	Y	-0-			5
						9 4						
*07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	130 1	6726 3	Y	-0-			5

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13749 - 18095		
*12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	113 1	5859 3	N	1	1 0		231
						1 9						
*01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	111 1	5424 3	N	2	2 0		231
						2 9						
*02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	106 1	5351 3	N	1	1 0		231
						1 9						
*03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	113 1	5005 3	N	1	1 0		231
						1 9						
*04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	101 1	4798 3	N	-0-			231
						15 4						
05	865 X	865	-0-	-0-	-0-	132 1	732 3	N	1	1 0		231
						1 9						
*06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 1		N	-0-			231
						1 9						
*07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	123 1	2398 3	N	-0-			231



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #:		5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11342	-	16781
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	648 1	1121 3	N		255	1 0	372 1		133
						281 9								
*01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	36 1	59 3	N		89	81 1			141
						98 9								
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	108 1			34
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	245 1	2139 3	N		491	525 1			-0-
						186 4	540 9							
*06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	507 1	1172 3	N		391	391 1			-0-
						44 4	430 9							
*07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	523 1	1305 3	N		444	444 1			-0-
						19 4	488 9							

WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	13579	-	18712
*12	4557 X	3047	-0-	-1510	-0-	59 1	2987 3	N		1	1 0			139
						1 9								
*01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	90 1	4425 3	N		1	1 0			139
						1 9								
*02	4424 X	3821	-0-	-603	-0-	74 1	3746 3	N		1	1 0			139
						1 9								
*03	4898 X	3806	-0-	-1092	-0-	84 1	3721 3	N		1	1 0			139
						1 9								
*04	4740 X	3585	-0-	-1155	-0-	74 1	3511 3	N		-0-				139
05	4278 X	3550	-0-	-728	-0-	63 1	3487 3	N		-0-				139
*06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	103 1	5616 3	N		-0-				139
*07	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	110 1	5686 3	N		-0-				139

GENTRY		WELL #:		12H	RRCID ->	269138	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	13575	-	18432
*12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	142 1	7448 3	N		-0-				152
*01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	139 1	6818 3	N		-0-	45 1			107
*02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	145 1	7290 3	N		-0-				107
*03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	139 1	6147 3	N		-0-				107
*04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	148 1	7033 3	N		-0-				107
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	132 1	7415 3	N		-0-				107
*06	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	123 1	6786 3	N		-0-				107
*07	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	192 1	10005 3	N		-0-				107
						12 4								

WK BROWN DYKE GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	269211	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	11252	-	17654
*12	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	195 1	10312 3	N		620	2 0	736 1		242
						682 9								
*01	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	203 1	9972 3	N		566	5 0	466 1		337
						623 9								
*02	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	157 1	7988 3	N		703	4 0	1036 1		-0-
						773 9								
*03	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	189 1	8411 3	N		759	3 0	756 1		-0-
						835 9								
*04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	162 1	7687 3	N		684	1 0	683 1		-0-
						752 9								
05	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	137 1	7646 3	N		159	1 0	158 1		-0-
						175 9								
*06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	10 1	602 3	N		98	98 1			-0-
						108 9								
*07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N		623	623 1			-0-
						54 4	685 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408		WELL #:		4H	RRCID ->	269222	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	10547	PERF.10816 - 15567		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		3H	RRCID ->	269223	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10949 - 16786		
*12	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	8013	3	N	-0-	15
*01	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	8155	3	N	-0-	15
*02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	7579	3	N	-0-	15
*03	8153 X	7472	-0-	-681	-0-	-0-	164	1	7308	3	N	-0-	15
*04	7890 X	3306	-0-	-4584	-0-	-0-	72	1	3234	3	N	-0-	15
05	8029 X	4008	-0-	-4021	-0-	-0-	70	1	3938	3	N	-0-	15
*06	7770 X	2834	-0-	-4936	-0-	-0-	50	1	2736	3	N	-0-	15
07	8029 X	4343	-0-	-3686	-0-	-0-	48	4	4261	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-	-0-	60	1	3144	3	N	-0-	85
*09	4440 X	3514	-0-	-926	-0-	-0-	64	1	3450	3	N	-0-	85
*10	4309 X	3426	-0-	-883	-0-	-0-	62	1	3364	3	N	-0-	85
*11	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	-0-	53	1	2813	3	N	-0-	85
*12	3627 X	2525	-0-	-1102	-0-	-0-	47	1	2478	3	N	-0-	85
*01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4155	3	N	-0-	85
*02	3276 X	451	-0-	-2825	-0-	-0-	8	1	443	3	N	-0-	85
*03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	4438	3	N	-0-	85
*04	3900 X	1834	-0-	-2066	-0-	-0-	38	1	1785	3	N	-0-	85
*05	4030 X	3923	-0-	-107	-0-	-0-	11	4	3853	3	N	-0-	85
*06	4380 X	664	-0-	-3716	-0-	-0-	70	1	652	3	N	-0-	85
07	4526 X	2519	-0-	-2007	-0-	-0-	12	1	2412	3	N	-0-	85
							48	1					
							59	4					

STS C		WELL #:		11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11335 - 17054		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
07	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		
*12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	4820	3	N	-0-	-0-
*01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	4985	3	N	-0-	-0-
*02	4424 X	680	-0-	-3744	-0-	-0-	12	1	668	3	N	-0-	-0-
*03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	6023	3	N	-0-	-0-
*04	4740 X	3454	-0-	-1286	-0-	-0-	72	1	3382	3	N	-0-	-0-
05	4805 X	2268	-0-	-2537	-0-	-0-	41	1	2227	3	N	-0-	-0-
*06	5670 X	995	-0-	-4675	-0-	-0-	18	1	977	3	N	-0-	-0-
07	5859 X	1659	-0-	-4200	-0-	-0-	30	1	1629	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
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
*12		3627 X	2808	-0-	-819	-0-	52	1	2756	3	N	-0-	-0-
*01		3224 X	2906	-0-	-318	-0-	58	1	2848	3	N	-0-	-0-
*02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	54	1	2730	3	N	-0-	-0-
*03		2945 X	2645	-0-	-300	-0-	58	1	2587	3	N	-0-	-0-
*04		2730 X	2343	-0-	-387	-0-	49	1	2294	3	N	-0-	-0-
05		2883 X	2049	-0-	-834	-0-	37	1	2012	3	N	-0-	-0-
*06		2790 X	2310	-0-	-480	-0-	41	1	2269	3	N	-0-	-0-
07		2883 X	1646	-0-	-1237	-0-	31	1	1615	3	N	-0-	-0-
-----													
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
*12		15624 X	13547	-0-	-2077	-0-	253	1	13294	3	N	-0-	138
*01		15655 X	12725	-0-	-2930	-0-	247	1	12117	3	N	328	105
							361	9					
*02		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	294	1	14904	3	N	-0-	105
*03		14136 X	12943	-0-	-1193	-0-	285	1	12658	3	N	-0-	105
*04		13680 X	11605	-0-	-2075	-0-	240	1	11365	3	N	-0-	105
05		15655 X	9960	-0-	-5695	-0-	177	1	9782	3	N	-0-	26
							1	4				79	1
*06		15150 X	10884	-0-	-4266	-0-	195	1	10689	3	N	-0-	26
07		15655 X	10181	-0-	-5474	-0-	192	1	9989	3	N	-0-	26
-----													
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
*12		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	51	1	2728	3	N	494	153
							543	9					
*01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	12	87
02		3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	2	87
*03		3348 X	2087	-0-	-1261	-0-	46	1	2019	3	N	20	-0-
							22	9					
*04		3090 X	2343	-0-	-747	-0-	37	1	1771	3	N	486	-0-
							535	9					
05		3193 X	1413	-0-	-1780	-0-	19	1	1089	3	N	277	-0-
							305	9					
*06		2010 X	1368	-0-	-642	-0-	20	1	1110	3	N	216	-0-
							238	9					
07		2449 X	967	-0-	-1482	-0-	15	1	750	3	N	184	-0-
							202	9					
-----													
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858													
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

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
*12	7254 X	4034	-0-	-3220	-0-	75 1	3959 3	N	-0-		182
*01	7254 X	3475	-0-	-3779	-0-	69 1	3383 3	N	-0-		182
						23 4					
*02	6552 X	3334	-0-	-3218	-0-	65 1	3269 3	N	-0-		182
*03	5642 X	3156	-0-	-2486	-0-	70 1	3075 3	N	-0-		182
						11 4					
*04	5220 X	2330	-0-	-2890	-0-	48 1	2282 3	N	-0-		182
05	3844 X	1381	-0-	-2463	-0-	24 1	1357 3	N	-0-		182
*06	3420 X	100	-0-	-3320	-0-	2 1	98 3	N	-0-		182
07	3472 X	1004	-0-	-2468	-0-	18 1	971 3	N	-0-		182
						15 4					

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

*12	6200 X	56	-0-	-6144	-0-	56 3		N	-0-		-0-
*01	6231 X	446	-0-	-5785	-0-	428 3	18 4	N	-0-		-0-
*02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7083 3	26 4	N	-0-		-0-
*03	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8696 3	16 4	N	-0-		-0-
*04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 3		N	-0-		-0-
05	7099 X	4467	-0-	-2632	-0-	4467 3		Y	-0-		-0-
*06	6870 X	6299	-0-	-571	-0-	6288 3	11 4	Y	-0-		-0-
07	7099 X	4769	-0-	-2330	-0-	4758 3	11 4	Y	-0-		-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

*12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	28 1	1467 3	N	-0-		134
*01	3100 N	4307	-0-	1207	1207	86 1	4221 3	N	-0-		134
*02	2817 X	1610	-0-	-1207	-0-	32 1	1578 3	N	-0-		134
*03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	58 1	2554 3	N	-0-		134
*04	2190 X	1326	-0-	-864	-0-	28 1	1298 3	N	-0-		134
05	2263 X	579	-0-	-1684	-0-	10 1	569 3	N	-0-		134
*06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	42 1	2299 3	N	-0-		134
						25 4					
07	2263 X	405	-0-	-1858	-0-	8 1	397 3	N	-0-		134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96 1	119
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	79	79 1	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*12	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	59	1	3120	3	N	343	344	1	202
						377	9							
*01	3503 X	2967	-0-	-536	-0-	53	1	2587	3	N	297	1	0	208
						327	9							
*02	3164 X	931	-0-	-2233	-0-	20	1	911	3	N	-0-	82	1	126
*03	3410 X	2290	-0-	-1120	-0-	50	1	2239	3	N	1	79	1	48
						1	9							
*04	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	42	1	1955	3	N	409	457	1	-0-
						450	9							
05	3410 X	232	-0-	-3178	-0-	4	1	228	3	N	-0-			-0-
*06	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	22	1	1217	3	N	106	106	1	-0-
						117	9							
*07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	49	1	2582	3	N	-0-			-0-
-----														
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
*12	1736 X	1668	-0-	-68	-0-	31	1	1618	3	Y	17	21	1	41
						19	9							
*01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	40	1	1954	3	Y	25	27	1	39
						8	4							
*02	1204 X	1155	-0-	-49	-0-	23	1	1132	3	Y	-0-			39
*03	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	Y	-0-			39
*04	1860 X	1409	-0-	-451	-0-	29	1	1380	3	Y	-0-			39
05	1922 X	1324	-0-	-598	-0-	23	1	1267	3	Y	31	51	1	19
						34	9							
*06	1860 X	1077	-0-	-783	-0-	19	1	1058	3	Y	-0-			19
07	1829 X	1132	-0-	-697	-0-	22	1	1110	3	Y	-0-			19
-----														
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID -> 270754	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11170 - 17095					
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	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	143 1	7938 3	Y	33	13 1		126	
						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	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	28 1	1459 3	Y	11	36 1		134	
						12 9							
*01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	65 1	3161 3	Y	73	36 1		171	
						80 9							
*02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	31 1	1521 3	Y	-0-			171	
*03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	55 1	2448 3	Y	-0-			171	
*04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	45 1	2156 3	Y	-0-	53 1		118	
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	35 1	1969 3	Y	-0-			118	
*06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	25 1	1361 3	Y	15	25 1		108	
						17 9							
*07	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	28 1	1463 3	Y	10	14 1		104	
						11 9							
-----													
JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID -> 270784	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10815	PERF.11120 - 16115					
*08	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	88 1	4925 3	Y	21	24 1		189	
						1 4	23 9						
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	89 1	4789 3	Y	14	44 1		160	
						15 9							
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	41 1	2195 3	Y	37			197	
						41 9							
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	99 1	5287 3	Y	39	29 1		207	
						1 4	43 9						
*12	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	154 1	8156 3	Y	57	47 1		217	
						63 9							
*01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	108 1	5265 3	Y	150	59 1		308	
						165 9							
*02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	59 1	2930 3	Y	-0-			308	
*03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	115 1	5110 3	Y	-0-			308	
*04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	104 1	4950 3	Y	-0-	95 1		213	
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	73 1	4115 3	Y	-0-			213	
*06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	80 1	4378 3	Y	50	45 1		218	
						55 9							
*07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	83 1	4335 3	Y	29	28 1		219	
						32 9							
-----													
JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID -> 270871	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 10798	PERF.11155 - 16125					
*12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	29 1	1533 3	Y	17	22 1		41	
						19 9							
*01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	37 1	1821 3	Y	24	27 1		38	
						7 4	26 9						
*02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	22 1	1093 3	Y	-0-			38	
*03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	40 1	1766 3	Y	-0-			38	
*04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	29 1	1369 3	Y	-0-			38	
05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	24 1	1342 3	Y	32	50 1		20	
						35 9							
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	10 1	526 3	Y	-0-			20	
*07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	13 1	653 3	Y	-0-			20	





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
M O	ALLOW 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	6448 X	3946	-0-	-2502	-0-	71 1	3837 3	1 4	37 9	Y	34	5 0		122
09	6240 X	3834	-0-	-2406	-0-	69 1	3719 3	46 9		Y	42	5 0	38 1	117
10	4185 X	3852	-0-	-333	-0-	69 1	3747 3	1 4	35 9	Y	32	5 0	31 1	113
11	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	68 1	3637 3	1 4	52 9	Y	47	4 0	51 1	105
*12	3968 X	3341	-0-	-627	-0-	63 1	3245 3	33 9		Y	30	4 0		131
*01	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	76 1	3724 3	70 9		Y	64	6 0	69 1	120
*02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	70 1	3518 3	7 9		Y	6	6 0		120
*03	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	76 1	3367 3	6 9		Y	5	5 0		120
*04	3750 X	2886	-0-	-864	-0-	60 1	2796 3	30 9		Y	27	2 0	145 1	-0-
05	3720 X	1202	-0-	-2518	-0-	19 1	1119 3	64 9		Y	58	4 0	54 1	-0-
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	68 1	3728 3	11 4		Y	-0-			-0-
*07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	73 1	3763 3	14 4	23 9	Y	21	21 1		-0-
-----														
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	1 4	13 9	Y	12	12 1		99
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	37 1	1969 3	7 9		Y	6	23 1		82
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	43 1	2301 3	41 9		Y	37			119
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	59 1	3120 3	1 4	28 9	Y	25	18 1		126
*12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	21 1	1096 3	12 9		Y	11	29 1		108
*01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	51 1	2480 3	62 9		Y	56	29 1		135
*02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	32 1	1587 3			Y	-0-			135
*03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	70 1	3128 3			Y	-0-			135
*04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	56 1	2670 3			Y	-0-	42 1		93
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	43 1	2409 3			Y	-0-			93
*06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	39 1	2167 3	28 9		Y	25	20 1		98
*07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	44 1	2260 3	17 9		Y	15	12 1		101
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
*12	1023 N	847	-0-	-176	-0-	16 1	831 3	N	-0-			44
*01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	19 1	907 3	N	4			48
						4 9						
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	29 1	1420 3	N	-0-			48
*03	806 N	79	-0-	-727	-0-	2 1	77 3	N	-0-			48
*04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	47 1	2201 3	N	-0-			48
05	1519 N	1089	-0-	-430	-0-	18 1	1071 3	N	-0-			48
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	18 1	977 3	N	-0-			48
07	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	25 1	1299 3	N	-0-			48
-----												
HENDERSON-CENIZO UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID -> 270943	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11515	- 16494			
*12	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	150 1	7953 3	N	-0-			-0-
*01	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	154 1	7522 3	N	-0-			-0-
*02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	159 1	7856 3	N	-0-			-0-
*03	7719 X	6732	-0-	-987	-0-	148 1	6584 3	N	-0-			-0-
*04	7470 X	6313	-0-	-1157	-0-	130 1	6183 3	N	-0-			-0-
05	8308 X	5910	-0-	-2398	-0-	104 1	5806 3	N	-0-			-0-
*06	8040 X	4121	-0-	-3919	-0-	73 1	4048 3	N	-0-			-0-
07	8308 X	3859	-0-	-4449	-0-	73 1	3786 3	N	-0-			-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	-0-			17
09	3750 X	2576	-0-	-1174	-0-	47 1	2529 3	Y	-0-			17
10	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	54 1	2927 3	Y	-0-			17
11	2550 X	938	-0-	-1612	-0-	17 1	920 3	Y	-0-			17
						1 4						
*12	2666 X	109	-0-	-2557	-0-	2 1	107 3	Y	-0-			17
*01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			17
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-			Y	-0-			17
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			17
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			17
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			17
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
-----												
DORA MARTIN A		WELL #:		18H	RRCID -> 270983	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 11035	PERF.11228	- 16550			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DONNELL A		WELL #:		4H	RRCID -> 271035	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 11609	PERF.11771	- 16522			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186													COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12356 - 18163	
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		
*12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					110		
*01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4100	3	46	4	N	83	1	0			192		
						91	9											
*02	2968 X	2552	-0-	-416	-0-	2551	3	1	9	N	1	1	0			192		
*03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					192		
*04	4110 X	2847	-0-	-1263	-0-	2847	3			N	-0-					192		
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					192		
*06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					192		
*07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					192		

  

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202													COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10405 - 15007	
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	268	188	1			316		
						295	9											
*12	496 N	223	-0-	-273	-0-	2	1	108	3	N	103	98	1			321		
						113	9											
*01	248 N	35	-0-	-213	-0-	1	1	34	3	N	-0-					321		
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					321		
*03	217 N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	3	N	-0-	210	1			111		
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	N	261	372	1			-0-		
						287	9											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	135	135	1			-0-		
07	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	3			N	-0-					-0-		

  

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206													COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12762		PERF.13189 - 17679	
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1291	3	Y	30	1	0			51		
						33	9											
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	22	1	1176	3	Y	13	1	0	18	1	48		
						14	9											
10	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	20	1	1111	3	Y	7	1	0	12	1	42		
						8	9											
11	1290 N	976	-0-	-314	-0-	18	1	944	3	Y	13	1	0	19	1	35		
						14	9											
*12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	19	1	962	3	Y	27	1	0			61		
						30	9											
*01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	24	1	1192	3	Y	19	1	0	32	1	47		
						21	9											
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	23	1	1169	3	Y	1	1	0			47		
						1	9											
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	1	1	0			47		
						1	9											
*04	1140 N	877	-0-	-263	-0-	18	1	850	3	Y	8	55	1			-0-		
						9	9											
05	1240 N	801	-0-	-439	-0-	14	1	746	3	Y	37	1	0	36	1	-0-		
						41	9											
*06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	20	1	1095	3	Y	-0-					-0-		
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	16	1	807	3	Y	5	5	1			-0-		
						9	4	6	9									



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 271373	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 10903	PERF.11258	- 17663			
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	
*12	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	178 1	9384 3	N	523	17 0	384 1	382
						138 4	575 9					
*01	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	201 1	9856 3	N	722	25 0	777 1	302
						172 4	794 9					
*02	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	184 1	9292 3	N	651	23 0	477 1	453
						384 4	716 9					
*03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	189 1	8352 3	N	408	18 0	843 1	-0-
						78 4	449 9					
*04	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	169 1	7956 3	N	558	9 0	549 1	-0-
						614 9						
05	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	132 1	7348 3	N	481	14 0	467 1	-0-
						529 9						
*06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	6 1	357 3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0		-0-

STS B		WELL #:		3H	RRCID -> 271374	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11450	- 15916		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112

BROWN-TRUSTS		WELL #:		5H	RRCID -> 271387	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 11147	PERF.11407	- 16619		
*12	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11135 3	10 9	N	9	9 0	248
*01	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	11837 3	15 9	N	14	14 0	248
*02	10864 X	10001	-0-	-863	-0-	9988 3	13 9	N	12	12 0	248
*03	12028 X	8899	-0-	-3129	-0-	8889 3	10 9	N	9	9 0	248
*04	11640 X	9140	-0-	-2500	-0-	9136 3	4 9	N	4	4 0	248
05	11222 X	8956	-0-	-2266	-0-	8948 3	8 9	Y	7	7 0	248
*06	10860 X	6985	-0-	-3875	-0-	6985 3		Y	-0-		248
07	10385 X	3155	-0-	-7230	-0-	3155 3		Y	-0-		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-		35
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
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 4		Y	-0-		8
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 4		Y	-0-		8
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 4		Y	-0-		8
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		8
*06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 4		Y	-0-		8
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 4		Y	-0-		8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID ->	271389	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11550 - 16001	
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	
*12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	72	1	3805	3	N	17	3 0	109
						19	9						
*01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	73	1	3581	3	N	31	6 0	134
						34	9						
*02	3640 X	395	-0-	-3245	-0-	6	1	348	3	N	37	37 0	134
						41	9						
*03	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	347	1	15377	3	N	21	21 0	134
						23	9						
*04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	121	1	5399	3	N	6	6 0	134
						7	9						
05	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	146	1	8218	3	N	10	10 0	29
						11	9				105	1	
*06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	79	1	4328	3	N	-0-		29
07	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	74	1	3899	3	N	-0-		29
-----													
CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID ->	271390	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.	11325 - 17208	
*12	14508 X	11507	-0-	-3001	-0-	216	1	11291	3	N	-0-		52
*01	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	341	1	16703	3	N	-0-		52
*02	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	266	1	13398	3	N	-0-		52
*03	12927 X	12500	-0-	-427	-0-	273	1	12132	3	N	86	138 1	-0-
						95	9						
*04	14580 X	10401	-0-	-4179	-0-	216	1	10185	3	N	-0-		-0-
05	15066 X	8200	-0-	-6866	-0-	147	1	8053	3	N	-0-		-0-
*06	14580 X	11444	-0-	-3136	-0-	205	1	11239	3	N	-0-		-0-
07	14198 X	10841	-0-	-3357	-0-	204	1	10637	3	N	-0-		-0-
-----													
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	1 0	248
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	1879	3	353	9	Y	321	1 0	291
10	2759 N	1735	-0-	-1024	-0-	1634	3	101	9	Y	92	1 0	280
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2261	3	488	9	Y	444	1 0	350
*12	3100 N	3712	-0-	612	612	3077	3	7	4	Y	571	2 0	389
						628	9						
*01	1759 N	1147	-0-	-612	-0-	1127	3	20	9	Y	18	2 0	405
*02	2492 N	16	-0-	-2476	-0-	16	3			Y	-0-	405 1	-0-
*03	2759 X	30	-0-	-2729	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
*04	2670 X	17	-0-	-2653	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
05	2759 X	2037	-0-	-722	-0-	1716	3	321	9	Y	292	292 1	-0-
*06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	3371	3	11	4	Y	1014	1014 1	-0-
						1115	9						
*07	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	4	Y	400	400 1	-0-
						440	9						
-----													
BROWN-TRUSTS		WELL #:		11H	RRCID ->	271420	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	11170 - 16873	
*12	6014 X	5214	-0-	-800	-0-	4848	3	93	4	N	248	9 0	98
						273	9						
*01	5766 X	4474	-0-	-1292	-0-	4066	3	77	4	N	301	11 0	145
						331	9						
*02	5124 X	3773	-0-	-1351	-0-	3675	3	95	4	N	3	3 0	145
						3	9						
*03	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-	4409	3	32	4	N	47	3 0	-0-
						52	9						
*04	4950 X	2940	-0-	-2010	-0-	2619	3	17	4	N	276	1 0	-0-
						304	9						
05	4991 X	2279	-0-	-2712	-0-	2070	3	209	9	Y	190	2 0	-0-
*06	4350 X	2534	-0-	-1816	-0-	2348	3	186	9	Y	169	169 1	-0-
07	4495 X	3124	-0-	-1371	-0-	3013	3	111	9	Y	101	101 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH	10908	PERF.11280	- 15661	
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
*12		5332 X	5067	-0-	-265	-0-	94	1	4973	3	N	-0-					63
*01		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	141	1	6890	3	N	-0-					63
*02		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	107	1	5430	3	N	-0-					63
*03		5084 X	1942	-0-	-3142	-0-	42	1	1900	3	N	-0-					63
*04		5610 X	4836	-0-	-774	-0-	100	1	4613	3	N	112	175	1			-0-
							123	9									
	05	5797 X	4287	-0-	-1510	-0-	75	1	4106	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									
*06		5610 X	3941	-0-	-1669	-0-	71	1	3870	3	N	-0-					-0-
07		5735 X	3985	-0-	-1750	-0-	75	1	3910	3	N	-0-					-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH	11115	PERF.11442	- 16621	
*12		8835 X	7075	-0-	-1760	-0-	6755	3	63	4	N	234	5	0	262	1	120
							257	9									
*01		8866 X	7753	-0-	-1113	-0-	7210	3	102	4	N	401	7	0	386	1	128
							441	9									
*02		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7407	3	44	4	N	188	7	0	89	1	220
							207	9									
*03		7626 X	7390	-0-	-236	-0-	7079	3	56	4	N	232	6	0	446	1	-0-
							255	9									
*04		7050 X	6639	-0-	-411	-0-	6221	3	418	9	N	380	2	0	378	1	-0-
05		7967 X	5448	-0-	-2519	-0-	5354	3	94	9	Y	85	4	0	81	1	-0-
*06		7710 X	5670	-0-	-2040	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
07		7967 X	2098	-0-	-5869	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013													TOTAL DEPTH	10687	PERF.11283	- 16607	
*12		3937 X	3473	-0-	-464	-0-	3410	3	29	4	N	31	6	0			190
							34	9									
*01		3937 X	2566	-0-	-1371	-0-	2503	3	41	4	N	20	6	0			204
							22	9									
*02		3108 X	2098	-0-	-1010	-0-	2072	3	24	4	N	2	2	0			204
							2	9									
*03		3441 X	2800	-0-	-641	-0-	2616	3	15	4	N	154	1	0	357	1	-0-
							169	9									
*04		3210 X	2651	-0-	-559	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05		3317 X	1929	-0-	-1388	-0-	1928	3	1	9	Y	1		1	0		-0-
*06		2700 X	2102	-0-	-598	-0-	2015	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
07		2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013													TOTAL DEPTH	11955	PERF.11962	- 16912	
*01		5363 X	1693	-0-	-3670	-0-	1692	3	1	9	Y	1	1	0			418
*02		4844 X	1267	-0-	-3577	-0-	1266	3	1	9	Y	1	1	0			418
*03		3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			Y	-0-					418
*04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-	204	1			214
05		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			Y	-0-	204	1			10
*06		3510 X	785	-0-	-2725	-0-	71	4	714	9	Y	649	641	1			18
07		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					18



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
EDWARDS B		WELL #:		4H	RRCID ->	271632	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	12435	-	18095
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		5022 X	4478	-0-	-544	-0-		3837 3	113 4	N	480	1 0	448 1	103
								528 9						
*01		5022 X	4649	-0-	-373	-0-		3633 3	161 4	N	777	1 0	766 1	113
								855 9						
*02		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-		7924 3	7 4	N	35	3 0	110 1	35
								39 9						
*03		4185 X	3973	-0-	-212	-0-		3170 3	129 4	N	613	1 0	647 1	-0-
								674 9						
*04		4170 X	3585	-0-	-585	-0-		2867 3	118 4	N	545	545 1		-0-
								600 9						
05		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-
*06		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	245	245 1		-0-
07		5022 X	4876	-0-	-146	-0-		4139 3	133 4	Y	549	549 1		-0-
								604 9						

STS		WELL #:		22H	RRCID ->	271639	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	11059	PERF.	11083	-	15537
*08		516 X	516	-0-	-0-	-0-		493 3	23 9	Y	21	124 1		5
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-		1400 3	52 9	Y	47	30 1		22
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		3490 3	119 9	Y	108	1 0	110 1	19
11		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-		1614 3	96 9	Y	87	2 0	50 1	54
*12		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		1549 3	8 4	Y	48	79 1		23
								53 9						
*01		538 X	538	-0-	-0-	-0-		498 3	3 4	Y	34	27 1		30
								37 9						
*02		364 X	251	-0-	-113	-0-		240 3	1 4	Y	9	39 1		-0-
								10 9						
*03		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		1909 3	4 4	Y	78	1 0	77 1	-0-
								86 9						
*04		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-		1108 3	1 4	Y	51	51 1		-0-
								56 9						
05		403 X	78	-0-	-325	-0-		78 3		Y	-0-			-0-
*06		390 X	252	-0-	-138	-0-		252 3		Y	-0-			-0-
*07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1045 3	24 4	Y	30	30 1		-0-
								33 9						

DONNELL B		WELL #:		1H	RRCID ->	271649	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11959	-	18947
*01		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			108
02		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			108
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108

STS C		WELL #:		7H	RRCID ->	271660	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	N/A		
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 1		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
BROWN-TRUSTS UNIT 2			WELL #:		1H	RRCID ->	271748	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	11284	- 17203	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*12		16926 X	16547	-0-	-379	-0-	307	1	16227	3	N	12	12	0	106
							13	9							
*01		16430 X	16324	-0-	-106	-0-	326	1	15979	3	N	17	17	0	106
							19	9							
*02		14840 X	12664	-0-	-2176	-0-	245	1	12405	3	N	13	13	0	106
							14	9							
*03		16430 X	13986	-0-	-2444	-0-	306	1	13663	3	N	15	12	0	109 1 -0-
							17	9							
*04		15570 X	12233	-0-	-3337	-0-	253	1	11856	3	N	113	5	0	108 1 -0-
							124	9							
	05	15748 X	8736	-0-	-7012	-0-	155	1	8571	3	N	9	9	0	-0-
							10	9							
*06		14970 X	12848	-0-	-2122	-0-	230	1	12618	3	N	-0-			-0-
	07	13981 X	11316	-0-	-2665	-0-	210	1	11106	3	N	-0-			-0-
-----															
STS C			WELL #:		16H	RRCID ->	272021	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11064	PERF.	11497	- 18179	
*12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2401	3	279	4	Y	424	1	0	243 1 181
							466	9							
*01		3379 X	1168	-0-	-2211	-0-	759	3	258	4	Y	137	190	1	128
							151	9							
	02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-			128
	03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	128	1	-0-
	04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
	05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
*06		1080 X	404	-0-	-676	-0-	387	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
	*07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1576	3	436	9	Y	396	396	1	-0-
-----															
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	179 1 234
	09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1623	3	287	9	Y	261	1	0	258 1 236
	10	2356 N	1611	-0-	-745	-0-	1519	3	92	9	Y	84	1	0	83 1 236
	11	2100 N	1346	-0-	-754	-0-	1124	3	222	9	Y	202	1	0	279 1 158
*12		1984 N	1544	-0-	-440	-0-	1307	3	2	4	Y	214	1	0	225 1 146
							235	9							
*01		1612 N	918	-0-	-694	-0-	899	3	19	9	Y	17	1	0	162
*02		1260 N	1148	-0-	-112	-0-	929	3	1	4	Y	198	1	0	247 1 112
							218	9							
*03		1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	3			Y	-0-			112
*04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	962	3	6	4	Y	259	371	1	-0-
							285	9							
	05	1209 N	672	-0-	-537	-0-	573	3	99	9	Y	90	90	1	-0-
*06		930 N	392	-0-	-538	-0-	300	3	1	4	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
	07	1302 N	301	-0-	-1001	-0-	117	3	2	4	Y	165	165	1	-0-
							182	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

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
*12	2759 X	1255	-0-	-1504	-0-	522 1	257 3	N	433	1 0	407 1	237
						476 9						
*01	2635 X	2206	-0-	-429	-0-	320 1	1608 3	N	253	5 0	379 1	106
						278 9						
*02	2492 X	2254	-0-	-238	-0-	510 1	1643 3	N	92	5 0	193 1	-0-
						101 9						
*03	2759 X	2354	-0-	-405	-0-	549 1	1268 3	N	488	4 0	484 1	-0-
						537 9						
*04	2670 X	2053	-0-	-617	-0-	567 1	872 3	N	558	2 0	556 1	-0-
						614 9						
05	2387 X	1978	-0-	-409	-0-	585 1	975 3	N	380	2 0	378 1	-0-
						418 9						
*06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	558 1	1489 3	N	455	455 1		-0-
						501 9						
*07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	564 1	1765 3	N	87	87 1		-0-
						96 9						

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

*12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	750 3	1 4	Y	55			55
						61 9						
*01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2590 3	1 4	Y	16	2 0		69
						18 9						
*02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1951 3	2 9	Y	2	2 0	61 1	8
*03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1329 3	54 9	Y	49	1 0	56 1	-0-
*04	2400 N	1353	-0-	-1047	-0-	1221 3	132 9	Y	120	120 1		-0-
05	3100 N	5637	-0-	2537	2537	5587 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
*06	3000 N	4950	-0-	1950	4487	4827 3	123 9	Y	112	112 1		-0-
*07	3100 N	2831	-0-	-269	4218	2775 3	1 4	Y	50	50 1		-0-
						55 9						

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

*12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5080 3	115 4	Y	451	14 0	362 1	236
						496 9						
*01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	5608 3	113 4	Y	496	20 0	435 1	277
						546 9						
*02	5124 X	4858	-0-	-266	-0-	4839 3	19 9	Y	17	17 0	220 1	57
*03	5673 X	4083	-0-	-1590	-0-	3695 3	65 4	Y	294	12 0	339 1	-0-
						323 9						
*04	5670 X	5574	-0-	-96	-0-	4958 3	112 4	Y	458	7 0	451 1	-0-
						504 9						
05	5859 X	3195	-0-	-2664	-0-	3016 3	5 4	Y	158	12 0	146 1	-0-
						174 9						
*06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5553 3	107 4	Y	316	316 1		-0-
						348 9						
07	5766 X	4890	-0-	-876	-0-	4599 3	61 4	Y	209	209 1		-0-
						230 9						

-----  
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2666 X	2582	-0-	-84	-0-	46 1 38 4	2413 3 85 9	N	77	3 0	132 1	190
*01	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	43 1 33 4	2102 3 112 9	N	102	3 0	116 1	173
*02	2324 X	797	-0-	-1527	-0-	15 1 12 4	769 3 1 9	N	1	1 0		173
*03	2573 X	1546	-0-	-1027	-0-	33 1 24 4	1487 3 2 9	N	2	2 0		173
*04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	62 1 31 4	2910 3 1 9	N	1	1 0	79 1	94
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	52 1 51 9	2903 3	N	46	2 0	138 1	-0-
*06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	43 1 84 4	2340 3	N	-0-			-0-
07	3100 X	1020	-0-	-2080	-0-	19 1 17 4	984 3	N	-0-			-0-

-----  
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825  
-----

*12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	42 1 13 9	2327 3	N	12	12 0		27
*01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	79 1 35 9	3869 3	N	32	32 0		27
*02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	49 1 22 9	2367 3	N	20	20 0		27
*03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	67 1 22 9	2962 3	N	20	20 0		27
*04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	69 1 12 9	3270 3	N	11	11 0		27
05	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	34 1 19 9	1940 3	N	17	17 0		27
*06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	41 1 35 4	2262 3	N	-0-			27
*07	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	45 1 34 4	2347 3 1 9	N	1	1 0		27

-----  
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285  
-----

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	3574 3	378 4	Y	610	2 0	690 1	260
						671 9						
*01	4619 X	2389	-0-	-2230	-0-	1720 3	339 4	Y	300	1 0	280 1	279
						330 9						
*02	4172 X	1209	-0-	-2963	-0-	1114 3	75 4	Y	18			297
						20 9						
*03	4464 X	4434	-0-	-30	-0-	4126 3	308 9	Y	280	412 1		165
*04	4320 X	3306	-0-	-1014	-0-	2262 3	1044 9	Y	949	1114 1		-0-
05	4464 X	349	-0-	-4115	-0-	46 3	303 9	Y	275	275 1		-0-
*06	4290 X	437	-0-	-3853	-0-	325 3	112 9	Y	102	102 1		-0-
07	4433 X	2995	-0-	-1438	-0-	2094 3	901 9	Y	819	819 1		-0-

LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2007 3	10 4	Y	583	2 0	484 1	321
						641 9						
*09	2550 X	1083	-0-	-1467	-0-	780 3	14 4	Y	263	1 0	381 1	202
						289 9						
*10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-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	1848	-0-	-818	-0-	1515 3	11 4	Y	293	2 0	157 1	134
						322 9						
*02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	1966 3	3 4	Y	290	2 0	422 1	-0-
						319 9						
*03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2145 3	326 9	Y	296	2 0	294 1	-0-
*04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2071 3	624 9	Y	567	1 0	566 1	-0-
*05	2387 X	1718	-0-	-669	-0-	1348 3	1 4	Y	335	1 0	334 1	-0-
						369 9						
*06	2400 X	1113	-0-	-1287	-0-	932 3	1 4	Y	164	164 1		-0-
						180 9						
*07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	2677 3	1 4	Y	814	814 1		-0-
						895 9						

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127 3		N	-0-			276
*01	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614 3		N	-0-			276
*02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583 3		Y	-0-			276
*03	8680 X	6466	-0-	-2214	-0-	6466 3		Y	-0-			276
*04	9720 X	7349	-0-	-2371	-0-	7349 3		Y	-0-			276
05	10044 X	7791	-0-	-2253	-0-	7791 3		Y	-0-			276
*06	9720 X	5732	-0-	-3988	-0-	5732 3		Y	-0-			276
*07	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 3		Y	-0-			276

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
LOWE	WELL #:	28H	RRCID ->	272349	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.	12182	-	17444				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE					M							
*08		4743 X	2209	-0-	-2534	-0-	1860	3	349	9	Y	317	2	0	356	1	174
*09		2970 X	2075	-0-	-895	-0-	1822	3	253	9	Y	230	1	0	226	1	177
*10		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	3780	3	595	9	Y	541	3	0	445	1	270
*11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3046	3	582	9	Y	529	3	0	502	1	294
*12		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2805	3	21	4	Y	386	2	0	406	1	272
							425	9									
*01		4371 X	2844	-0-	-1527	-0-	2368	3	476	9	Y	433	3	0	504	1	198
*02		3948 X	2652	-0-	-1296	-0-	2319	3	2	4	Y	301	3	0	496	1	-0-
							331	9									
*03		4371 X	2690	-0-	-1681	-0-	2334	3	2	4	Y	322	2	0	320	1	-0-
							354	9									
*04		3630 X	2630	-0-	-1000	-0-	2114	3	4	4	Y	465	1	0	464	1	-0-
							512	9									
*05		3100 X	1704	-0-	-1396	-0-	1354	3	350	9	Y	318	1	0	317	1	-0-
*06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07		2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	1499	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
-----																	
STS	WELL #:	23H	RRCID ->	272458	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11216	-	15357				
*08		3162 X	1310	-0-	-1852	-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		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4031	3	14	4	Y	139	1	0	195	1	66
							153	9									
*01		994 X	994	-0-	-0-	-0-	754	3	34	4	Y	187	1	0	88	1	164
							206	9									
*02		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1494	3	31	4	Y	119	1	0	282	1	-0-
							131	9									
*03		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2303	3	10	4	Y	92	1	0	91	1	-0-
							101	9									
*04		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7537	3	12	4	Y	204	1	0	203	1	-0-
							224	9									
05		868 X	79	-0-	-789	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06		840 X	356	-0-	-484	-0-	348	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07		868 X	386	-0-	-482	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
-----																	
LOWE	WELL #:	15H	RRCID ->	272582	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	12018	PERF.	12375	-	18209				
*08		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	440	1	1883	3	Y	51	1	0	84	1	74
							56	9									
09		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	416	1	4463	3	Y	81	2	0	39	1	108
							89	9									
10		930 X	233	-0-	-697	-0-	233	3			Y	-0-	18	1			90
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					90
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					90
*01		3255 X	257	-0-	-2998	-0-	257	3			Y	-0-					90
*02		2940 X	2216	-0-	-724	-0-	2213	3	3	9	Y	3	3	0	80	1	10
*03		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2147	3	8	9	Y	7	2	0	15	1	-0-
*04		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1116	3	31	9	Y	28	1	0	27	1	-0-
05		2294 X	1433	-0-	-861	-0-	1421	3	12	9	Y	11	1	0	10	1	-0-
*06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2866	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
*07		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3201	3	13	9	Y	12	12	1			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER 3		WELL #: 9H		RRCID -> 272765		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000			
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
*12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2642	3	37	4	Y	187	5 0 187 1 115
						206	9					
*01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2431	3	37	4	Y	167	6 0 135 1 141
						184	9					
*02	2072 X	1149	-0-	-923	-0-	1110	3	36	4	Y	3	3 0 141
						3	9					
*03	2759 X	666	-0-	-2093	-0-	653	3	12	4	Y	1	1 0 141
						1	9					
*04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2737	3	40	4	Y	152	2 0 291 1 -0-
						167	9					
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1963	3	3	4	Y	79	3 0 76 1 -0-
						87	9					
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2050	3	139	9	Y	126	126 1 -0-
07	2759 N	2104	-0-	-655	-0-	1948	3	156	9	Y	142	142 1 -0-

STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132			
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	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	46	1 -0-
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	1176	-0-	-1149	-0-	13	1	698	3	Y	290	308 1 32
						146	4	319	9			
*01	2325 X	295	-0-	-2030	-0-	4	1	186	3	Y	64	96
						35	4	70	9			
*02	2100 X	125	-0-	-1975	-0-	1	1	43	3	Y	60	156 1 -0-
						15	4	66	9			
*03	1674 X	1164	-0-	-510	-0-	18	1	819	3	Y	160	160 1 -0-
						151	4	176	9			
*04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	3	Y	882	882 1 -0-
						128	4	970	9			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	37	37 1 -0-
*06	1140 N	98	-0-	-1042	-0-	2	1	96	3	Y	-0-	-0-
*07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	41	1	2103	3	Y	672	672 1 -0-
						739	9					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*12	372 N	339	-0-	-33	-0-	6	1	330	3	Y	3	9 1 13
						3	9					
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1076	3	Y	19	9 1 23
						5	4	21	9			
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	23
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-	23
*04	1020 N	300	-0-	-720	-0-	6	1	294	3	Y	-0-	23
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	887	3	Y	23	31 1 15
						25	9					
*06	1230 N	271	-0-	-959	-0-	5	1	266	3	Y	-0-	15
07	310 N	195	-0-	-115	-0-	4	1	191	3	Y	-0-	15





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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1581 N	1043	-0-	-538	-0-	16 1	866 3	81 4	80 9	N	73	4 0	53 1	65	
*01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	23 1	1119 3	109 4	112 9	N	102	6 0	63 1	98	
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	18 1	937 3	78 4	6 9	N	5	5 0	75 1	23	
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30 1	1343 3	114 4	7 9	N	6	6 0		23	
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	28 1	1344 3	110 4	245 9	N	223	4 0	242 1	-0-	
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	19 1	1069 3	91 4	169 9	N	154	6 0	148 1	-0-	
*06	1440 N	825	-0-	-615	-0-	13 1	691 3	67 4	54 9	N	49	49 1		-0-	
07	1798 N	36	-0-	-1762	-0-	1 1	35 3			N	-0-			-0-	
-----															
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
*12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	33 1	1744 3	162 4	165 9	N	150	8 0	133 1	133	
*01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	35 1	1717 3	157 4	174 9	N	158	10 0	128 1	153	
*02	2072 N	1755	-0-	-317	-0-	31 1	1586 3	130 4	8 9	N	7	8 0	116 1	36	
*03	2015 N	1750	-0-	-265	-0-	35 1	1577 3	129 4	9 9	N	8	8 0		36	
*04	1920 N	1706	-0-	-214	-0-	29 1	1348 3	107 4	222 9	N	202	4 0	234 1	-0-	
05	1829 N	876	-0-	-953	-0-	13 1	711 3	60 4	92 9	N	84	6 0	78 1	-0-	
*06	1680 N	1373	-0-	-307	-0-	21 1	1163 3	113 4	76 9	N	69	69 1		-0-	
07	1767 N	494	-0-	-1273	-0-	9 1	485 3			N	-0-			-0-	
-----															
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	447 1	166	
*09	2820 X	1678	-0-	-1142	-0-	1339 3	339 9			Y	308	1 0	207 1	266	
*10	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	1640 3	487 9			Y	443	1 0	446 1	262	
*11	2190 X	1628	-0-	-562	-0-	1385 3	243 9			Y	221	1 0	268 1	214	
*12	2263 X	1774	-0-	-489	-0-	1378 3	11 4			Y	350	1 0	373 1	190	
*01	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1455 3	325 9			Y	295	2 0	238 1	245	
*02	1512 N	1076	-0-	-436	-0-	1075 3	1 9			Y	1	1 0	161 1	84	
*03	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1657 3	9 9			Y	8	2 0	90 1	-0-	
*04	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	1086 3	383 9			Y	348	1 0	347 1	-0-	
*05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1258 3	256 9			Y	233	1 0	232 1	-0-	
*06	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	1066 3	95 9			Y	86	86 1		-0-	
07	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1148 3	113 9			Y	103	103 1		-0-	
-----															
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3				Y	-0-			58	
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3				Y	-0-			58	
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3				Y	-0-			58	
*04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317 3				Y	-0-	28 1		30	
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3				Y	-0-	29 1		1	
*06	1500 N	358	-0-	-1142	-0-	48 4	310 9			Y	282	275 1		8	
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12		19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	366	1	19386	3	N	-0-				-0-
*01		15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	313	1	15336	3	N	-0-				-0-
*02		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	238	1	12003	3	N	-0-				-0-
*03		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	259	1	11529	3	N	-0-				-0-
*04		10410 X	10188	-0-	-222	-0-	210	1	9978	3	N	-0-				-0-
05		10757 X	9126	-0-	-1631	-0-	160	1	8966	3	N	-0-				-0-
*06		10410 X	4587	-0-	-5823	-0-	82	1	4505	3	N	-0-				-0-
07		10757 X	7459	-0-	-3298	-0-	141	1	7318	3	N	-0-				-0-
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288																
*10		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3398	3	16	4	Y	736	755	1		284
		11	3633 X	3633	-0-	-0-	810	9	35	4	Y	484	643	1		125
*12		4402 X	2400	-0-	-2002	-0-	532	9	101	4	Y	302	350	1		77
*01		4402 X	1527	-0-	-2875	-0-	1967	3	98	4	Y	191	209	1		59
*02		3976 X	1634	-0-	-2342	-0-	332	9	42	4	Y	153	177	1		35
*03		4216 X	2883	-0-	-1333	-0-	1219	3	75	4	Y	285	320	1		-0-
*04		3630 X	2805	-0-	-825	-0-	210	9	31	4	Y	290	290	1		-0-
05		2294 X	1761	-0-	-533	-0-	1424	3	35	4	Y	310	310	1		-0-
*06		2790 X	1491	-0-	-1299	-0-	168	9	176	4	Y	179	179	1		-0-
07		2914 X	2116	-0-	-798	-0-	2455	3	331	9	Y	301	301	1		-0-
							319	9								
							1385	3								
							341	9								
							1118	3								
							197	9								
							1785	3								
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																
*12		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	39	1	2035	3	Y	-0-	30	1		109
*01		961 X	144	-0-	-817	-0-	9	4	141	3	Y	-0-				109
*02		868 X	197	-0-	-671	-0-	3	1	193	3	Y	-0-				109
*03		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-				109
*04		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	38	1	3261	3	Y	-0-	36	1		73
05		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	3	Y	-0-				73
*06		930 X	80	-0-	-850	-0-	23	1	79	3	Y	-0-				73
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-	1	1			Y	-0-				73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 21H		RRCID -> 273503		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10200 - 14874						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
						6	4									
*12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	75	1	3966	3	Y	-0-	48	1			175
						7	4									
*01	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	271	1	13230	3	Y	-0-					175
						1	4									
*02	2604 X	180	-0-	-2424	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					175
*03	2883 X	217	-0-	-2666	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					175
*04	2790 X	999	-0-	-1791	-0-	21	1	977	3	Y	1	59	1			117
						1	9									
*05	2883 X	988	-0-	-1895	-0-	18	1	970	3	Y	-0-					117
*06	2790 X	316	-0-	-2474	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					117
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					117

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-
						3	4									
*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-
						1	4									
*11	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	137	1	7315	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*12	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	255	1	13471	3	N	-0-					-0-
*01	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	464	1	22683	3	N	-0-					-0-
*02	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	344	1	17011	3	N	-0-					-0-
*03	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	283	1	12582	3	N	-0-					-0-
*04	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	239	1	11306	3	N	-0-					-0-
*05	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	179	1	9996	3	N	-0-					-0-
*06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	186	1	10246	3	N	-0-					-0-
*07	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	201	1	10426	3	N	-0-					-0-
						32	4									

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	1962	-0-	-487	-0-	1567	3	12	4	Y	348	1	0	362	1	189
						383	9									
*01	2449 X	1486	-0-	-963	-0-	1212	3	274	9	Y	249	1	0	230	1	207
*02	2184 X	807	-0-	-1377	-0-	806	3	1	9	Y	1	1	0	136	1	71
*03	2418 X	1888	-0-	-530	-0-	1879	3	9	9	Y	8	1	0	78	1	-0-
*04	1980 X	1675	-0-	-305	-0-	1244	3	431	9	Y	392	1	0	391	1	-0-
*05	1860 X	1216	-0-	-644	-0-	1017	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
*06	1830 X	1186	-0-	-644	-0-	1090	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
07	1891 X	1091	-0-	-800	-0-	999	3	92	9	Y	84	84	1			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	234 1	8821 3	413 4	587 9	N	534	648 1			98
*01	6510 X	2845	-0-	-3665	-0-	60 1	2341 3	235 4	209 9	N	190	190 1			98
*02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	131 1	5353 3	315 4	103 9	N	94	192 1			-0-
03	6510 X	4666	-0-	-1844	-0-	95 1	3852 3	206 4	513 9	N	466	466 1			-0-
04	6300 X	3771	-0-	-2529	-0-	124 1	3469 3	178 9		N	162	162 1			-0-
05	6510 X	693	-0-	-5817	-0-	13 1	546 3	134 9		N	122	122 1			-0-
06	6300 X	2837	-0-	-3463	-0-	91 1	2746 3	223 1	6799 3	N	-0-				-0-
*07	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	223 1	6799 3	756 9		N	687	687 1			-0-

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

*08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	45 1	2513 3	1 4	596 9	Y	542	532 1			172
09	2430 X	991	-0-	-1439	-0-	12 1	661 3	46 4	272 9	Y	247	319 1			97
10	2418 X	739	-0-	-1679	-0-	6 1	330 3	47 4	356 9	Y	324	354 1			67
11	2430 X	1303	-0-	-1127	-0-	16 1	861 3	39 4	387 9	Y	352	378 1			41
*12	2511 X	2228	-0-	-283	-0-	27 1	1585 3	217 4	399 9	Y	363	364 1			40
*01	2511 X	630	-0-	-1881	-0-	10 1	487 3	63 4	70 9	Y	64				104
*02	1204 X	718	-0-	-486	-0-	10 1	524 3	54 4	130 9	Y	118	222 1			-0-
*03	2139 X	832	-0-	-1307	-0-	13 1	584 3	97 4	138 9	Y	125	125 1			-0-
*04	2070 X	1664	-0-	-406	-0-	19 1	883 3	89 4	673 9	Y	612	612 1			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	36	36 1			-0-
*06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
*07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	31 1	1620 3	521 9		Y	474	474 1			-0-

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262			
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	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	495 1	2116 3	Y	395	1 0	283 1	474
						435 9						
*09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	532 1	6510 3	Y	203	2 0	234 1	441
						223 9						
*10	1519 X	63	-0-	-1456	-0-	63 3		Y	-0-	72 1		369
*11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			369
*12	3317 X	783	-0-	-2534	-0-	722 3	61 9	Y	55			424
*01	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6343 3	16 4	Y	45	7 0		462
						50 9						
*02	2996 X	1461	-0-	-1535	-0-	1459 3	2 9	Y	2	2 0	410 1	52
*03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2538 3	2 4	Y	67	2 0	117 1	-0-
						74 9						
*04	3210 X	1790	-0-	-1420	-0-	1540 3	9 4	Y	219	1 0	218 1	-0-
						241 9						
*05	3317 X	664	-0-	-2653	-0-	523 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
*06	3210 X	1773	-0-	-1437	-0-	1639 3	7 4	Y	115	115 1		-0-
						127 9						
*07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3719 3	8 4	Y	122	122 1		-0-
						134 9						

LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108			
*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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 3	N	-0-			-0-
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	24 1	1206 3	N	-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	278 3	N	-0-			-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10 1	497 3	N	30			-0-
						33 9						
*03	1178 N	570	-0-	-608	-0-	13 1	557 3	N	-0-			-0-
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 1	432 3	N	-0-			-0-
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	17 1	1027 3	N	-0-			-0-
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	19 1	1144 3	N	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	4 1	201 3	N	227	227 0		255
						250 9						

DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537			
*08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	36 1	2057 3	Y	360	410 1		226
						222 4	396 9					
09	2280 X	1746	-0-	-534	-0-	22 1	1148 3	Y	328	270 1		283
						215 4	361 9					
10	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	45 1	2438 3	Y	460	439 1		304
						276 4	506 9					
11	3300 X	2652	-0-	-648	-0-	36 1	1938 3	Y	441	3 0	489 1	253
						193 4	485 9					
*12	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	42 1	2242 3	Y	594	4 0	526 1	317
						278 4	653 9					
*01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	53 1	2601 3	Y	433	6 0	485 1	259
						272 4	476 9					
*02	2940 X	2173	-0-	-767	-0-	33 1	1667 3	Y	283	4 0	116 1	422
						162 4	311 9					
*03	3255 X	2037	-0-	-1218	-0-	35 1	1559 3	Y	3	3 0	193 1	229
						440 4	3 9					
*04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	54 1	2551 3	Y	402	1 0	630 1	-0-
						404 4	442 9					
05	3255 X	312	-0-	-2943	-0-	283 4	29 9	Y	26	1 0	25 1	-0-
*06	3150 X	481	-0-	-2669	-0-	4 1	212 3	Y	-0-			-0-
						265 4						
07	3410 X	1342	-0-	-2068	-0-	21 1	1065 3	Y	-0-			-0-
						256 4						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7757	3	62	4	Y	383	2	0	361	1	181
						421	9									
*01	4247 X	213	-0-	-4034	-0-	177	3	36	9	Y	33	185	1			29
*02	3836 X	891	-0-	-2945	-0-	850	3	4	4	Y	34	63	1			-0-
						37	9									
*03	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5900	3	15	4	Y	208	2	0	206	1	-0-
						229	9									
*04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6093	3	15	4	Y	402	1	0	401	1	-0-
						442	9									
05	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	12035	3	717	9	Y	652	1	0	651	1	-0-
*06	4110 X	3101	-0-	-1009	-0-	2943	3	4	4	Y	140	140	1			-0-
						154	9									
*07	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12167	3	21	4	Y	537	537	1			-0-
						591	9									
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																
*12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5114	3	115	4	Y	448	7	0	347	1	238
						493	9									
*01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5039	3	105	4	Y	455	9	0	424	1	260
						501	9									
*02	4844 X	4476	-0-	-368	-0-	4468	3	8	9	Y	7	8	0	206	1	53
*03	5363 X	5036	-0-	-327	-0-	4585	3	77	4	Y	340	7	0	386	1	-0-
						374	9									
*04	5190 X	4996	-0-	-194	-0-	4384	3	114	4	Y	453	4	0	449	1	-0-
						498	9									
05	5363 X	4444	-0-	-919	-0-	4140	3	1	4	Y	275	6	0	269	1	-0-
						303	9									
*06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4718	3	111	4	Y	267	267	1			-0-
						294	9									
07	5177 X	4532	-0-	-645	-0-	4258	3	58	4	Y	196	196	1			-0-
						216	9									
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
*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	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					278
*02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					278
*03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					278
*04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-	136	1			142
*05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	135	1			7
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	20	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
HEIM		WELL #:		5H	RRCID -> 273706	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH 11057	PERF.11037	- 16388							
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	6717	-0-	-3172	-0-	116 1	6279 3	N	293	1 0	147 1	330
						322 9						
*11	8760 X	6502	-0-	-2258	-0-	116 1	6241 3	N	131	4 0	294 1	163
						1 4	144 9					
*12	7471 X	6650	-0-	-821	-0-	128 1	6448 3	N	67	5 0	88 1	137
						74 9						
*01	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	166 1	8101 3	N	126	11 0		252
						139 9						
*02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	131 1	6634 3	N	8	9 0	174 1	77
						9 9						
*03	6727 X	6677	-0-	-50	-0-	147 1	6516 3	N	13	10 0	80 1	-0-
						14 9						
*04	7710 X	6273	-0-	-1437	-0-	124 1	6022 3	N	115	9 0	106 1	-0-
						127 9						
*05	7967 X	6361	-0-	-1606	-0-	109 1	6152 3	N	91	4 0	87 1	-0-
						100 9						
*06	7710 X	6410	-0-	-1300	-0-	113 1	6188 3	N	99	1 0	98 1	-0-
						109 9						
07	7037 X	6996	-0-	-41	-0-	131 1	6757 3	N	98	2 0	96 1	-0-
						108 9						

FORREST WHEELER		WELL #:		13H	RRCID -> 273732	COMPL. DATE 07/10/2013	TOTAL DEPTH 11819	PERF.12151	- 17202		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722			Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #:		20H	RRCID -> 274019	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL DEPTH 10153	PERF.10242	- 14859		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
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			
*12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3606	3	15	9	N	14	6 0	237	
*01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4354	3	12	9	N	11	11 0	237	
*02	3640 X	2564	-0-	-1076	-0-	2548	3	9	4	N	6	6 0	237	
*03	4030 X	3447	-0-	-583	-0-	3437	3	10	9	N	9	9 0	237	
*04	3990 X	2771	-0-	-1219	-0-	2741	3	21	4	N	8	8 0	237	
05	4123 X	2393	-0-	-1730	-0-	2380	3	13	9	Y	12	12 0	237	
*06	3990 X	2584	-0-	-1406	-0-	2533	3	50	4	Y	1	1 0	237	
*07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4198	3	25	4	Y	2	2 0	237	
						2	9							
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
*12	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	576	1	30632	3	N	-0-		13	
*01	28835 X	28835	-0-	-0-	-0-	577	1	28258	3	N	-0-		13	
*02	22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	440	1	22260	3	N	-0-		13	
*03	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	460	1	20477	3	N	-0-		13	
*04	19800 X	18583	-0-	-1217	-0-	384	1	18199	3	N	-0-		13	
05	20460 X	15970	-0-	-4490	-0-	281	1	15689	3	N	-0-		13	
*06	19800 X	14826	-0-	-4974	-0-	265	1	14561	3	N	-0-		13	
07	20460 X	14364	-0-	-6096	-0-	272	1	14092	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	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12046	3	74	4	N	249	347 1	159	
*01	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	11999	3	61	4	N	239	219 1	179	
*02	11172 X	8490	-0-	-2682	-0-	8450	3	40	9	Y	36		215	
*03	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	11990	3	673	9	Y	612	612 1	215	
*04	11970 X	9364	-0-	-2606	-0-	9175	3	189	9	Y	172	172 1	215	
*05	11749 X	9348	-0-	-2401	-0-	9126	3	222	9	Y	202	202 1	215	
*06	12240 X	8585	-0-	-3655	-0-	8483	3	102	9	Y	93	93 1	215	
*07	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12694	3	180	9	Y	164	164 1	215	
-----														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
*12	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	29	1	1525	3	N	520	1 0	553 1	195
*01	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	572	9	2434	3	N	526	2 0	488 1	231
*02	3304 X	2004	-0-	-1300	-0-	49	1	1880	3	N	79	2 0	308 1	-0-
*03	3658 X	3034	-0-	-624	-0-	579	9	2264	3	N	654	2 0	652 1	-0-
*04	2850 X	2098	-0-	-752	-0-	37	1	1356	3	N	648	648 1		-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	87	9			N	92	1 0	91 1	-0-
*06	2940 X	48	-0-	-2892	-0-	51	1	25	3	N	20	20 1		-0-
*07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	719	9	4395	3	N	547	547 1		-0-
						29	1							
						572	9							
						49	1							
						579	9							
						37	1							
						87	9							
						51	1							
						719	9							
						29	1							
						713	9							
						1	1							
						22	9							
						83	1							
						602	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL B		WELL #: 6H		RRCID -> 274677		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11836 - 17950						
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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					159
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					159
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					159
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					159
07	14B2	EXT	-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			
*12	3441	X	1574	-0-	-1867	-0-	27 1	1383 3	N	125	1 0	219 1	173
							26 4	138 9					
*01	4774	X	2220	-0-	-2554	-0-	37 1	1842 3	N	278	1 0	252 1	198
							35 4	306 9					
*02	4312	X	2617	-0-	-1695	-0-	52 1	2522 3	N	2	2 0		198
							41 4	2 9					
*03	4774	X	1995	-0-	-2779	-0-	43 1	1906 3	N	1	1 0		198
							45 4	1 9					
*04	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	45 1	2241 3	N	1	1 0	186 1	12
							5 4	1 9					
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	36 1	1999 3	N	1	1 0		12
							1784 4	1 9					
*06	2640	X	2109	-0-	-531	-0-	36 1	1954 3	N	108	108 1		12
							119 9						
07	2728	X	1335	-0-	-1393	-0-	24 1	1311 3	N	-0-			12

JC MARTIN		WELL #: 19H		RRCID -> 276440		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10897 - 17735			
*12	20243	X	18885	-0-	-1358	-0-	367 1	18127 3	Y	355	345 1		11
							391 9						
*01	20150	X	18457	-0-	-1693	-0-	382 1	17671 3	Y	367	372 1		6
							404 9						
*02	16800	X	10651	-0-	-6149	-0-	233 1	10373 3	Y	41	47 1		-0-
							45 9						
*03	18600	X	18504	-0-	-96	-0-	496 1	17672 3	Y	305	305 1		-0-
							336 9						
*04	17460	X	15768	-0-	-1692	-0-	383 1	15060 3	Y	295	295 1		-0-
							325 9						
05	18011	X	13938	-0-	-4073	-0-	288 1	13486 3	Y	148	148 1		-0-
							1 4	163 9					
*06	17910	X	13040	-0-	-4870	-0-	262 1	12778 3	Y	-0-			-0-
							292 1	14101 3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #: 12H		RRCID -> 276450		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 10402		PERF.10883 - 14421			
*12	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	125 1	5470 3	Y	101	101 1		-0-
							111 9						
*01	5735	X	5435	-0-	-300	-0-	126 1	5215 3	Y	85	85 1		-0-
							94 9						
*02	5068	X	4256	-0-	-812	-0-	82 1	4106 3	Y	62	62 1		-0-
							68 9						
*03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	129 1	5727 3	Y	93	93 1		-0-
							102 9						
*04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	115 1	5465 3	Y	79	79 1		-0-
							87 9						
05	5425	X	5131	-0-	-294	-0-	97 1	4955 3	Y	72	72 1		-0-
							79 9						
*06	5760	X	3800	-0-	-1960	-0-	81 1	3649 3	Y	64	64 1		-0-
							70 9						
07	5952	X	4732	-0-	-1220	-0-	131 1	4539 3	Y	56	56 1		-0-
							62 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015													TOTAL DEPTH	11008	PERF.10883	- 17800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	394	1	19436	3	Y	381	370	1			12
						419	9									
*01	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	410	1	18947	3	Y	393	398	1			7
						432	9									
*02	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	249	1	11123	3	Y	43	50	1			-0-
						47	9									
*03	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	532	1	18948	3	Y	327	327	1			-0-
						49	4	360	9							
*04	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	411	1	16148	3	Y	316	316	1			-0-
						348	9									
05	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	309	1	14461	3	Y	158	158	1			-0-
						1	4	174	9							
*06	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	281	1	13702	3	Y	-0-					-0-
*07	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	313	1	15119	3	Y	-0-					-0-
-----																
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015													TOTAL DEPTH	10106	PERF.10785	- 18028
*12	17980 X	16771	-0-	-1209	-0-	326	1	16098	3	Y	315	306	1			10
						347	9									
*01	17887 X	16391	-0-	-1496	-0-	339	1	15693	3	Y	326	330	1			6
						359	9									
*02	14924 X	9459	-0-	-5465	-0-	207	1	9212	3	Y	36	42	1			-0-
						40	9									
*03	16523 X	16432	-0-	-91	-0-	440	1	15694	3	Y	271	271	1			-0-
						298	9									
*04	15510 X	14003	-0-	-1507	-0-	341	1	13374	3	Y	262	262	1			-0-
						288	9									
05	15996 X	12378	-0-	-3618	-0-	256	1	11977	3	Y	131	131	1			-0-
						1	4	144	9							
*06	15900 X	11580	-0-	-4320	-0-	232	1	11348	3	Y	-0-					-0-
07	16430 X	12781	-0-	-3649	-0-	259	1	12522	3	Y	-0-					-0-
-----																
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014													TOTAL DEPTH	11324	PERF.11177	- 17362
*12	15965 X	15453	-0-	-512	-0-	15444	3	9	9	N	8	8	0			125
*01	15965 X	14668	-0-	-1297	-0-	14655	3	13	9	N	12	12	0			125
*02	14056 X	12382	-0-	-1674	-0-	12371	3	11	9	N	10	10	0			125
*03	15562 X	11552	-0-	-4010	-0-	11544	3	8	9	N	7	7	0			125
*04	14850 X	12248	-0-	-2602	-0-	12245	3	3	9	N	3	3	0			125
05	14725 X	8658	-0-	-6067	-0-	8652	3	6	9	Y	5	5	0			125
*06	13440 X	10185	-0-	-3255	-0-	9990	3	195	9	Y	177	177	1			125
07	12865 X	10745	-0-	-2120	-0-	10745	3			Y	-0-					125
-----																
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014													TOTAL DEPTH	11336	PERF.11095	- 17705
*12	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	18155	3	203	4	N	750	9	0	763	1	103
						825	9									
*01	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	18288	3	113	4	N	466	14	0	428	1	127
						513	9									
*02	18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	18494	3	34	4	N	157	14	0	270	1	-0-
						173	9									
*03	18104 X	16845	-0-	-1259	-0-	15788	3	169	4	N	807	10	0	797	1	-0-
						888	9									
*04	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	17870	3	542	9	N	493	4	0	489	1	-0-
05	19158 X	14461	-0-	-4697	-0-	14044	3	417	9	Y	379	7	0	372	1	-0-
*06	18540 X	16985	-0-	-1555	-0-	16778	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
07	19158 X	13931	-0-	-5227	-0-	13703	3	228	9	Y	207	207	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	9982 X	9301	-0-	-681	-0-	181	1	8927	3	Y	175	170	1			5
						193	9									
*01	9920 X	9089	-0-	-831	-0-	188	1	8702	3	Y	181	183	1			3
						199	9									
*02	8288 X	5245	-0-	-3043	-0-	115	1	5108	3	Y	20	23	1			-0-
						22	9									
*03	9176 X	9158	-0-	-18	-0-	244	1	8703	3	Y	150	150	1			-0-
						46	4									
*04	8610 X	7886	-0-	-724	-0-	189	1	7416	3	Y	145	145	1			-0-
						121	4									
05	8866 X	6863	-0-	-2003	-0-	142	1	6641	3	Y	73	73	1			-0-
						80	9									
*06	8850 X	6472	-0-	-2378	-0-	129	1	6293	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
07	9145 X	7088	-0-	-2057	-0-	144	1	6944	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

*08	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	368	1	20493	3	Y	347	347	1			-0-
						5	4									
*09	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	357	1	19124	3	Y	477	477	1			-0-
						525	9									
*10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	371	1	19993	3	Y	352	352	1			-0-
						1	4									
*11	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	318	1	16842	3	Y	190	190	1			-0-
						4	4									
*12	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	463	1	20286	3	Y	375	375	1			-0-
						413	9									
*01	20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	466	1	19340	3	Y	314	314	1			-0-
						345	9									
*02	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	305	1	15228	3	Y	180	180	1			-0-
						198	9									
*03	22096 X	22096	-0-	-0-	-0-	478	1	21240	3	Y	344	344	1			-0-
						378	9									
*04	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	427	1	20265	3	Y	292	292	1			-0-
						321	9									
*05	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	360	1	18376	3	Y	266	266	1			-0-
						1	4									
*06	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	301	1	13531	3	Y	236	236	1			-0-
						260	9									
*07	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	486	1	16833	3	Y	209	209	1			-0-
						230	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

*12	17298 X	16128	-0-	-1170	-0-	314	1	15481	3	Y	303	295	1			9
						333	9									
*01	17205 X	15763	-0-	-1442	-0-	326	1	15092	3	Y	314	317	1			6
						345	9									
*02	14364 X	9096	-0-	-5268	-0-	199	1	8860	3	Y	34	40	1			-0-
						37	9									
*03	15903 X	15803	-0-	-100	-0-	423	1	15093	3	Y	261	261	1			-0-
						287	9									
*04	14910 X	13466	-0-	-1444	-0-	327	1	12862	3	Y	252	252	1			-0-
						277	9									
05	15376 X	11904	-0-	-3472	-0-	246	1	11518	3	Y	126	126	1			-0-
						1	4									
*06	15300 X	11163	-0-	-4137	-0-	223	1	10914	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	15810 X	12292	-0-	-3518	-0-	249	1	12043	3	Y	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	426 1	1070 3	15 4	133 9	Y	121	231 1			19
11	1920 X	1258	-0-	-662	-0-	397 1	760 3	9 4	92 9	Y	84	86 1			17
*12	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	516 1	1432 3	11 4	120 9	Y	109	1 0	106 1		19
*01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	496 1	1527 3	12 4	80 9	Y	73	2 0	78 1		12
*02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	437 1	879 3	492 4	41 9	Y	37	1 0	48 1		-0-
*03	2015 X	1671	-0-	-344	-0-	509 1	999 3	57 4	106 9	Y	96	1 0	95 1		-0-
*04	1980 N	1747	-0-	-233	-0-	487 1	1087 3	61 4	112 9	Y	102	102 1			-0-
05	1984 N	1777	-0-	-207	-0-	520 1	1040 3	79 4	138 9	Y	125	1 0	124 1		-0-
*06	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	556 1	628 3	17 4	135 9	Y	123	123 1			-0-
*07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	115 1	622 3	1896 4	15 9	Y	14	14 1			-0-

FORREST WHEELER		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12238		PERF.12123 - 17026					
*10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	4 1	1854 3	328 9		Y	298	422 1			115
11	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	256 1	9247 3	1393 9		Y	1266	1054 1			326
*12	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	401 1	6356 3	123 4	969 9	Y	881	1 0	983 1		223
*01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	227 1	3781 3	85 4	551 9	Y	501	1 0	569 1		154
*02	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	239 1	3780 3	60 4	438 9	Y	398	1 0	462 1		89
*03	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	381 1	5704 3	72 4	666 9	Y	605	6 0	688 1		-0-
*04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	356 1	5436 3	52 4	682 9	Y	620	3 0	617 1		-0-
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	207 1	3316 3	543 9		Y	494	5 0	489 1		-0-
*06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	393 1	6303 3	103 4	823 9	Y	748	748 1			-0-
*07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	256 1	3256 3	57 4	541 9	Y	492	492 1			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #: 57H		RRCID -> 276713		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449			
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
*10	2666 X	1730	-0-	-936	-0-	403 1	1071 3	Y	219	224 1		34
						15 4	241 9					
11	2580 X	1771	-0-	-809	-0-	510 1	1040 3	Y	189	185 1		38
						13 4	208 9					
*12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	607 1	1739 3	Y	240	1 0	235 1	42
						24 4	264 9					
*01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	578 1	1786 3	Y	195	2 0	201 1	34
						18 4	215 9					
*02	1652 X	1621	-0-	-31	-0-	429 1	960 3	Y	142	1 0	175 1	-0-
						76 4	156 9					
*03	2542 X	2047	-0-	-495	-0-	543 1	1179 3	Y	237	1 0	236 1	-0-
						64 4	261 9					
*04	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	601 1	1369 3	Y	201	201 1		-0-
						77 4	221 9					
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	644 1	1319 3	Y	245	1 0	244 1	-0-
						56 4	270 9					
*06	1980 N	1680	-0-	-300	-0-	663 1	753 3	Y	219	219 1		-0-
						23 4	241 9					
07	2356 N	885	-0-	-1471	-0-	112 1	517 3	Y	77	77 1		-0-
						171 4	85 9					
DONNELL A		WELL #: 18H		RRCID -> 276754		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746			
*12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	233 1	1430 3	Y	458	458 1		-0-
						504 9						
*01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	266 1	1725 3	Y	481	1 0	480 1	-0-
						529 9						
*02	2436 X	1357	-0-	-1079	-0-	189 1	938 3	Y	209	209 1		-0-
						230 9						
*03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	314 1	2006 3	Y	390	390 1		-0-
						429 9						
*04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	484 1	2421 3	Y	622	622 1		-0-
						684 9						
05	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	664 1	3687 3	Y	660	660 1		-0-
						726 9						
*06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	628 1	2647 3	Y	376	376 1		-0-
						414 9						
07	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	662 1	2487 3	Y	342	342 1		-0-
						376 9						
JC MARTIN		WELL #: 11H		RRCID -> 276761		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170			
*12	14074 X	14029	-0-	-45	-0-	307 1	13449 3	Y	248	248 1		-0-
						273 9						
*01	14074 X	13360	-0-	-714	-0-	309 1	12822 3	Y	208	208 1		-0-
						229 9						
*02	12432 X	10437	-0-	-1995	-0-	202 1	10096 3	Y	126	126 1		-0-
						139 9						
*03	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	317 1	14082 3	Y	228	228 1		-0-
						251 9						
*04	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	283 1	13436 3	Y	194	194 1		-0-
						213 9						
05	13361 X	12618	-0-	-743	-0-	239 1	12183 3	Y	177	177 1		-0-
						1 4	195 9					
*06	14190 X	9342	-0-	-4848	-0-	199 1	8971 3	Y	156	156 1		-0-
						172 9						
07	14663 X	11635	-0-	-3028	-0-	322 1	11160 3	Y	139	139 1		-0-
						153 9						







-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945  
-----

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	9982 X	8849	-0-	-1133	-0-	150	1 8084 3	Y	556	6 0	550 1 -0-
						3	4 612 9				
*09	9480 X	6509	-0-	-2971	-0-	118	1 6050 3	Y	310	4 0	306 1 -0-
						341	9				
*10	8711 X	8605	-0-	-106	-0-	150	1 7945 3	Y	464	5 0	459 1 -0-
						510	9				
*11	8550 X	6974	-0-	-1576	-0-	127	1 6697 3	Y	136	4 0	132 1 -0-
						150	9				
*12	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	182	1 9285 3	Y	391	6 0	385 1 -0-
						430	9				
*01	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	195	1 9348 3	Y	415	9 0	406 1 -0-
						457	9				
*02	7784 X	5538	-0-	-2246	-0-	112	1 5271 3	Y	141	5 0	136 1 -0-
						155	9				
*03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	270	1 9210 3	Y	295	6 0	289 1 -0-
						325	9				
*04	9180 X	7499	-0-	-1681	-0-	239	1 6946 3	Y	285	3 0	282 1 -0-
						314	9				
*05	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	347	1 9946 3	Y	679	4 0	675 1 -0-
						747	9				
*06	9480 X	8603	-0-	-877	-0-	294	1 8024 3	Y	259	259 1	-0-
						285	9				
07	9796 X	6540	-0-	-3256	-0-	232	1 6082 3	Y	205	205 1	-0-
						226	9				

-----  
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327  
-----

*12	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	322	1 13956 3	Y	395	360 0	39 1 6
						435	9				
*01	13516 X	13145	-0-	-371	-0-	303	1 12367 3	Y	432	432 0	6
						475	9				
*02	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	273	1 11850 3	Y	442	442 0	6
						486	9				
*03	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	360	1 14177 3	Y	252	252 0	6
						277	9				
*04	13410 X	10331	-0-	-3079	-0-	246	1 9698 3	Y	328	296 0	38 1 -0-
						26	4 361 9				
05	14043 X	10977	-0-	-3066	-0-	228	1 10232 3	Y	470	470 0	-0-
						517	9				
*06	14580 X	7341	-0-	-7239	-0-	169	1 7099 3	Y	66	66 0	-0-
						73	9				
07	15066 X	6587	-0-	-8479	-0-	178	1 6310 3	Y	90	90 0	-0-
						99	9				

-----  
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299  
-----

*12	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	316	1 13712 3	Y	388	353 0	39 1 6
						427	9				
*01	13299 X	12917	-0-	-382	-0-	298	1 12151 3	Y	425	425 0	6
						468	9				
*02	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	268	1 11643 3	Y	434	434 0	6
						477	9				
*03	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	353	1 13930 3	Y	248	248 0	6
						273	9				
*04	13170 X	10126	-0-	-3044	-0-	242	1 9529 3	Y	323	291 0	38 1 -0-
						355	9				
05	13795 X	10785	-0-	-3010	-0-	224	1 10053 3	Y	462	462 0	-0-
						508	9				
*06	14310 X	7212	-0-	-7098	-0-	166	1 6974 3	Y	65	65 0	-0-
						72	9				
07	14787 X	6473	-0-	-8314	-0-	175	1 6200 3	Y	89	89 0	-0-
						98	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	* AMT	EOM BALANCE	
*12	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	369	1	15980	3	Y	453	412	0	45	1	7
						498	9									
*01	15469 X	15053	-0-	-416	-0-	347	1	14161	3	Y	495	495	0			7
						545	9									
*02	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	313	1	13568	3	Y	506	506	0			7
						557	9									
*03	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	412	1	16234	3	Y	289	289	0			7
						318	9									
*04	15330 X	11801	-0-	-3529	-0-	282	1	11105	3	Y	376	339	0	44	1	-0-
						414	9									
05	16058 X	12569	-0-	-3489	-0-	261	1	11716	3	Y	538	538	0			-0-
						592	9									
*06	16680 X	8430	-0-	-8250	-0-	194	1	8128	3	Y	75	75	0			-0-
						25	4	83	9							
07	17236 X	7666	-0-	-9570	-0-	204	1	7226	3	Y	103	103	0			-0-
						123	4	113	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785																
*12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	287	1	12455	3	Y	353	321	0	35	1	6
						388	9									
*01	11966 X	11732	-0-	-234	-0-	270	1	11037	3	Y	386	386	0			6
						425	9									
*02	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	244	1	10575	3	Y	394	394	0			6
						433	9									
*03	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	321	1	12652	3	Y	225	225	0			6
						248	9									
*04	11580 X	9196	-0-	-2384	-0-	220	1	8655	3	Y	292	264	0	34	1	-0-
						321	9									
05	11966 X	9796	-0-	-2170	-0-	204	1	9131	3	Y	419	419	0			-0-
						461	9									
*06	11580 X	6551	-0-	-5029	-0-	151	1	6335	3	Y	59	59	0			-0-
						65	9									
07	11966 X	4676	-0-	-7290	-0-	125	1	4385	3	Y	80	80	0			-0-
						78	4	88	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928																
*12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	77	1	3327	3	Y	95	86	0	10	1	2
						105	9									
*01	3193 X	3133	-0-	-60	-0-	72	1	2948	3	Y	103	103	0			2
						113	9									
*02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	65	1	2825	3	Y	105	105	0			2
						116	9									
*03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	86	1	3380	3	Y	60	60	0			2
						66	9									
*04	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	59	1	2312	3	Y	78	71	0	9	1	-0-
						86	9									
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	54	1	2439	3	Y	112	112	0			-0-
						123	9									
*06	3090 X	1750	-0-	-1340	-0-	40	1	1692	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
07	3193 X	1656	-0-	-1537	-0-	42	1	1504	3	Y	21	21	0			-0-
						87	4	23	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BROWN-TRUSTS		WELL #: 34H		RRCID -> 278627		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10986		PERF.11344 - 15924				
M O	ALLOW 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	
*12	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	171	1	7411	3	Y	209	191 0	21 1	3
						230	9							
*01	7130 X	6980	-0-	-150	-0-	161	1	6567	3	Y	229	229 0		3
						252	9							
*02	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	145	1	6292	3	Y	235	235 0		3
						259	9							
*03	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	191	1	7528	3	Y	134	134 0		3
						147	9							
*04	6900 X	5472	-0-	-1428	-0-	131	1	5150	3	Y	174	157 0	20 1	-0-
						191	9							
05	7130 X	5829	-0-	-1301	-0-	121	1	5433	3	Y	250	250 0		-0-
						275	9							
*06	6900 X	3899	-0-	-3001	-0-	90	1	3770	3	Y	35	35 0		-0-
						39	9							
07	7130 X	3518	-0-	-3612	-0-	95	1	3351	3	Y	48	48 0		-0-
						19	4	53	9					

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	19282 X	15810	-0-	-3472	-0-	254	1	14115	3	Y	1308	1308 0		137
						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	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	294	1	15529	3	Y	1413	1413 0		136
						1554	9							
*01	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	330	1	16148	3	Y	1563	1563 0		136
						1	4	1719	9					
*02	15120 X	2549	-0-	-12571	-0-	23	1	1285	3	Y	1127	1127 0		136
						1	4	1240	9					
*03	16740 X	11190	-0-	-5550	-0-	224	1	9916	3	Y	901	901 0		136
						59	4	991	9					
*04	16620 X	10508	-0-	-6112	-0-	192	1	9099	3	Y	1105	1105 0		136
						1	4	1216	9					
05	17174 X	10585	-0-	-6589	-0-	152	1	8503	3	Y	1753	1753 0	34 1	102
						2	4	1928	9					
*06	16620 X	12081	-0-	-4539	-0-	171	1	10916	3	Y	903	903 0		102
						1	4	993	9					
07	11532 X	10370	-0-	-1162	-0-	167	1	8840	3	Y	1238	1238 0		102
						1	4	1362	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 37H		RRCID -> 282644		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949			
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	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	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	294	1 15550 3	Y	1338	1338 0	239
						1472	9				
*01	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	341	1 16684 3	Y	1544	1544 0	239
						1	4 1698 9				
*02	15400 X	1830	-0-	-13570	-0-	28	1 1510 3	Y	255	255 0	239
						11	4 281 9				
*03	17050 X	6157	-0-	-10893	-0-	119	1 5326 3	Y	315	315 0	239
						365	4 347 9				
*04	17040 X	9749	-0-	-7291	-0-	185	1 8802 3	Y	692	692 0	239
						1	4 761 9				
05	17608 X	9802	-0-	-7806	-0-	152	1 8440 3	Y	1098	1098 0	179
						2	4 1208 9			60 1	
*06	17040 X	11176	-0-	-5864	-0-	169	1 10210 3	Y	707	707 0	179
						19	4 778 9				
07	9889 X	9420	-0-	-469	-0-	154	1 8199 3	Y	969	969 0	179
						1	4 1066 9				

STS		WELL #: 36H		RRCID -> 282871		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284			
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	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	12758	-0-	-665	-0-	228	1 11620 3	Y	827	827 0	164
						910	9				
*01	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	306	1 14961 3	Y	965	965 0	164
						1	4 1062 9				
*02	12824 X	2467	-0-	-10357	-0-	34	1 1853 3	Y	517	517 0	164
						11	4 569 9				
*03	14198 X	6656	-0-	-7542	-0-	119	1 5237 3	Y	877	877 0	164
						335	4 965 9				
*04	14880 X	9034	-0-	-5846	-0-	167	1 7962 3	Y	804	804 0	164
						21	4 884 9				
05	15376 X	9981	-0-	-5395	-0-	152	1 8423 3	Y	1276	1276 0	123
						2	4 1404 9			41 1	
*06	14880 X	10131	-0-	-4749	-0-	161	1 9450 3	Y	446	446 0	123
						29	4 491 9				
07	10075 X	7584	-0-	-2491	-0-	128	1 6783 3	Y	611	611 0	123
						1	4 672 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 51H		RRCID -> 283956		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
*12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	162	1	419	3	Y	1892	1822	0	84	1	-0-
						2081	9									
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	347	1	1403	3	Y	1056	1056	0			-0-
						1162	9									
*02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	176	1	1221	3	Y	512	512	0			-0-
						563	9									
*03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	61	1	26	3	Y	347	347	0			-0-
						382	9									
*04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	64	1	106	3	Y	204	204	0			-0-
						224	9									
*05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	101	90	0	11	1	-0-
						111	9									
*06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	243	1	2169	3	Y	120	120	0			-0-
						132	9									
*07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	271	1	2053	3	Y	202	164	0	38	1	-0-
						222	9									
STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747						
*12	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	1539	1	6375	3	Y	1499	1463	0	58	1	-0-
						1649	9									
*01	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1460	1	6676	3	Y	2024	2024	0			-0-
						2226	9									
*02	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	553	1	4004	3	Y	1379	1379	0			-0-
						1517	9									
*03	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	962	1	5900	3	Y	593	593	0			-0-
						652	9									
*04	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	793	1	5789	3	Y	767	767	0			-0-
						844	9									
*05	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	1107	1	5170	3	Y	791	710	0	81	1	-0-
						870	9									
*06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	812	1	3741	3	Y	295	295	0			-0-
						325	9									
*07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	544	1	4334	3	Y	580	404	0	176	1	-0-
						638	9									
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680						
*12	13361 X	5887	-0-	-7474	-0-	748	1	4131	3	Y	916	899	0	44	1	-0-
						1008	9									
*01	13361 X	178	-0-	-13183	-0-	15	1	163	9	Y	148	148	0			-0-
*02	12068 X	-0-	-0-	-12068	-0-					Y	18	18	0			-0-
*03	13361 X	3189	-0-	-10172	-0-	138	1	2979	3	Y	65	65	0			-0-
						72	9									
*04	20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	2034	1	17115	3	Y	1190	1190	0			-0-
						1309	9									
*05	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	1830	1	8137	3	Y	957	866	0	91	1	-0-
						1053	9									
*06	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	1221	1	5353	3	Y	300	300	0			-0-
						330	9									
07	13361 X	7518	-0-	-5843	-0-	849	1	6051	3	Y	562	411	0	151	1	-0-
						618	9									
STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976						
*12	33338 X	33338	-0-	-0-	-0-	30548	3	2790	9	Y	2536	2536	0			3
*01	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	27812	3	2485	9	Y	2259	2259	0			3
*02	28336 X	24275	-0-	-4061	-0-	22715	3	1560	9	Y	1418	1417	0			4
*03	31372 X	27008	-0-	-4364	-0-	24883	3	2125	9	Y	1932	1779	0			157
*04	30360 X	25898	-0-	-4462	-0-	23871	3	2027	9	Y	1843	1843	0	113	1	44
*05	31372 X	25035	-0-	-6337	-0-	23035	3	2000	9	Y	1818	1818	0			44
*06	28230 X	20186	-0-	-8044	-0-	18877	3	1309	9	Y	1190	1153	0	34	1	47
07	28055 X	20922	-0-	-7133	-0-	19184	3	1738	9	Y	1580	1580	0			47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*12		25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	23123	3	2630	9	Y	2391	2391	0	24
*01		24638 X	24638	-0-	-0-	-0-	22055	3	2583	9	Y	2348	2348	0	24
*02		21028 X	19605	-0-	-1423	-0-	18136	3	1469	9	Y	1335	1334	0	25
*03		24304 X	22366	-0-	-1938	-0-	20569	3	1797	9	Y	1634	1508	0	151
*04		23520 X	21329	-0-	-2191	-0-	19629	3	1700	9	Y	1545	1545	0	42
*05		24304 X	20880	-0-	-3424	-0-	19213	3	1667	9	Y	1515	1515	0	42
*06		22800 X	17471	-0-	-5329	-0-	16340	3	1131	9	Y	1028	995	0	42
07		23157 X	17939	-0-	-5218	-0-	16440	3	1499	9	Y	1363	1363	0	42
-----															
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437															
*08		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	9460	3	1753	9	Y	1594	1593	0	52
*09		10650 X	10409	-0-	-241	-0-	8965	3	1444	9	Y	1313	1258	0	33
*10		11005 X	10336	-0-	-669	-0-	8800	3	1536	9	Y	1396	1395	0	34
*11		10650 X	6575	-0-	-4075	-0-	5631	3	944	9	Y	858	857	0	35
*12		11005 X	6697	-0-	-4308	-0-	5628	3	1069	9	Y	972	972	0	35
*01		11005 X	8171	-0-	-2834	-0-	6706	3	1465	9	Y	1332	1332	0	35
*02		9940 X	7127	-0-	-2813	-0-	6034	3	1093	9	Y	994	994	0	35
*03		10509 X	6763	-0-	-3746	-0-	5566	3	1197	9	Y	1088	1088	0	35
*04		7200 X	6749	-0-	-451	-0-	5311	3	1438	9	Y	1307	1252	0	28
*05		7440 X	5680	-0-	-1760	-0-	4595	3	1085	9	Y	986	985	0	22
*06		7200 X	319	-0-	-6881	-0-	212	3	107	9	Y	97	97	0	22
*07		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	18765	3	146	9	Y	133	133	0	4
-----															
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449															
*08		15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	13349	3	1812	9	Y	1647	1646	0	43
*09		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	11157	3	1397	9	Y	1270	1214	0	33
*10		11718 X	11002	-0-	-716	-0-	9586	3	1416	9	Y	1287	1286	0	34
*11		11340 X	7981	-0-	-3359	-0-	6808	3	1173	9	Y	1066	1065	0	35
*12		11718 X	6659	-0-	-5059	-0-	5685	3	974	9	Y	885	884	0	36
*01		11718 X	7962	-0-	-3756	-0-	6652	3	1310	9	Y	1191	1191	0	36
*02		10584 X	6813	-0-	-3771	-0-	5813	3	1000	9	Y	909	909	0	36
*03		11253 X	6817	-0-	-4436	-0-	5519	3	1298	9	Y	1180	1180	0	36
*04		8070 X	7598	-0-	-472	-0-	6054	3	1544	9	Y	1404	1296	0	56
05		7285 X	6982	-0-	-303	-0-	4721	3	2261	9	Y	2055	2055	0	43
*06		7050 X	322	-0-	-6728	-0-	230	3	92	9	Y	84	84	0	43
*07		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	16875	3	128	9	Y	116	116	0	8
-----															
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941															
*12		28124 X	28124	-0-	-0-	-0-	25518	3	2606	9	Y	2369	2369	0	24
*01		26353 X	26353	-0-	-0-	-0-	23777	3	2576	9	Y	2342	2342	0	24
*02		23660 X	19713	-0-	-3947	-0-	18158	3	1555	9	Y	1414	1413	0	25
*03		26381 X	23622	-0-	-2759	-0-	21907	3	1715	9	Y	1559	1425	0	159
*04		25530 X	22871	-0-	-2659	-0-	21251	3	1620	9	Y	1473	1473	0	44
*05		26381 X	21798	-0-	-4583	-0-	20179	3	1619	9	Y	1472	1472	0	44
*06		24360 X	18250	-0-	-6110	-0-	17102	3	1148	9	Y	1044	1010	0	44
07		24676 X	18532	-0-	-6144	-0-	17010	3	1522	9	Y	1384	1384	0	44
-----															
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963															
*12		23843 X	23843	-0-	-0-	-0-	22108	3	1735	9	Y	1577	1577	0	19
*01		23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	21417	3	1714	9	Y	1558	1558	0	19
*02		19712 X	19475	-0-	-237	-0-	18517	3	958	9	Y	871	870	0	20
*03		23581 X	23581	-0-	-0-	-0-	21978	3	1603	9	Y	1457	1322	0	155
*04		21870 X	21138	-0-	-732	-0-	19579	3	1559	9	Y	1417	1417	0	43
*05		22599 X	20429	-0-	-2170	-0-	18910	3	1519	9	Y	1381	1381	0	43
*06		22410 X	16407	-0-	-6003	-0-	15383	3	1024	9	Y	931	901	0	40
07		23157 X	16340	-0-	-6817	-0-	14981	3	1359	9	Y	1235	1235	0	40



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	25290 3	2121 9	Y	1928	1928 0		21
*01	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	24251 3	2140 9	Y	1945	1945 0		21
*02	21896 X	19839	-0-	-2057	-0-	18436 3	1403 9	Y	1275	1275 0		21
*03	25947 X	23164	-0-	-2783	-0-	21103 3	2061 9	Y	1874	1744 0		151
*04	25110 X	21686	-0-	-3424	-0-	19586 3	2100 9	Y	1909	1909 0	109 1	42
*05	25947 X	21934	-0-	-4013	-0-	19853 3	2081 9	Y	1892	1892 0		42
*06	24330 X	17640	-0-	-6690	-0-	16153 3	1487 9	Y	1352	1319 0	33 1	42
07	23560 X	15967	-0-	-7593	-0-	13979 3	1988 9	Y	1807	1807 0		42
-----												
JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627			
*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	108886 X	108886	-0-	-0-	-0-	2011 1	106485 3	Y	354	356 1		39
						1 4	389 9					
*01	107942 X	104420	-0-	-3522	-0-	2079 1	101908 3	Y	393	402 1		30
						1 4	432 9					
*02	97496 X	89955	-0-	-7541	-0-	1738 1	87817 3	Y	364	310 1		84
						400 9						
*03	107942 X	89433	-0-	-18509	-0-	1958 1	87141 3	Y	304	363 1		25
						334 9						
*04	101430 X	83251	-0-	-18179	-0-	1710 1	81287 3	Y	231	211 1		45
						254 9						
05	103695 X	81084	-0-	-22611	-0-	1394 1	79444 3	Y	221	209 1		57
						3 4	243 9					
*06	95790 X	82328	-0-	-13462	-0-	1469 1	80847 3	Y	11	64 1		4
						12 9						
07	93403 X	85225	-0-	-8178	-0-	1615 1	83610 3	Y	-0-	4 1		-0-
-----												
STS		WELL #: 25H		RRCID -> 288037		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704			
*12	95077 X	80863	-0-	-14214	-0-	1476 1	78051 3	Y	1214	1214 0		17
						1 4	1335 9					
*01	89001 X	82158	-0-	-6843	-0-	1613 1	79072 3	Y	1338	1338 0		17
						1 4	1472 9					
*02	78092 X	18150	-0-	-59942	-0-	320 1	17442 3	Y	353	353 0		17
						388 9						
*03	86397 X	1184	-0-	-85213	-0-	24 1	1086 3	Y	67	67 0		17
						74 9						
*04	77610 X	30	-0-	-77580	-0-	24 3	6 9	Y	5	5 0		17
05	77810 X	77	-0-	-77733	-0-	1 1	75 3	Y	1	1 0		17
						1 9						
*06	75300 X	4786	-0-	-70514	-0-	81 1	4533 3	Y	45	45 0		17
						122 4	50 9					
*07	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	391 1	20614 3	Y	62	62 0		17
						59 4	68 9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10740	PERF.11008 - 19143
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	
*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	76527 X	76527	-0-	-0-	-0-	1414	1	74889	3	Y	203	202 1	22	
						1	4	223	9					
*01	89311 X	75257	-0-	-14054	-0-	1500	1	73524	3	Y	212	218 1	16	
						233	9							
*02	80668 X	66506	-0-	-14162	-0-	1287	1	65025	3	Y	176	151 1	41	
						194	9							
*03	89311 X	66775	-0-	-22536	-0-	1464	1	65137	3	Y	158	186 1	13	
						174	9							
*04	80790 X	59855	-0-	-20935	-0-	1232	1	58490	3	Y	121	111 1	23	
						133	9							
05	85136 X	85136	-0-	-0-	-0-	1445	1	83621	3	Y	62	69 1	16	
						2	4	68	9					
*06	89259 X	89259	-0-	-0-	-0-	1592	1	87665	3	Y	2	17 1	1	
						2	9							
*07	75189 X	75189	-0-	-0-	-0-	1420	1	73769	3	Y	-0-	1 1	-0-	
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10673	PERF.10872 - 19114
*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	77443 X	77443	-0-	-0-	-0-	1431	1	75759	3	Y	229	230 1	25	
						1	4	252	9					
*01	84475 X	75860	-0-	-8615	-0-	1512	1	74091	3	Y	234	241 1	18	
						257	9							
*02	76300 X	67205	-0-	-9095	-0-	1300	1	65671	3	Y	213	182 1	49	
						234	9							
*03	84475 X	66827	-0-	-17648	-0-	1464	1	65152	3	Y	192	225 1	16	
						211	9							
*04	76590 X	56242	-0-	-20348	-0-	1158	1	54893	3	Y	174	156 1	34	
						191	9							
05	76802 X	76802	-0-	-0-	-0-	1306	1	75380	3	Y	104	111 1	27	
						2	4	114	9					
*06	78005 X	78005	-0-	-0-	-0-	1393	1	76604	3	Y	7	31 1	3	
						8	9							
07	69781 X	67366	-0-	-2415	-0-	1274	1	66080	3	Y	11	11 1	3	
						12	9							
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019													TOTAL DEPTH 12771	PERF.13069 - 17896
*12	53971 X	46184	-0-	-7787	-0-	500	1	45557	3	Y	115	23 0	85 1	24
						127	9							
*01	53971 X	53492	-0-	-479	-0-	537	1	52663	3	Y	265	31 0	189 1	69
						292	9							
*02	48748 X	29830	-0-	-18918	-0-	436	1	29206	3	Y	171	27 0	40 1	173
						188	9							
*03	44082 X	15480	-0-	-28602	-0-	622	1	14610	3	Y	225	22 0	94 1	282
						248	9							
*04	49050 X	43423	-0-	-5627	-0-	536	1	42667	3	Y	200	6 0	296 1	180
						220	9							
05	50685 X	19626	-0-	-31059	-0-	393	1	19031	3	Y	184	10 0	233 1	121
						202	9							
*06	49050 X	29709	-0-	-19341	-0-	393	1	28995	3	Y	292	103 1		310
						321	9							
07	44950 X	22111	-0-	-22839	-0-	408	1	21407	3	Y	269	1 0	310 1	268
						296	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 26H		RRCID -> 288371		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	CODE	
*12	104005 X	87190	-0-	-16815	-0-	1576	1	83454	3	Y	1963	1963	0		26
							1	2159	9						
*01	91946 X	88652	-0-	-3294	-0-	1725	1	84607	3	Y	2109	2109	0		26
							1								
*02	83048 X	71874	-0-	-11174	-0-	1360	1	68853	3	Y	1510	1510	0		26
							1								
*03	89776 X	84658	-0-	-5118	-0-	1661	1	80972	3	Y	1696	1696	0		26
							1								
*04	84330 X	80534	-0-	-3796	-0-	1621	1	76919	3	Y	1813	1813	0		26
							1								
05	83979 X	80290	-0-	-3689	-0-	1351	1	75774	3	Y	2875	2875	0		26
							2	3163	9						
*06	81840 X	73282	-0-	-8558	-0-	1239	1	70606	3	Y	1306	1306	0		26
							1								
07	84568 X	66339	-0-	-18229	-0-	1437	1	63178	3	Y	1789	1789	0		26
							1								
							1	1968	9						
-----															
STS		WELL #: 27H		RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	CODE	
*12	103478 X	87102	-0-	-16376	-0-	1586	1	83778	3	Y	1579	1579	0		22
							1	1737	9						
*01	96565 X	90143	-0-	-6422	-0-	1763	1	86424	3	Y	1777	1777	0		22
							1	1955	9						
*02	83440 X	23827	-0-	-59613	-0-	419	1	22846	3	Y	511	511	0		22
							1								
*03	92380 X	17802	-0-	-74578	-0-	562	1	17049	3	Y	340	340	0		22
							1								
*04	111765 X	111765	-0-	-0-	-0-	379	1	107928	3	Y	1412	1412	0		22
							1								
05	98819 X	98819	-0-	-0-	-0-	2284	1	94665	3	Y	2240	2240	0		22
							1	2464	9						
*06	86167 X	86167	-0-	-0-	-0-	1553	1	83479	3	Y	1086	1086	0		22
							1								
07	114638 X	74895	-0-	-39743	-0-	1687	1	71900	3	Y	1489	1489	0		22
							1								
							1	1638	9						
-----															
STS		WELL #: 28H		RRCID -> 288391		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	CODE	
*12	119536 X	96597	-0-	-22939	-0-	1740	1	92058	3	Y	2544	2544	0		33
							1	2798	9						
*01	101618 X	98217	-0-	-3401	-0-	1903	1	93265	3	Y	2771	2771	0		33
							1	3048	9						
*02	91784 X	86379	-0-	-5405	-0-	1633	1	82469	3	Y	2070	2070	0		33
							1								
*03	101618 X	88043	-0-	-13575	-0-	2277	1	83796	3	Y	2149	2149	0		33
							1								
*04	91650 X	83839	-0-	-7811	-0-	1883	1	79609	3	Y	2322	2322	0		33
							1								
05	93000 X	87674	-0-	-5326	-0-	2364	1	82158	3	Y	3684	3684	0		33
							1	4052	9						
*06	90000 X	78206	-0-	-11794	-0-	1676	1	74551	3	Y	2122	2122	0		33
							1								
07	89652 X	74529	-0-	-15123	-0-	2554	1	70007	3	Y	2909	2909	0		33
							1								
							1	3200	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*10	55752 X	55752	-0-	-0-	-0-	1005	1	54329	3	Y	377	386	1	53
						3	4	415	9					
11	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	922	1	49297	3	Y	328	340	1	41
						11	4	361	9					
*12	67425 X	49302	-0-	-18123	-0-	908	1	48021	3	Y	339	343	1	37
						373	9							
*01	67425 X	29605	-0-	-37820	-0-	590	1	28780	3	Y	214	235	1	16
						235	9							
*02	60900 X	38854	-0-	-22046	-0-	747	1	37765	3	Y	311	255	1	72
						342	9							
*03	55738 X	35039	-0-	-20699	-0-	764	1	33985	3	Y	264	314	1	22
						290	9							
*04	50580 X	33714	-0-	-16866	-0-	693	1	32744	3	Y	252	225	1	49
						277	9							
05	46965 X	29206	-0-	-17759	-0-	514	1	28478	3	Y	194	193	1	50
						1	4	213	9					
*06	39060 X	30651	-0-	-8409	-0-	543	1	29851	3	Y	234	196	1	88
						257	9							
07	40362 X	28025	-0-	-12337	-0-	520	1	27206	3	Y	234	267	1	55
						42	4	257	9					
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
*12	116033 X	111421	-0-	-4612	-0-	2042	1	106759	3	Y	2381	2381	0	26
						1	4	2619	9					
*01	136865 X	120580	-0-	-16285	-0-	2353	1	115309	3	Y	2652	2652	0	26
						1	4	2917	9					
*02	123620 X	103520	-0-	-20100	-0-	1969	1	99406	3	Y	1950	1950	0	26
						2145	9							
*03	136865 X	108322	-0-	-28543	-0-	2333	1	103803	3	Y	1987	1987	0	26
						2186	9							
*04	111900 X	100408	-0-	-11492	-0-	2024	1	96095	3	Y	2081	2081	0	26
						2289	9							
05	114142 X	101679	-0-	-12463	-0-	1715	1	96331	3	Y	3300	3300	0	26
						3	4	3630	9					
*06	110460 X	92115	-0-	-18345	-0-	1578	1	88590	3	Y	1770	1770	0	26
						1947	9							
07	108407 X	80927	-0-	-27480	-0-	1453	1	76805	3	Y	2426	2426	0	26
						2669	9							
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
*10	76415 X	74373	-0-	-2042	-0-	1339	1	72387	3	Y	585	559	1	83
						3	4	644	9					
11	70290 X	67395	-0-	-2895	-0-	1233	1	65650	3	Y	454	480	1	57
						13	4	499	9					
*12	72854 X	72854	-0-	-0-	-0-	1358	1	70941	3	Y	504	506	1	55
						1	4	554	9					
*01	77328 X	77328	-0-	-0-	-0-	1531	1	75231	3	Y	514	530	1	39
						1	4	565	9					
*02	67172 X	61874	-0-	-5298	-0-	1186	1	60217	3	Y	428	368	1	99
						471	9							
*03	74369 X	68592	-0-	-5777	-0-	1495	1	66505	3	Y	538	592	1	45
						592	9							
*04	78169 X	78169	-0-	-0-	-0-	1610	1	76036	3	Y	475	428	1	92
						523	9							
05	73315 X	64918	-0-	-8397	-0-	1113	1	63426	3	Y	342	346	1	88
						3	4	376	9					
*06	70950 X	64424	-0-	-6526	-0-	1144	1	62851	3	Y	390	331	1	147
						429	9							
07	80848 X	64192	-0-	-16656	-0-	1203	1	62410	3	Y	526	548	1	125
						579	9							

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 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
*10	40424 X	29794	-0-	-10630	-0-	475 1	25621 3	3697 9	Y	3361	3320 0	86 1	-0-
*11	35610 X	30755	-0-	-4855	-0-	503 1	26812 3	3434 9	Y	3122	3122 0		-0-
*12	34937 X	31200	-0-	-3737	-0-	510 1	27111 3	3579 9	Y	3254	3254 0		-0-
*01	32922 X	29530	-0-	-3392	-0-	497 1	24384 3	4649 9	Y	4226	4171 0		55
*02	29736 X	26596	-0-	-3140	-0-	444 1	22424 3	3728 9	Y	3389	3389 0		55
*03	31682 X	25470	-0-	-6212	-0-	479 1	21295 3	3696 9	Y	3360	3360 0		55
*04	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	488 1	23180 3	7737 9	Y	7034	7034 0		55
05	32972 X	32972	-0-	-0-	-0-	359 1	20311 3	12302 9	Y	11184	11157 0	82 1	-0-
*06	30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	339 1	22654 3	7410 9	Y	6736	6736 0		-0-
07	30845 X	26823	-0-	-4022	-0-	316 1	16353 3	10154 9	Y	9231	9231 0		-0-

STS C		WELL #:		2H	RRCID ->	288457	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11494	- 21966	
*10	31481 X	31481	-0-	-0-	-0-	413 1	22325 3	8742 9	Y	7947	7843 0	206 1	-0-
*11	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	449 1	23893 3	5341 9	Y	4855	4855 0		-0-
*12	28577 X	28577	-0-	-0-	-0-	455 1	24154 3	3968 9	Y	3607	3607 0		-0-
*01	28272 X	27606	-0-	-666	-0-	471 1	23074 3	4061 9	Y	3692	3618 0		74
*02	25536 X	22835	-0-	-2701	-0-	389 1	19692 3	2754 9	Y	2504	2504 0		74
*03	28272 X	22482	-0-	-5790	-0-	432 1	19215 3	2835 9	Y	2577	2577 0		74
*04	28003 X	28003	-0-	-0-	-0-	440 1	20915 3	6648 9	Y	6044	6044 0		74
05	33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	393 1	22109 3	1 4	Y	9600	9588 0	86 1	-0-
*06	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	398 1	23471 3	2816 9	Y	2560	2560 0		-0-
07	26970 X	22880	-0-	-4090	-0-	360 1	18661 3	3859 9	Y	3508	3508 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 33H		RRCID -> 288495		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12930		PERF.13266 - 20579				
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		
*10	142259 X	103999	-0-	-38260	-0-	1881	1 101697	3 Y	379	101	0	288	1	32
						4	4 417							
						9	9 363							
11	130380 X	122223	-0-	-8157	-0-	2244	1 119593	3 Y	330	91	0	248	1	23
						23	4 363							
*12	133300 X	315	-0-	-132985	-0-	1	1 36	3 Y	253	94	0	163	1	19
						278	9							
*01	125922 X	309	-0-	-125613	-0-	1	1 27	3 Y	255	118	0	135	1	21
						281	9							
*02	114072 X	363	-0-	-113709	-0-	3	1 143	3 Y	197	101	0	95	1	22
						217	9							
*03	126294 X	100512	-0-	-25782	-0-	2205	1 98142	3 Y	150	58	0	69	1	45
						165	9							
*04	122220 X	92790	-0-	-29430	-0-	1907	1 90774	3 Y	99	16	0	101	1	27
						109	9							
05	114855 X	100794	-0-	-14061	-0-	1756	1 98944	3 Y	82	25	0	75	1	9
						4	4 90							
*06	107490 X	82100	-0-	-25390	-0-	1465	1 80560	3 Y	68	37	1			40
						75	9							
07	108872 X	78223	-0-	-30649	-0-	1484	1 76685	3 Y	49	55	1			34
						54	9							
-----														
STS C		WELL #: 3H		RRCID -> 288713		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11487 - 22135				
*10	31434 X	26338	-0-	-5096	-0-	416	1 22496	3 Y	3114	3076	0	76	1	-0-
						1	4 3425							
						9	9 3672							
*11	30420 X	28034	-0-	-2386	-0-	449	1 23909	3 Y	3338	3338	0			-0-
						4	4 3672							
*12	29295 X	27859	-0-	-1436	-0-	441	1 23414	3 Y	3640	3640	0			-0-
						4004	9							
*01	27193 X	27193	-0-	-0-	-0-	455	1 22337	3 Y	4001	3944	0			57
						4401	9							
*02	25620 X	23987	-0-	-1633	-0-	401	1 20306	3 Y	2982	2982	0			57
						3280	9							
*03	28365 X	24128	-0-	-4237	-0-	447	1 19822	3 Y	3508	3508	0			57
						3859	9							
*04	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	482	1 22941	3 Y	3265	3265	0			57
						3592	9							
05	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	408	1 22915	3 Y	5191	5179	0	69	1	-0-
						1	4 5710							
*06	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	408	1 24043	3 Y	2353	2353	0			-0-
						2588	9							
07	23064 X	23060	-0-	-4	-0-	370	1 19142	3 Y	3225	3225	0			-0-
						3548	9							
-----														
GENTRY		WELL #: 31H		RRCID -> 288714		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13160 - 18015				
*12	29574 X	27697	-0-	-1877	-0-	861	1 26289	3 Y	497	38	0	430	1	119
						547	9							
*01	28923 X	27863	-0-	-1060	-0-	1076	1 26343	3 Y	404	61	0	361	1	101
						444	9							
*02	26124 X	22851	-0-	-3273	-0-	566	1 21909	3 Y	342	38	0	59	1	346
						376	9							
*03	28210 X	28190	-0-	-20	-0-	325	1 27722	3 Y	130	16	0	189	1	271
						143	9							
*04	26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	902	1 25360	3 Y	144	5	0	281	1	129
						158	9							
05	26443 X	22775	-0-	-3668	-0-	331	1 22231	3 Y	193	7	0	186	1	129
						1	4 212							
*06	27300 X	22150	-0-	-5150	-0-	530	1 21552	3 Y	62	110	1			81
						68	9							
07	28210 X	27988	-0-	-222	-0-	533	1 27368	3 Y	69	1	0	81	1	68
						11	4 76							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #:		32H	RRCID ->	288749	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13302	- 20958	
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	
*10	156891 X	126829	-0-	-30062	-0-	2278 1	123215 3	Y	1210	120 0	1140 1	125	
						5 4	1331 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	785	-0-	-136607	-0-	2 3	783 9	Y	712	34 0	705 1	81	
*01	129766 X	1005	-0-	-128761	-0-	15 3	990 9	Y	900	91 0	768 1	122	
*02	131656 X	955	-0-	-130701	-0-	3 1	168 3	Y	713	116 0	583 1	136	
						784 9							
*03	145762 X	120967	-0-	-24795	-0-	2642 1	117590 3	Y	668	69 0	442 1	293	
						735 9							
*04	141060 X	106868	-0-	-34192	-0-	2192 1	104159 3	Y	470	19 0	596 1	148	
						517 9							
05	128588 X	112977	-0-	-15611	-0-	1965 1	110414 3	Y	540	30 0	581 1	77	
						4 4	594 9						
*06	124440 X	105242	-0-	-19198	-0-	1874 1	102999 3	Y	335	215 1		197	
						369 9							
07	128588 X	108706	-0-	-19882	-0-	2054 1	106424 3	Y	207	262 1		142	
						228 9							
-----													
GENTRY		WELL #:		61H	RRCID ->	288750	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13353	- 22677	
*10	174995 X	146093	-0-	-28902	-0-	2644 1	142941 3	Y	456	144 0	325 1	36	
						6 4	502 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	448	-0-	-165495	-0-	1 1	49 3	Y	362	127 0	240 1	28	
						398 9							
*01	165943 X	444	-0-	-165499	-0-	1 1	35 3	Y	371	161 0	206 1	32	
						408 9							
*02	149884 X	531	-0-	-149353	-0-	4 1	200 3	Y	297	136 0	156 1	37	
						327 9							
*03	162192 X	159489	-0-	-2703	-0-	3500 1	155749 3	Y	218	87 0	104 1	64	
						240 9							
*04	157889 X	157889	-0-	-0-	-0-	3241 1	154529 3	Y	107	25 0	119 1	27	
						1 4	118 9						
05	156426 X	138301	-0-	-18125	-0-	2459 1	135744 3	Y	84	40 0	64 1	7	
						6 4	92 9						
*06	154410 X	146632	-0-	-7778	-0-	2617 1	143950 3	Y	59	31 1		35	
						65 9							
07	161944 X	145717	-0-	-16227	-0-	2756 1	142921 3	Y	36	1 0	46 1	24	
						40 9							
-----													
GENTRY		WELL #:		60H	RRCID ->	288805	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13433	PERF.13224	- 22328	
*10	163339 X	113392	-0-	-49947	-0-	2051 1	110859 3	Y	434	112 0	337 1	37	
						5 4	477 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	421	-0-	-145279	-0-	1 1	43 3	Y	343	115 0	235 1	27	
						377 9							
*01	136586 X	404	-0-	-136182	-0-	1 1	31 3	Y	338	139 0	196 1	30	
						372 9							
*02	126280 X	487	-0-	-125793	-0-	4 1	177 3	Y	278	124 0	149 1	35	
						306 9							
*03	144035 X	144035	-0-	-0-	-0-	3161 1	140650 3	Y	204	79 0	99 1	61	
						224 9							
*04	143220 X	143220	-0-	-0-	-0-	2941 1	140169 3	Y	99	23 0	112 1	25	
						1 4	109 9						
05	152469 X	152469	-0-	-0-	-0-	2664 1	149685 3	Y	104	36 0	83 1	10	
						6 4	114 9						
*06	139440 X	135604	-0-	-3836	-0-	2420 1	133115 3	Y	63	36 1		37	
						69 9							
07	146940 X	138184	-0-	-8756	-0-	2613 1	135526 3	Y	41	1 0	49 1	28	
						45 9							



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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	31775 X	25825	-0-	-5950	-0-	422 1 2837 9	22566 3	Y	2579	2487 0	104 1	11
*01	25792 X	6465	-0-	-19327	-0-	105 1 49 4	5128 3	Y	1075	1075 0		11
*02	28448 X	15462	-0-	-12986	-0-	263 1 1849 9	13350 3	Y	1681	1681 0		11
*03	31496 X	18593	-0-	-12903	-0-	354 1 2501 9	15738 3	Y	2274	2274 0		11
*04	30480 X	20132	-0-	-10348	-0-	356 1 2895 9	16881 3	Y	2632	2632 0		11
05	24614 X	21548	-0-	-3066	-0-	298 1 1 4	16658 3	Y	4174	4174 0		11
*06	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	303 1 1503 9	17195 3	Y	1366	1366 0		11
*07	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	386 1 2059 9	20018 3	Y	1872	1872 0		11

STS C		WELL #:		10H	RRCID -> 288834	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11476	- 22201			
*12	24676 X	22178	-0-	-2498	-0-	349 1 3194 9	18635 3	Y	2904	2798 0	127 1	13
*01	22165 X	19152	-0-	-3013	-0-	321 1 3098 9	15733 3	Y	2816	2816 0		13
*02	23352 X	18379	-0-	-4973	-0-	305 1 2463 9	15611 3	Y	2239	2239 0		13
*03	25854 X	20181	-0-	-5673	-0-	383 1 2791 9	17007 3	Y	2537	2537 0		13
*04	25020 X	21047	-0-	-3973	-0-	369 1 3182 9	17496 3	Y	2893	2893 0		13
*05	21111 X	19510	-0-	-1601	-0-	292 1 1 4	16270 3	Y	2679	2679 0		13
*06	19380 X	19237	-0-	-143	-0-	279 1 2562 9	16396 3	Y	2329	2329 0		13
07	23281 X	21336	-0-	-1945	-0-	338 1 3510 9	17488 3	Y	3191	3191 0		13

STS C		WELL #:		12H	RRCID -> 288836	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11410	- 22438			
*12	25544 X	25253	-0-	-291	-0-	411 1 2979 9	21863 3	Y	2708	2607 0	121 1	12
*01	25761 X	21019	-0-	-4742	-0-	358 1 3055 9	17606 3	Y	2777	2777 0		12
*02	23464 X	20665	-0-	-2799	-0-	347 1 2570 9	17748 3	Y	2336	2336 0		12
*03	25978 X	22806	-0-	-3172	-0-	434 1 3022 9	19350 3	Y	2747	2747 0		12
*04	25140 X	21873	-0-	-3267	-0-	388 1 3081 9	18404 3	Y	2801	2801 0		12
*05	23901 X	12764	-0-	-11137	-0-	177 1 1 4	10451 3	Y	1941	1941 0		12
*06	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	310 1 3295 9	18563 3	Y	2995	2995 0		12
07	24645 X	22940	-0-	-1705	-0-	348 1 4514 9	18078 3	Y	4104	4104 0		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS C		WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495		
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
*12	21266 X	20911	-0-	-355	-0-	338	1 18004	3 Y	2335	2248 0	98 1 10
						2569	9				
*01	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	321	1 15701	3 Y	2259	2259 0	10
						2485	9				
*02	21028 X	17813	-0-	-3215	-0-	304	1 15431	3 Y	1889	1889 0	10
						2078	9				
*03	23281 X	19494	-0-	-3787	-0-	378	1 16847	3 Y	2063	2063 0	10
						2269	9				
*04	22530 X	19291	-0-	-3239	-0-	344	1 16274	3 Y	2430	2430 0	10
						2673	9				
*05	19840 X	16958	-0-	-2882	-0-	253	1 14168	3 Y	2306	2306 0	10
						2537	9				
*06	18810 X	16803	-0-	-2007	-0-	254	1 14451	3 Y	1907	1907 0	10
						2098	9				
07	21080 X	15232	-0-	-5848	-0-	233	1 12125	3 Y	2613	2613 0	10
						2874	9				

JC MARTIN		WELL #: 60H		RRCID -> 288845		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919		
*12	110825 X	95626	-0-	-15199	-0-	1770	1 93706	3 Y	135	195 1	85
						1	4 149	9			
*01	94891 X	91591	-0-	-3300	-0-	1825	1 89453	3 Y	284	263 1	106
						1	4 312	9			
*02	88620 X	80402	-0-	-8218	-0-	1558	1 78735	3 Y	99	154 1	51
						109	9				
*03	98115 X	80432	-0-	-17683	-0-	1764	1 78486	3 Y	165	71 1	145
						182	9				
*04	94950 X	83302	-0-	-11648	-0-	1702	1 81497	3 Y	94	81 1	158
						103	9				
05	91047 X	82574	-0-	-8473	-0-	1424	1 81142	3 Y	4	151 1	11
						4	4 4	9			
*06	84000 X	76514	-0-	-7486	-0-	1366	1 75147	3 Y	1	7 1	5
						1	9				
07	86149 X	63227	-0-	-22922	-0-	1194	1 62031	3 Y	2	1 1	6
						2	9				

JC MARTIN		WELL #: 61H		RRCID -> 288847		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915		
*12	102889 X	87873	-0-	-15016	-0-	1627	1 86105	3 Y	127	189 1	79
						1	4 140	9			
*01	99634 X	85600	-0-	-14034	-0-	1706	1 83603	3 Y	264	245 1	98
						1	4 290	9			
*02	85456 X	75451	-0-	-10005	-0-	1464	1 73873	3 Y	104	149 1	53
						114	9				
*03	87482 X	75387	-0-	-12095	-0-	1652	1 73530	3 Y	186	75 1	164
						205	9				
*04	84660 X	77004	-0-	-7656	-0-	1571	1 75306	3 Y	115	92 1	187
						127	9				
05	83669 X	71963	-0-	-11706	-0-	1244	1 70662	3 Y	49	179 1	57
						3	4 54	9			
*06	78510 X	54686	-0-	-23824	-0-	970	1 53563	3 Y	139	35 1	161
						153	9				
07	79639 X	52569	-0-	-27070	-0-	985	1 51065	3 Y	107	42 1	226
						401	4 118	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 62H		RRCID -> 288848		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	102672 X	72122	-0-	-30550	-0-	1317	1 70695 3	Y	99	179	1	62
						1	4 109 9					
*01	98270 X	83686	-0-	-14584	-0-	1670	1 81897 3	Y	108	130	1	40
						119	9					
*02	87696 X	76345	-0-	-11351	-0-	1483	1 74775 3	Y	79	79	1	40
						87	9					
*03	91636 X	73635	-0-	-18001	-0-	1617	1 71911 3	Y	97	52	1	85
						107	9					
*04	105505 X	105505	-0-	-0-	-0-	2159	1 103278 3	Y	62	47	1	100
						68	9					
05	102125 X	102125	-0-	-0-	-0-	1762	1 100280 3	Y	72	96	1	76
						4	4 79 9					
*06	79468 X	79468	-0-	-0-	-0-	1421	1 77906 3	Y	128	47	1	157
						141	9					
07	109120 X	69230	-0-	-39890	-0-	1294	1 67640 3	Y	93	41	1	209
						194	4 102 9					
-----												
JC MARTIN		WELL #: 63H		RRCID -> 288849		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799				
*12	93744 X	83824	-0-	-9920	-0-	1557	1 82266 3	Y	-0-			-0-
						1	4					
*01	93868 X	84355	-0-	-9513	-0-	1688	1 82659 3	Y	6	4	1	2
						1	4 7 9					
*02	83580 X	74999	-0-	-8581	-0-	1461	1 73523 3	Y	14	8	1	8
						15	9					
*03	86769 X	80315	-0-	-6454	-0-	1765	1 78550 3	Y	-0-	8	1	-0-
*04	80580 X	74984	-0-	-5596	-0-	1549	1 73435 3	Y	-0-			-0-
05	84083 X	84083	-0-	-0-	-0-	1435	1 82635 3	Y	9	3	1	6
						3	4 10 9					
*06	88941 X	88941	-0-	-0-	-0-	1587	1 87351 3	Y	3	6	1	3
						3	9					
07	80321 X	75928	-0-	-4393	-0-	1433	1 74494 3	Y	1	2	1	2
						1	9					
-----												
JC MARTIN		WELL #: 64H		RRCID -> 288854		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293				
*12	103633 X	90616	-0-	-13017	-0-	1675	1 88673 3	Y	243	208	1	70
						1	4 267 9					
*01	103788 X	86948	-0-	-16840	-0-	1734	1 84990 3	Y	203	210	1	63
						1	4 223 9					
*02	86492 X	76678	-0-	-9814	-0-	1488	1 74982 3	Y	189	147	1	105
						208	9					
*03	92876 X	77247	-0-	-15629	-0-	1693	1 75331 3	Y	203	207	1	101
						223	9					
*04	86790 X	72424	-0-	-14366	-0-	1494	1 70783 3	Y	134	175	1	60
						147	9					
05	86304 X	78948	-0-	-7356	-0-	1346	1 77494 3	Y	95	93	1	62
						3	4 105 9					
*06	79740 X	79465	-0-	-275	-0-	1416	1 77955 3	Y	85	68	1	79
						94	9					
07	79608 X	70353	-0-	-9255	-0-	1329	1 68966 3	Y	53	47	1	85
						58	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 65H		RRCID -> 288855		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11196 - 20622			
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		
*12	92256 X	80930	-0-	-11326	-0-	1495	1 79192	3 Y	220	189 1	63		
						1	4 242	9					
*01	92380 X	77457	-0-	-14923	-0-	1545	1 75711	3 Y	183	190 1	56		
						201	9						
*02	78540 X	73571	-0-	-4969	-0-	1426	1 71939	3 Y	187	139 1	104		
						206	9						
*03	84909 X	70816	-0-	-14093	-0-	1549	1 69047	3 Y	200	204 1	100		
						220	9						
*04	78660 X	68601	-0-	-10059	-0-	1414	1 67038	3 Y	135	175 1	60		
						149	9						
05	77066 X	72991	-0-	-4075	-0-	1247	1 71616	3 Y	114	100 1	74		
						3	4 125	9					
*06	73920 X	70399	-0-	-3521	-0-	1255	1 69045	3 Y	90	81 1	83		
						99	9						
07	76384 X	63441	-0-	-12943	-0-	1197	1 62193	3 Y	46	50 1	79		
						51	9						
JC MARTIN		WELL #: 66H		RRCID -> 288856		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11352 - 20186			
*12	102362 X	93759	-0-	-8603	-0-	1726	1 91351	3 Y	619	537 1	178		
						1	4 681	9					
*01	102517 X	92263	-0-	-10254	-0-	1834	1 89893	3 Y	486	514 1	150		
						1	4 535	9					
*02	89236 X	81150	-0-	-8086	-0-	1564	1 79004	3 Y	529	385 1	294		
						582	9						
*03	95852 X	82182	-0-	-13670	-0-	1794	1 79807	3 Y	528	559 1	263		
						581	9						
*04	90120 X	75993	-0-	-14127	-0-	1562	1 74014	3 Y	379	473 1	169		
						417	9						
05	89311 X	84786	-0-	-4525	-0-	1443	1 83007	3 Y	303	274 1	198		
						3	4 333	9					
*06	88768 X	88768	-0-	-0-	-0-	1579	1 86913	3 Y	251	216 1	233		
						276	9						
07	84289 X	77698	-0-	-6591	-0-	1466	1 76045	3 Y	170	140 1	263		
						187	9						
GENTRY		WELL #: 59H		RRCID -> 288956		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13253 - 21865			
*10	166563 X	148624	-0-	-17939	-0-	2686	1 145263	3 Y	608	141 0	491 1	53	
						6	4 669	9					
11	171650 X	171650	-0-	-0-	-0-	3151	1 167781	3 Y	622	127 0	500 1	48	
						34	4 684	9					
*12	166563 X	590	-0-	-165973	-0-	1	1 58	3 Y	483	150 0	341 1	40	
						531	9						
*01	166563 X	691	-0-	-165872	-0-	1	1 42	3 Y	589	189 0	380 1	60	
						648	9						
*02	150444 X	806	-0-	-149638	-0-	5	1 261	3 Y	491	180 0	300 1	71	
						540	9						
*03	210728 X	210728	-0-	-0-	-0-	4622	1 205673	3 Y	394	116 0	213 1	136	
						433	9						
*04	210460 X	210460	-0-	-0-	-0-	4315	1 205916	3 Y	207	33 0	253 1	57	
						1	4 228	9					
05	194925 X	194925	-0-	-0-	-0-	3404	1 191307	3 Y	186	53 0	170 1	20	
						9	4 205	9					
*06	169367 X	169367	-0-	-0-	-0-	3022	1 166232	3 Y	103	1 0	62 1	60	
						113	9						
*07	169709 X	169709	-0-	-0-	-0-	3209	1 166443	3 Y	52	1 0	76 1	35	
						57	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	25823 X	18916	-0-	-6907	-0-	304 1	16432 3	2179 9	Y	1981	1889 0	142 1	-0-
						1 4	2179 9						
11	23760 X	19251	-0-	-4509	-0-	321 1	17060 3	1866 9	Y	1696	1696 0		-0-
						4 4	1866 9						
*12	21638 X	18757	-0-	-2881	-0-	312 1	16522 3	1923 9	Y	1748	1748 0		-0-
						1923 9							
*01	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	370 1	18105 3	2012 9	Y	1829	1829 0		-0-
						2012 9							
*02	17976 X	16344	-0-	-1632	-0-	291 1	14594 3	1459 9	Y	1326	1326 0		-0-
						1459 9							
*03	19902 X	18879	-0-	-1023	-0-	377 1	16783 3	1719 9	Y	1563	1563 0		-0-
						1719 9							
*04	19260 X	18623	-0-	-637	-0-	345 1	16338 3	1940 9	Y	1764	1764 0		-0-
						1940 9							
05	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	300 1	16858 3	1 4	Y	2799	2799 0		-0-
						1 4	3079 9						
*06	18810 X	16194	-0-	-2616	-0-	259 1	14524 3	1411 9	Y	1283	1283 0		-0-
						1411 9							
07	20212 X	17111	-0-	-3101	-0-	286 1	14890 3	1935 9	Y	1759	1759 0		-0-
						1935 9							

DONNELL A- DM 366 SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	289106	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.13564	- 20993	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	25141 X	18058	-0-	-7083	-0-	295 1	15968 3	1794 9	Y	1631	1555 0	104 1	-0-
						1 4	1794 9						
11	22620 X	19435	-0-	-3185	-0-	330 1	17565 3	1536 9	Y	1396	1396 0		-0-
						4 4	1536 9						
*12	19406 X	19035	-0-	-371	-0-	323 1	17111 3	1601 9	Y	1455	1455 0		-0-
						1601 9							
*01	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	396 1	19417 3	1725 9	Y	1568	1568 0		-0-
						1725 9							
*02	18144 X	17088	-0-	-1056	-0-	305 1	15534 3	1249 9	Y	1135	1135 0		-0-
						1249 9							
*03	20205 X	20205	-0-	-0-	-0-	412 1	18349 3	1444 9	Y	1313	1313 0		-0-
						1444 9							
*04	20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	382 1	18083 3	1561 9	Y	1419	1419 0		-0-
						1561 9							
05	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	324 1	18191 3	1 4	Y	2251	2251 0		-0-
						1 4	2476 9						
*06	19740 X	16899	-0-	-2841	-0-	277 1	15500 3	1122 9	Y	1020	1020 0		-0-
						1122 9							
07	21576 X	17998	-0-	-3578	-0-	310 1	16151 3	1537 9	Y	1397	1397 0		-0-
						1537 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DONNELL A- DM 366 SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	289110	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11542	PERF.11545	- 21120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	17670 X	12305	-0-	-5365	-0-	194	1	10453	3	Y	1507	1436	0	90 1 -0-
						1658	9							
11	15810 X	14239	-0-	-1571	-0-	237	1	12581	3	Y	1289	1289	0	-0-
						3	4	1418	9					
*12	16337 X	13452	-0-	-2885	-0-	220	1	11608	3	Y	1476	1476	0	-0-
						1624	9							
*01	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	291	1	14270	3	Y	1576	1576	0	-0-
						1734	9							
*02	13300 X	11556	-0-	-1744	-0-	198	1	9992	3	Y	1242	1242	0	-0-
						1366	9							
*03	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	302	1	13426	3	Y	1346	1346	0	-0-
						1481	9							
*04	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	285	1	13517	3	Y	1391	1391	0	-0-
						1530	9							
05	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	234	1	13120	3	Y	2207	2207	0	-0-
						1	4	2428	9					
*06	14940 X	12238	-0-	-2702	-0-	195	1	10953	3	Y	991	991	0	-0-
						1090	9							
07	16833 X	13155	-0-	-3678	-0-	220	1	11442	3	Y	1357	1357	0	-0-
						1493	9							

DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289304	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.13789	- 21021		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	33356 X	22656	-0-	-10700	-0-	364	1	19692	3	Y	2363	2260	0	142 1 -0-
						1	4	2599	9					
11	29310 X	23768	-0-	-5542	-0-	397	1	21135	3	Y	2029	2029	0	-0-
						4	4	2232	9					
*12	25358 X	23704	-0-	-1654	-0-	398	1	21099	3	Y	2006	2006	0	-0-
						2207	9							
*01	25454 X	25454	-0-	-0-	-0-	463	1	22684	3	Y	2097	2097	0	-0-
						2307	9							
*02	22176 X	20487	-0-	-1689	-0-	361	1	18433	3	Y	1539	1539	0	-0-
						1693	9							
*03	24552 X	24202	-0-	-350	-0-	488	1	21730	3	Y	1804	1804	0	-0-
						1984	9							
*04	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	454	1	21487	3	Y	1962	1962	0	-0-
						2158	9							
05	25151 X	25151	-0-	-0-	-0-	380	1	21347	3	Y	3112	3112	0	-0-
						1	4	3423	9					
*06	23400 X	19373	-0-	-4027	-0-	309	1	17538	3	Y	1387	1387	0	-0-
						1526	9							
07	26102 X	21208	-0-	-4894	-0-	360	1	18757	3	Y	1901	1901	0	-0-
						2091	9							







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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*10	50034 X	38882	-0-	-11152	-0-	619	1	33441	3	Y	4383	4319	0	110	1	19
						1	4	4821	9							
*11	44580 X	34613	-0-	-9967	-0-	556	1	29637	3	Y	4013	4013	0			19
						6	4	4414	9							
*12	43152 X	34975	-0-	-8177	-0-	561	1	29670	3	Y	4313	4294	0	17	1	21
						4744	9									
*01	40889 X	29825	-0-	-11064	-0-	500	1	24501	3	Y	4385	4366	0	13	1	27
						4824	9									
*02	36932 X	26476	-0-	-10456	-0-	444	1	22509	3	Y	3203	3203	0			27
						3523	9									
*03	40083 X	28993	-0-	-11090	-0-	563	1	24955	3	Y	3159	3075	0			111
						3475	9									
*04	34470 X	31786	-0-	-2684	-0-	568	1	26946	3	Y	3884	3840	0	120	1	35
						4272	9									
*05	32705 X	28788	-0-	-3917	-0-	436	1	24575	3	Y	3433	3406	0	49	1	13
						1	4	3776	9							
*06	28410 X	27428	-0-	-982	-0-	417	1	24187	3	Y	2567	2567	0			13
						2824	9									
07	34317 X	26928	-0-	-7389	-0-	436	1	22622	3	Y	3518	3518	0			13
						3870	9									
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538																
*10	42594 X	33862	-0-	-8732	-0-	532	1	28732	3	Y	4179	4118	0	120	1	18
						1	4	4597	9							
*11	36930 X	26608	-0-	-10322	-0-	426	1	22674	3	Y	3186	3186	0			18
						3	4	3505	9							
*12	32023 X	27054	-0-	-4969	-0-	431	1	22857	3	Y	3424	3409	0	16	1	17
						3766	9									
*01	34286 X	22222	-0-	-12064	-0-	372	1	18214	3	Y	3305	3292	0	10	1	20
						3636	9									
*02	30968 X	21860	-0-	-9108	-0-	369	1	18539	3	Y	2684	2684	0			20
						2952	9									
*03	34286 X	24726	-0-	-9560	-0-	477	1	21191	3	Y	2780	2712	0			88
						3058	9									
*04	27180 X	25992	-0-	-1188	-0-	459	1	21797	3	Y	3396	3362	0	95	1	27
						3736	9									
*05	25296 X	22400	-0-	-2896	-0-	319	1	18022	3	Y	3689	3661	0	42	1	13
						1	4	4058	9							
*06	24090 X	23925	-0-	-165	-0-	344	1	20248	3	Y	3030	3030	0			13
						3333	9									
07	28179 X	22384	-0-	-5795	-0-	338	1	17479	3	Y	4152	4152	0			13
						4567	9									
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293																
*12	542934 X	325698	-0-	-217236	-0-	6034	1	319661	3	Y	-0-					24
						3	4									
*01	479477 X	264855	-0-	-214622	-0-	5286	1	259567	3	Y	-0-					24
						2	4									
*02	433076 X	243210	-0-	-189866	-0-	4723	1	238486	3	Y	-0-					24
						1	4									
*03	402225 X	234479	-0-	-167746	-0-	5153	1	229326	3	Y	-0-					24
*04	339870 X	212291	-0-	-127579	-0-	4382	1	207908	3	Y	-0-					24
						1	4									
05	310124 X	225500	-0-	-84624	-0-	3951	1	221541	3	Y	-0-					24
						8	4									
*06	244320 X	188578	-0-	-55742	-0-	3367	1	185211	3	Y	-0-					24
07	252464 X	175184	-0-	-77280	-0-	3310	1	171874	3	Y	-0-					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021												TOTAL DEPTH 11381	PERF.11263 - 19957
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	
*12	558558 X	355457	-0-	-203101	-0-	6591 1	348862 3	Y	-0-			42	
						4 4							
*01	508059 X	327984	-0-	-180075	-0-	6560 1	321422 3	Y	-0-			42	
						2 4							
*02	458892 X	279036	-0-	-179856	-0-	5415 1	273620 3	Y	-0-			42	
						1 4							
*03	395250 X	271584	-0-	-123666	-0-	5968 1	265616 3	Y	-0-			42	
*04	357090 X	247682	-0-	-109408	-0-	5111 1	242570 3	Y	-0-			42	
						1 4							
05	338458 X	250842	-0-	-87616	-0-	4390 1	246443 3	Y	-0-			42	
						9 4							
*06	300750 X	217998	-0-	-82752	-0-	3892 1	214106 3	Y	-0-			42	
07	289664 X	203859	-0-	-85805	-0-	3849 1	200010 3	Y	-0-			42	
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021												TOTAL DEPTH 11397	PERF.11355 - 19511
*12	548979 X	377397	-0-	-171582	-0-	6993 1	370400 3	Y	-0-			33	
						4 4							
*01	546220 X	341487	-0-	-204733	-0-	6830 1	334655 3	Y	-0-			33	
						2 4							
*02	493360 X	279321	-0-	-214039	-0-	5396 1	273924 3	Y	-0-			33	
						1 4							
*03	461714 X	265103	-0-	-196611	-0-	5820 1	259283 3	Y	-0-			33	
*04	396150 X	256257	-0-	-139893	-0-	5288 1	250968 3	Y	-0-			33	
						1 4							
05	359352 X	252568	-0-	-106784	-0-	4427 1	248132 3	Y	-0-			33	
						9 4							
*06	313140 X	211739	-0-	-101401	-0-	3781 1	207958 3	Y	-0-			33	
07	289974 X	200347	-0-	-89627	-0-	3782 1	196565 3	Y	-0-			33	
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021												TOTAL DEPTH 11350	PERF.11185 - 18879
*12	482453 X	283459	-0-	-198994	-0-	5258 1	278198 3	Y	-0-			68	
						3 4							
*01	423057 X	260019	-0-	-163038	-0-	5200 1	254817 3	Y	-0-			68	
						2 4							
*02	382116 X	219949	-0-	-162167	-0-	4269 1	215679 3	Y	-0-			68	
						1 4							
*03	350207 X	211833	-0-	-138374	-0-	4655 1	207178 3	Y	-0-			68	
*04	295410 X	190686	-0-	-104724	-0-	3937 1	186748 3	Y	-0-			68	
						1 4							
05	269886 X	178859	-0-	-91027	-0-	3069 1	175783 3	Y	-0-			68	
						7 4							
*06	238440 X	166713	-0-	-71727	-0-	2977 1	163736 3	Y	-0-			68	
07	228315 X	154885	-0-	-73430	-0-	2926 1	151959 3	Y	-0-			68	

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892															
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		
-----															
*12		557163 X	350148	-0-	-207015	-0-	6494	1	343651	3	Y	-0-	23		
							3	4							
*01		518289 X	321459	-0-	-196830	-0-	6429	1	315028	3	Y	-0-	23		
							2	4							
*02		468132 X	271725	-0-	-196407	-0-	5271	1	266453	3	Y	-0-	23		
							1	4							
*03		440789 X	260225	-0-	-180564	-0-	5719	1	254506	3	Y	-0-	23		
*04		361620 X	234269	-0-	-127351	-0-	4836	1	229432	3	Y	-0-	23		
							1	4							
		05 333405 X	166490	-0-	-166915	-0-	2866	1	163621	3	Y	-0-	23		
							3	4							
*06		294780 X	204265	-0-	-90515	-0-	3647	1	200618	3	Y	-0-	23		
07		282069 X	185091	-0-	-96978	-0-	3495	1	181596	3	Y	-0-	23		
-----															
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996															
*12		501239 X	294433	-0-	-206806	-0-	5456	1	288974	3	Y	-0-	128		
							3	4							
*01		426684 X	271468	-0-	-155216	-0-	5429	1	266037	3	Y	-0-	128		
							2	4							
*02		385392 X	230424	-0-	-154968	-0-	4472	1	225951	3	Y	-0-	128		
							1	4							
*03		360716 X	223596	-0-	-137120	-0-	4914	1	218682	3	Y	-0-	128		
*04		306060 X	202800	-0-	-103260	-0-	4186	1	198613	3	Y	-0-	128		
							1	4							
		05 280333 X	192045	-0-	-88288	-0-	3298	1	188739	3	Y	-0-	128		
							8	4							
*06		248940 X	179548	-0-	-69392	-0-	3206	1	176342	3	Y	-0-	128		
07		239196 X	166963	-0-	-72233	-0-	3154	1	163809	3	Y	-0-	128		
-----															
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749															
*08		785749 X	323663	-0-	-462086	-0-	5158	1	289713	3	N	26122	26122	0	1
							58	4	28734	9					
		09 995130 X	262869	-0-	-732261	-0-	4403	1	236802	3	N	19694	19694	0	1
							1	4	21663	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	196108	-0-	-832193	-0-	3443	1	182004	3	N	9690	9690	0	1
							2	4	10659	9					
*01		323671 X	186185	-0-	-137486	-0-	3488	1	171016	3	N	10618	10549	0	69 1
							1	4	11680	9					
*02		249956 X	152886	-0-	-97070	-0-	2808	1	142025	3	N	7320	7320	0	1
							1	4	8052	9					
*03		231384 X	142019	-0-	-89365	-0-	2942	1	130884	3	N	7448	7448	0	1
							8193	9							
*04		205680 X	129200	-0-	-76480	-0-	2507	1	118885	3	N	7098	7075	0	23 1
							7808	9							
		05 190805 X	130763	-0-	-60042	-0-	2070	1	116247	3	N	11310	11223	0	87 1
							5	4	12441	9					
*06		171330 X	110276	-0-	-61054	-0-	1790	1	103419	3	N	4606	4606	0	1
							5067	9							
		07 159247 X	100905	-0-	-58342	-0-	1779	1	92182	3	N	6313	6313	0	1
							6944	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302				
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	771433 X	330520	-0-	-440913	-0-	5237	1 294230	3 N	28175	28175	0	1
						60	4 30993	9				
09	345090 X	261551	-0-	-83539	-0-	4360	1 234540	3 N	20591	20591	0	1
						1	4 22650	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	194137	-0-	-162456	-0-	3387	1 179583	3 N	10150	10150	0	1
						2	4 11165	9				
*01	356593 X	176089	-0-	-180504	-0-	3265	1 160065	3 N	11598	11522	0	76 1
						1	4 12758	9				
*02	144632 X	144632	-0-	-0-	-0-	2645	1 133908	3 N	7344	7344	0	1
						1	4 8078	9				
*03	228377 X	134644	-0-	-93733	-0-	2777	1 123564	3 N	7548	7548	0	1
						8303	9					
*04	193230 X	122582	-0-	-70648	-0-	2369	1 112292	3 N	7201	7177	0	24 1
						7921	9					
05	188542 X	125778	-0-	-62764	-0-	1979	1 111165	3 N	11481	11385	0	96 1
						5	4 12629	9				
*06	162120 X	107773	-0-	-54347	-0-	1720	1 100501	3 N	5047	5047	0	1
						5552	9					
07	151466 X	98719	-0-	-52747	-0-	1724	1 89386	3 N	6917	6916	0	2
						7609	9					

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146				
*10	0	462935	-0-	462935	625899	7485	1 404239	3 N	46540	46540	0	-0-
						17	4 51194	9				
*11	1055248 X	429349	-0-	-625899	-0-	6972	1 371300	3 N	46365	46365	0	-0-
						75	4 51002	9				
*12	476036 X	411505	-0-	-64531	-0-	6871	1 364118	3 N	36829	36829	0	-0-
						4	4 40512	9				
*01	476036 X	373399	-0-	-102637	-0-	6655	1 326178	3 N	36876	36876	0	-0-
						2	4 40564	9				
*02	429968 X	292129	-0-	-137839	-0-	5276	1 264240	3 N	20556	20556	0	-0-
						1	4 22612	9				
*03	476036 X	324599	-0-	-151437	-0-	6611	1 294268	3 N	21564	21564	0	-0-
						23720	9					
*04	424320 X	292237	-0-	-132083	-0-	5552	1 262626	3 N	21871	21871	0	-0-
						1	4 24058	9				
05	393762 X	322224	-0-	-71538	-0-	4971	1 279080	3 N	34694	34694	0	-0-
						10	4 38163	9				
*06	344460 X	278101	-0-	-66359	-0-	4393	1 257356	3 N	14865	14865	0	-0-
						16352	9					
07	324601 X	230327	-0-	-94274	-0-	3863	1 204055	3 N	20372	20371	0	1
						22409	9					

STS C		WELL #: 25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A					
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

STS C		WELL #: 18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 01/15/2022		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

STS		WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833					
*04	0	395118	-0-	395118	395118	7513	1 375027	3	N	11433	11433	0	-0-
							2 4 12576	9					
05	0	658736	-0-	658736	1053854	11107	1 627656	3	N	18136	18136	0	-0-
							23 4 19950	9					
*06	1617619 X	563765	-0-	-1053854	-0-	9528	1 536992	3	N	15676	15676	0	-0-
							1 4 17244	9					
07	697128 X	433788	-0-	-263340	-0-	7618	1 402540	3	N	21482	21482	0	-0-
							23630 9						

  

STS		WELL #: 15H		RRCID -> 292822		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055					
*04	0	370391	-0-	370391	370391	7152	1 355199	3	N	7307	7307	0	-0-
							2 4 8038	9					
*05	960749 X	590358	-0-	-370391	-0-	10086	1 567501	3	N	11591	11591	0	-0-
							21 4 12750	9					
*06	626400 X	383221	-0-	-243179	-0-	6524	1 368844	3	N	7138	7138	0	-0-
							1 4 7852	9					
07	647280 X	341910	-0-	-305370	-0-	6142	1 325008	3	N	9782	9782	0	-0-
							10760 9						

  

STS C		WELL #: 52H		RRCID -> 292823		COMPL. DATE 04/29/2022		TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066					
*04	0	17670	-0-	17670	17670	320	1 16770	3	N	527	527	0	-0-
							580 9						
05	0	563515	-0-	563515	581185	9813	1 552767	3	N	836	836	0	-0-
							15 4 920	9					
*06	1127671 X	546486	-0-	-581185	-0-	8965	1 512958	3	N	22329	22329	0	-0-
							1 4 24562	9					
*07	435342 X	435342	-0-	-0-	-0-	7586	1 394096	3	N	30600	30600	0	-0-
							33660 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 17H		RRCID -> 292836		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11380 - 19953					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	0	359873	-0-	359873	359873	7098	1	352773	3	N	-0-				-0-
05	0	555895	-0-	555895	915768	9678	1	546197	3	N	-0-				-0-
*06	DELQ PR	449039	-0-	449039	1364807	7820	1	441218	3	N	-0-				-0-
*07	1714224 X	349417	-0-	-1364807	-0-	6138	1	324459	3	N	17109	17109	0		-0-
						18820	9								
FORREST WHEELER		WELL #: 16H		RRCID -> 293089		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 12011		PERF.12055 - 17060					
06	0	115281	-0-	115281	115281	1305	1	84256	3	N	27018	27018	0		-0-
07	0 W	144471	-0-	144471	259752	29720	9	101765	3	N	37041	37026	0	15 1	-0-
						1961	1								
						40745	9								
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 9600 - 14430					
VESTER A UNIT		WELL #: 10H													
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	677	2	Y	142	140	1		21
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	12	4	156	9						
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	760	2	Y	26	27	1		20
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	15	4	29	9						
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	113	1	1119	2	Y	158	151	1		27
*07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	14	4	174	9						
						86	1	828	2	Y	140	145	1		22
						13	4	154	9						
										Y	NO RPT				22
										Y	NO RPT				22
VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660 - 14183					
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	334	327	1		54
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	9	4	367	9						
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	640	2	Y	51	57	1		48
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	11	4	56	9						
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	66	1	653	2	Y	256	283	1		21
*07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	8	4	282	9						
						95	1	944	2	Y	165	146	1		40
						12	4	182	9						
										Y	NO RPT				40
										Y	NO RPT				40
CARIBBEAN ENERGY LLC II		131762		RRCID -> 261087		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10152		PERF.10718 - 14492					
JCM JR. MINERALS		WELL #: 1H													
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				53
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				53
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-				53
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				53
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				53
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A															
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181															
02		84336 X	69494	-0-	-14842	-0-		69494	2		N	-0-			-0-
03		89993 X	74754	-0-	-15239	-0-		74754	2		N	-0-			-0-
04		83220 X	60246	-0-	-22974	-0-		60246	2		N	-0-			-0-
05		84289 X	59874	-0-	-24415	-0-		59874	2		N	-0-			-0-
06		87495 X	87495	-0-	-0-	-0-		87495	2		N	-0-			-0-
*07		82524 X	82524	-0-	-0-	-0-		82524	2		N	-0-			-0-

  

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322															
02		111972 X	100921	-0-	-11051	-0-		100921	2		N	-0-			-0-
03		119226 X	108565	-0-	-10661	-0-		108565	2		N	-0-			-0-
04		111960 X	97306	-0-	-14654	-0-		97306	2		N	-0-			-0-
05		111972 X	99666	-0-	-12306	-0-		99666	2		N	-0-			-0-
06		108120 X	93559	-0-	-14561	-0-		93559	2		N	-0-			-0-
07		111724 X	93939	-0-	-17785	-0-		93939	2		N	-0-			-0-

  

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015															
02		93352 X	78803	-0-	-14549	-0-		78803	2		N	-0-			-0-
03		99727 X	82268	-0-	-17459	-0-		82268	2		N	-0-			-0-
04		93390 X	66548	-0-	-26842	-0-		66548	2		N	-0-			-0-
05		94178 X	66089	-0-	-28089	-0-		66089	2		N	-0-			-0-
06		91899 X	91899	-0-	-0-	-0-		91899	2		N	-0-			-0-
07		87234 X	86911	-0-	-323	-0-		86911	2		N	-0-			-0-

  

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709															
02		67928 X	25266	-0-	-42662	-0-		25266	2		N	-0-			-0-
03		70928 X	65001	-0-	-5927	-0-		65001	2		N	-0-			-0-
04		65130 X	57525	-0-	-7605	-0-		57525	2		N	-0-			-0-
05		65813 X	56304	-0-	-9509	-0-		56304	2		N	-0-			-0-
06		62910 X	52030	-0-	-10880	-0-		52030	2		N	-0-			-0-
07		65007 X	51976	-0-	-13031	-0-		51976	2		N	-0-			-0-

  

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037															
02		94752 X	79412	-0-	-15340	-0-		79412	2		N	-0-			-0-
03		99882 X	89374	-0-	-10508	-0-		89374	2		N	-0-			-0-
04		93030 X	76917	-0-	-16113	-0-		76917	2		N	-0-			-0-
05		89435 X	79731	-0-	-9704	-0-		79731	2		N	-0-			-0-
06		86490 X	74861	-0-	-11629	-0-		74861	2		N	-0-			-0-
07		89373 X	74974	-0-	-14399	-0-		74974	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SAN ROMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517 - 18413
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
02		68376 X	31279	-0-	-37097	-0-	31279 2	N	-0-	-0-	
03		71114 X	53559	-0-	-17555	-0-	53559 2	N	-0-	-0-	
04		67170 X	60204	-0-	-6966	-0-	60204 2	N	-0-	-0-	
05		66743 X	58407	-0-	-8336	-0-	58407 2	N	-0-	-0-	
06		62970 X	53454	-0-	-9516	-0-	53454 2	N	-0-	-0-	
07		62217 X	53190	-0-	-9027	-0-	53190 2	N	-0-	-0-	
-----											
EOG RESOURCES, INC.		253162									
STEWART TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396 - 15778
02		6692 X	6327	-0-	-365	-0-	185 1	6142 2	N	-0-	
03		7409 X	7212	-0-	-197	-0-	250 1	6962 2	N	-0-	
04		7020 X	6745	-0-	-275	-0-	271 1	6474 2	N	-0-	
05		7223 X	6768	-0-	-455	-0-	269 1	6499 2	N	-0-	
06		6990 X	6530	-0-	-460	-0-	217 1	6313 2	N	-0-	
07		7223 X	6715	-0-	-508	-0-	239 1	6474 2	N	-0-	
							2 4				
-----											
STEWART TRUST STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743 - 16700
02		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	172 1	5715 2	N	-0-	
03		6231 X	5874	-0-	-357	-0-	203 1	5671 2	N	-0-	
04		6030 X	5199	-0-	-831	-0-	209 1	4990 2	N	-0-	
05		6231 X	5690	-0-	-541	-0-	227 1	5463 2	N	-0-	
06		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	206 1	5992 2	N	-0-	
*07		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	225 1	6073 2	N	-0-	
							3 4				
-----											
LM 1870		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570 - 17802
02		1904 N	1812	-0-	-92	-0-	367 1	1445 2	N	-0-	
03		1860 N	1432	-0-	-428	-0-	237 1	1195 2	N	-0-	
04		1860 N	1342	-0-	-518	-0-	18 1	1324 2	N	-0-	
05		2015 N	1333	-0-	-682	-0-	1333 2		N	-0-	
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	416 1	1693 2	N	-0-	
*07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	339 1	1677 2	N	-0-	
							1 4				
-----											
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576
02		4172 X	3848	-0-	-324	-0-	3848 2		N	-0-	
03		4619 X	3824	-0-	-795	-0-	3824 2		N	-0-	
04		4050 X	3860	-0-	-190	-0-	3860 2		N	-0-	
05		4247 X	3418	-0-	-829	-0-	3418 2		N	-0-	
06		4110 X	3334	-0-	-776	-0-	3334 2		N	-0-	
07		4247 X	3424	-0-	-823	-0-	3422 2	2 4	N	-0-	
-----											
HACHAR 1476		WELL #:		18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204 - 16226
02		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880 2		N	-0-	
03		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 2		N	-0-	
04		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 2		N	-0-	
05		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-	
06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2		N	-0-	
*07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5311 2	1 4	N	-0-	





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		2H	RRCID ->	279443	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12492	PERF.13149	- 19455
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	
02		25648 X	24491	-0-	-1157	-0-	112 1	24379 2	N	-0-	-0-	
03		28334 X	25851	-0-	-2483	-0-	124 1	25727 2	N	-0-	-0-	
04		26970 X	25364	-0-	-1606	-0-	120 1	25244 2	N	-0-	-0-	
05		27869 X	23732	-0-	-4137	-0-	32 1	23700 2	N	-0-	-0-	
06		26970 X	21812	-0-	-5158	-0-	21812 2		N	-0-	-0-	
07		27125 X	23637	-0-	-3488	-0-	23632 2	5 4	N	-0-	-0-	
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #:		34H	RRCID ->	279447	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12348	- 17642
02		44716 X	61	-0-	-44655	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
03		39587 X	25358	-0-	-14229	-0-	63 1	25295 2	N	-0-	-0-	
04		47033 X	47033	-0-	-0-	-0-	135 1	46898 2	N	-0-	-0-	
05		55259 X	55259	-0-	-0-	-0-	140 1	55119 2	N	-0-	-0-	
06		54673 X	54673	-0-	-0-	-0-	23 1	54650 2	N	-0-	-0-	
*07		50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	50499 2	2 4	N	-0-	-0-	
-----												
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		4H	RRCID ->	279451	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10915	- 17240
02		19628 X	18254	-0-	-1374	-0-	18254 2		N	-0-	-0-	
03		20708 X	16474	-0-	-4234	-0-	16474 2		N	-0-	-0-	
04		19380 X	14015	-0-	-5365	-0-	14015 2		N	-0-	-0-	
05		20212 X	9949	-0-	-10263	-0-	9949 2		N	-0-	-0-	
06		19560 X	11953	-0-	-7607	-0-	11953 2		N	-0-	-0-	
07		20212 X	13093	-0-	-7119	-0-	13092 2	1 4	N	-0-	-0-	
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID ->	280242	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12564	PERF.12560	- 19631
02		39116 X	32603	-0-	-6513	-0-	126 1	32477 2	N	-0-	-0-	
03		42749 X	36347	-0-	-6402	-0-	140 1	36207 2	N	-0-	-0-	
04		41297 X	41297	-0-	-0-	-0-	14 1	41283 2	N	-0-	-0-	
05		37156 X	37156	-0-	-0-	-0-	37156 2		N	-0-	-0-	
06		35160 X	32381	-0-	-2779	-0-	32381 2		N	-0-	-0-	
07		42687 X	33700	-0-	-8987	-0-	33698 2	2 4	N	-0-	-0-	
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #:		38H	RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12690	- 19026
02		33992 X	32511	-0-	-1481	-0-	126 1	32385 2	N	-0-	-0-	
03		37138 X	35330	-0-	-1808	-0-	140 1	35190 2	N	-0-	-0-	
04		35460 X	32719	-0-	-2741	-0-	135 1	32584 2	N	-0-	-0-	
05		36642 X	31623	-0-	-5019	-0-	41 1	31582 2	N	-0-	-0-	
06		35460 X	27595	-0-	-7865	-0-	27595 2		N	-0-	-0-	
07		35991 X	27659	-0-	-8332	-0-	27657 2	2 4	N	-0-	-0-	
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #:		36H	RRCID ->	280388	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	12398	PERF.12764	- 14655
02		24052 X	6192	-0-	-17860	-0-	4 1	6188 2	N	-0-	-0-	
03		31165 X	31165	-0-	-0-	-0-	31165 2		N	-0-	-0-	
04		25710 X	24686	-0-	-1024	-0-	24686 2		N	-0-	-0-	
05		25327 X	23966	-0-	-1361	-0-	23966 2		N	-0-	-0-	
06		30150 X	21714	-0-	-8436	-0-	21714 2		N	-0-	-0-	
07		31155 X	22445	-0-	-8710	-0-	22443 2	2 4	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		8H	RRCID -> 280842	COMPL. DATE 04/24/2017	TOTAL DEPTH 10816	PERF.10942	- 18881	
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
02	20356 X	18137	-0-	-2219	-0-	126 1	18011 2	N	-0-	-0-
03	22537 X	19896	-0-	-2641	-0-	140 1	19756 2	N	-0-	-0-
04	19650 X	16996	-0-	-2654	-0-	135 1	16861 2	N	-0-	-0-
05	20305 X	17103	-0-	-3202	-0-	140 1	16963 2	N	-0-	-0-
06	19650 X	15252	-0-	-4398	-0-	135 1	15117 2	N	-0-	-0-
07	20088 X	15576	-0-	-4512	-0-	140 1	15435 2	N	-0-	-0-
						1 4				
-----										
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		7H	RRCID -> 281095	COMPL. DATE 04/24/2017	TOTAL DEPTH 10846	PERF.10815	- 18561	
02	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	126 1	22578 2	N	-0-	-0-
03	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	140 1	24358 2	N	-0-	-0-
04	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	135 1	22476 2	N	-0-	-0-
05	25141 X	22700	-0-	-2441	-0-	140 1	22560 2	N	-0-	-0-
06	24330 X	20863	-0-	-3467	-0-	135 1	20728 2	N	-0-	-0-
07	25141 X	20990	-0-	-4151	-0-	140 1	20849 2	N	-0-	-0-
						1 4				
-----										
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		3H	RRCID -> 281483	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 12636	PERF.12789	- 19016	
02	30828 X	30536	-0-	-292	-0-	112 1	30424 2	N	-0-	-0-
03	34131 X	31941	-0-	-2190	-0-	124 1	31817 2	N	-0-	-0-
04	31890 X	29627	-0-	-2263	-0-	64 1	29563 2	N	-0-	-0-
05	33821 X	28087	-0-	-5734	-0-	28087 2		N	-0-	-0-
06	32730 X	25635	-0-	-7095	-0-	25635 2		N	-0-	-0-
07	33821 X	26664	-0-	-7157	-0-	26661 2	3 4	N	-0-	-0-
-----										
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		4H	RRCID -> 281488	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 12680	PERF.13014	- 18240	
02	20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	112 1	20466 2	N	-0-	-0-
03	22382 X	20767	-0-	-1615	-0-	124 1	20643 2	N	-0-	-0-
04	21300 X	19229	-0-	-2071	-0-	12 1	19217 2	N	-0-	-0-
05	22785 X	20562	-0-	-2223	-0-	20562 2		N	-0-	-0-
06	22050 X	18968	-0-	-3082	-0-	18968 2		N	-0-	-0-
07	22785 X	19551	-0-	-3234	-0-	19549 2	2 4	N	-0-	-0-
-----										
HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 281687	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 13515	PERF.12671	- 19000	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID -> 281993	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 9793	PERF. 9827	- 16228	
02	32564 X	26288	-0-	-6276	-0-	1398 1	24890 2	N	-0-	-0-
03	32395 X	28006	-0-	-4389	-0-	1713 1	26293 2	N	-0-	-0-
04	31350 X	27486	-0-	-3864	-0-	1745 1	25741 2	N	-0-	-0-
05	29109 X	27587	-0-	-1522	-0-	1732 1	25855 2	N	-0-	-0-
06	28170 X	25994	-0-	-2176	-0-	1760 1	24234 2	N	-0-	-0-
07	29109 X	27710	-0-	-1399	-0-	1857 1	25846 2	N	-0-	-0-
						7 4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10792 - 17439		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	24976 X	23730	-0-	-1246	-0-	1262	1	22468	2	N	-0-			-0-
03	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	1469	1	24851	2	N	-0-			-0-
04	25380 X	23983	-0-	-1397	-0-	1667	1	22316	2	N	-0-			-0-
05	26288 X	24451	-0-	-1837	-0-	1528	1	22923	2	N	-0-			-0-
06	25470 X	23093	-0-	-2377	-0-	1409	1	21684	2	N	-0-			-0-
07	26319 X	25152	-0-	-1167	-0-	1328	1	23823	2	N	-0-			-0-
						1	4							
-----														
HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13545 - 19025		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10460 - 17571		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10284 - 18235		
02	38388 X	34323	-0-	-4065	-0-	1420	1	32903	2	N	-0-	-0-		
03	40331 X	40013	-0-	-318	-0-	1870	1	38143	2	N	-0-	-0-		
04	39030 X	36540	-0-	-2490	-0-	1692	1	34848	2	N	-0-	-0-		
05	38006 X	30352	-0-	-7654	-0-	1954	1	28398	2	N	-0-	-0-		
06	38730 X	23926	-0-	-14804	-0-	2073	1	21853	2	N	-0-	-0-		
07	40021 X	26012	-0-	-14009	-0-	1744	1	24266	2	N	-0-	-0-		
						2	4							
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	11076 - 18981		
02	21084 X	18274	-0-	-2810	-0-	126	1	18148	2	N	-0-	-0-		
03	23343 X	19634	-0-	-3709	-0-	140	1	19494	2	N	-0-	-0-		
04	20370 X	20037	-0-	-333	-0-	135	1	19902	2	N	-0-	-0-		
05	20553 X	20536	-0-	-17	-0-	140	1	20396	2	N	-0-	-0-		
06	19590 X	18712	-0-	-878	-0-	135	1	18577	2	N	-0-	-0-		
07	20708 X	19188	-0-	-1520	-0-	140	1	19046	2	N	-0-	-0-		
						2	4							
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10882 - 18833		
02	22652 X	21651	-0-	-1001	-0-	126	1	21525	2	N	-0-	-0-		
03	24304 X	22850	-0-	-1454	-0-	140	1	22710	2	N	-0-	-0-		
04	23460 X	21526	-0-	-1934	-0-	135	1	21391	2	N	-0-	-0-		
05	24242 X	22145	-0-	-2097	-0-	140	1	22005	2	N	-0-	-0-		
06	23190 X	19340	-0-	-3850	-0-	135	1	19205	2	N	-0-	-0-		
07	23963 X	20671	-0-	-3292	-0-	140	1	20529	2	N	-0-	-0-		
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 15H		RRCID -> 282910		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10507		PERF.11019 - 19905		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	37468 X	37468	-0-	-0-	-0-	126	1	37342	2	N	-0-	-0-
03	38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	140	1	38773	2	N	-0-	-0-
04	39660 X	36044	-0-	-3616	-0-	135	1	35909	2	N	-0-	-0-
05	41478 X	34466	-0-	-7012	-0-	140	1	34326	2	N	-0-	-0-
06	40140 X	33077	-0-	-7063	-0-	135	1	32942	2	N	-0-	-0-
07	41478 X	32617	-0-	-8861	-0-	32613	2	4	4	N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 282914		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10526		PERF.13514 - 19410		
02	18648 X	-0-	-0-	-18648	-0-					N	-0-	-0-
03	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-	-0-
04	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	28082	2			N	-0-	-0-
05	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-	-0-
06	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	2			N	-0-	-0-
07	27745 X	16868	-0-	-10877	-0-	16867	2	1	4	N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 282915		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11086 - 18647		
02	23380 X	22368	-0-	-1012	-0-	126	1	22242	2	N	-0-	-0-
03	25110 X	23978	-0-	-1132	-0-	140	1	23838	2	N	-0-	-0-
04	24300 X	22172	-0-	-2128	-0-	135	1	22037	2	N	-0-	-0-
05	25110 X	18659	-0-	-6451	-0-	140	1	18519	2	N	-0-	-0-
06	23970 X	22566	-0-	-1404	-0-	135	1	22431	2	N	-0-	-0-
07	24769 X	21809	-0-	-2960	-0-	140	1	21666	2	N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 282925		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10861 - 18302		
02	20580 X	19707	-0-	-873	-0-	126	1	19581	2	N	-0-	-0-
03	25048 X	20406	-0-	-4642	-0-	140	1	20266	2	N	-0-	-0-
04	24240 X	19705	-0-	-4535	-0-	135	1	19570	2	N	-0-	-0-
05	25048 X	19474	-0-	-5574	-0-	140	1	19334	2	N	-0-	-0-
06	23280 X	20744	-0-	-2536	-0-	135	1	20609	2	N	-0-	-0-
07	21824 X	21516	-0-	-308	-0-	140	1	21374	2	N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID -> 283871		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11028 - 17688		
02	52164 X	46015	-0-	-6149	-0-	224	1	45791	2	N	-0-	-0-
03	55490 X	43987	-0-	-11503	-0-	248	1	43739	2	N	-0-	-0-
04	52680 X	38456	-0-	-14224	-0-	240	1	38216	2	N	-0-	-0-
05	54436 X	34092	-0-	-20344	-0-	248	1	33844	2	N	-0-	-0-
06	49470 X	30312	-0-	-19158	-0-	240	1	30072	2	N	-0-	-0-
07	50933 X	35568	-0-	-15365	-0-	248	1	35318	2	N	-0-	-0-
-----												
LM 1870		WELL #: 4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13000		PERF.13142 - 17550		
02	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	1598	1	11282	2	Y	-0-	-0-
03	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	1523	1	11798	2	Y	-0-	-0-
04	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	1548	1	10311	2	Y	-0-	-0-
05	13671 X	11820	-0-	-1851	-0-	1613	1	10207	2	Y	-0-	-0-
06	13230 X	13148	-0-	-82	-0-	154	1	12994	2	Y	-0-	-0-
07	13671 X	9494	-0-	-4177	-0-	301	1	9191	2	Y	-0-	-0-
-----												

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2	N	-0-		-0-
03	24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	24581	2	N	-0-		-0-
04	25740 X	19040	-0-	-6700	-0-	19040	2	N	-0-		-0-
05	26722 X	24957	-0-	-1765	-0-	24957	2	N	-0-		-0-
06	25860 X	22086	-0-	-3774	-0-	22086	2	N	-0-		-0-
07	26722 X	16648	-0-	-10074	-0-	16646	2	2 4 N	-0-		-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10962 - 17838
02	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2	N	-0-		-0-
03	23591 X	23172	-0-	-419	-0-	23172	2	N	-0-		-0-
04	22740 X	21611	-0-	-1129	-0-	21611	2	N	-0-		-0-
05	24273 X	22083	-0-	-2190	-0-	22083	2	N	-0-		-0-
06	23490 X	21049	-0-	-2441	-0-	21049	2	N	-0-		-0-
07	24273 X	21249	-0-	-3024	-0-	21247	2	2 4 N	-0-		-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	11022 - 18152
02	28056 X	17611	-0-	-10445	-0-	17611	2	N	-0-		-0-
03	24211 X	18626	-0-	-5585	-0-	18626	2	N	-0-		-0-
04	20640 X	11197	-0-	-9443	-0-	11197	2	N	-0-		-0-
05	20708 X	14278	-0-	-6430	-0-	14278	2	N	-0-		-0-
06	19050 X	11964	-0-	-7086	-0-	11964	2	N	-0-		-0-
07	19499 X	12301	-0-	-7198	-0-	12300	2	1 4 N	-0-		-0-
-----											
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12972 - 19359
02	23492 X	21776	-0-	-1716	-0-	112	1	21664 2 N	-0-		-0-
03	25451 X	24220	-0-	-1231	-0-	124	1	24096 2 N	-0-		-0-
04	24630 X	22572	-0-	-2058	-0-	120	1	22452 2 N	-0-		-0-
05	24924 X	22462	-0-	-2462	-0-	32	1	22430 2 N	-0-		-0-
06	23940 X	20169	-0-	-3771	-0-	20169	2	N	-0-		-0-
07	24211 X	21202	-0-	-3009	-0-	21200	2	2 4 N	-0-		-0-
-----											
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13140 - 19208
02	29568 X	-0-	-0-	-29568	-0-			N	-0-		-0-
03	32364 X	16237	-0-	-16127	-0-	16237	2	N	-0-		-0-
04	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2	N	-0-		-0-
05	34525 X	34525	-0-	-0-	-0-	34525	2	N	-0-		-0-
06	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	30363	2	N	-0-		-0-
07	37913 X	29468	-0-	-8445	-0-	29466	2	2 4 N	-0-		-0-
-----											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 11H		RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10878 - 18609
02	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	24496	2	N	-0-		-0-
03	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	25597	2	N	-0-		-0-
04	27060 X	24138	-0-	-2922	-0-	24138	2	N	-0-		-0-
05	27962 X	24247	-0-	-3715	-0-	24247	2	N	-0-		-0-
06	27060 X	23280	-0-	-3780	-0-	23280	2	N	-0-		-0-
07	27125 X	23631	-0-	-3494	-0-	23629	2	2 4 N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LM 1870		WELL #:		3H	RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13007	- 18462	
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
02		13916 X	1648	-0-	-12268	-0-	302 1	1346 2	Y	-0-			-0-
03		3441 X	1974	-0-	-1467	-0-	332 1	1642 2	Y	-0-			-0-
04		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	370 1	1576 2	Y	-0-			-0-
05		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	303 1	1689 2	Y	-0-			-0-
06		32376 X	32376	-0-	-0-	-0-	380 1	31996 2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	23573	-0-	20473	20473	746 1	22825 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
-----													
BFMT EAST		WELL #:		B 22H	RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10855	- 18379	
02		28392 X	27032	-0-	-1360	-0-	27032 2		N	-0-			-0-
03		30101 X	28679	-0-	-1422	-0-	28679 2		N	-0-			-0-
04		28710 X	26971	-0-	-1739	-0-	26971 2		N	-0-			-0-
05		29915 X	27142	-0-	-2773	-0-	27142 2		N	-0-			-0-
06		28950 X	25640	-0-	-3310	-0-	25640 2		N	-0-			-0-
07		29915 X	25948	-0-	-3967	-0-	25946 2	2 4	N	-0-			-0-
-----													
BFMT EAST		WELL #:		B 23H	RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10914	- 18590	
02		22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	22689 2		N	-0-			-0-
03		25451 X	24196	-0-	-1255	-0-	24196 2		N	-0-			-0-
04		24630 X	22148	-0-	-2482	-0-	22148 2		N	-0-			-0-
05		25451 X	21023	-0-	-4428	-0-	21023 2		N	-0-			-0-
06		24300 X	21222	-0-	-3078	-0-	21222 2		N	-0-			-0-
07		25110 X	19217	-0-	-5893	-0-	19215 2	2 4	N	-0-			-0-
-----													
G-B MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13207	- 18822	
02		49504 X	11008	-0-	-38496	-0-	389 1	10619 2	N	-0-			-0-
03		50685 X	24681	-0-	-26004	-0-	693 1	23988 2	N	-0-			-0-
04		47670 X	35437	-0-	-12233	-0-	2605 1	32832 2	N	-0-			-0-
05		48515 X	32952	-0-	-15563	-0-	2767 1	30185 2	N	-0-			-0-
06		45660 X	30625	-0-	-15035	-0-	1611 1	29014 2	N	-0-			-0-
07		36611 X	28824	-0-	-7787	-0-	1561 1	27263 2	N	-0-			-0-
-----													
G-B MINERALS		WELL #:		7H	RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571	- 20647	
02		81284 X	60948	-0-	-20336	-0-	3362 1	57586 2	N	-0-			-0-
03		88288 X	68298	-0-	-19990	-0-	3349 1	64949 2	N	-0-			-0-
04		75870 X	61268	-0-	-14602	-0-	3268 1	58000 2	N	-0-			-0-
05		76880 X	59866	-0-	-17014	-0-	3579 1	56287 2	N	-0-			-0-
06		70830 X	39679	-0-	-31151	-0-	2609 1	37070 2	N	-0-			-0-
07		68293 X	46220	-0-	-22073	-0-	96 1	46123 2	N	-0-			-0-
							1 4						
-----													
BFMT EAST		WELL #:		100H	RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11503	- 19537	
02		44604 X	41266	-0-	-3338	-0-	94 1	41172 2	N	-0-			-0-
03		50390 X	50390	-0-	-0-	-0-	1585 1	48805 2	N	-0-			-0-
04		52518 X	52518	-0-	-0-	-0-	1862 1	50656 2	N	-0-			-0-
05		48267 X	47943	-0-	-324	-0-	1063 1	46880 2	N	-0-			-0-
06		48750 X	47815	-0-	-935	-0-	811 1	47004 2	N	-0-			-0-
07		54281 X	46404	-0-	-7877	-0-	841 1	45562 2	N	-0-			-0-
							1 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019												TOTAL DEPTH	11104	PERF.11337 - 19375
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		45584 X	42162	-0-	-3422	-0-	96	1	42066	2	N	-0-		-0-
03		50528 X	50528	-0-	-0-	-0-	1589	1	48939	2	N	-0-		-0-
04		53979 X	53979	-0-	-0-	-0-	1914	1	52065	2	N	-0-		-0-
05		49879 X	48578	-0-	-1301	-0-	1077	1	47501	2	N	-0-		-0-
06		48900 X	48678	-0-	-222	-0-	825	1	47853	2	N	-0-		-0-
07		55769 X	47378	-0-	-8391	-0-	859	1	46518	2	N	-0-		-0-
							1	4						
-----														
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019												TOTAL DEPTH	11190	PERF.11545 - 19609
02		59892 X	48742	-0-	-11150	-0-	112	1	48630	2	N	-0-		-0-
03		66309 X	59462	-0-	-6847	-0-	1870	1	57592	2	N	-0-		-0-
04		62477 X	62477	-0-	-0-	-0-	2215	1	60262	2	N	-0-		-0-
05		57629 X	56104	-0-	-1525	-0-	1244	1	54860	2	N	-0-		-0-
06		57540 X	55888	-0-	-1652	-0-	948	1	54940	2	N	-0-		-0-
07		64573 X	54822	-0-	-9751	-0-	994	1	53827	2	N	-0-		-0-
							1	4						
-----														
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019												TOTAL DEPTH	10593	PERF.10639 - 18832
02		72884 X	63513	-0-	-9371	-0-	1013	1	62500	2	N	-0-		-0-
03		72230 X	72230	-0-	-0-	-0-	1260	1	70970	2	N	-0-		-0-
04		67916 X	67916	-0-	-0-	-0-	1232	1	66684	2	N	-0-		-0-
05		70308 X	67536	-0-	-2772	-0-	1240	1	66296	2	N	-0-		-0-
06		69900 X	63396	-0-	-6504	-0-	1231	1	62165	2	N	-0-		-0-
07		72230 X	63607	-0-	-8623	-0-	1352	1	62254	2	N	-0-		-0-
							1	4						
-----														
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019												TOTAL DEPTH	10541	PERF.10696 - 19079
02		68796 X	66023	-0-	-2773	-0-	1053	1	64970	2	N	-0-		-0-
03		76167 X	74062	-0-	-2105	-0-	1292	1	72770	2	N	-0-		-0-
04		73710 X	69088	-0-	-4622	-0-	1254	1	67834	2	N	-0-		-0-
05		73098 X	68780	-0-	-4318	-0-	1263	1	67517	2	N	-0-		-0-
06		71670 X	64056	-0-	-7614	-0-	1244	1	62812	2	N	-0-		-0-
07		74059 X	63441	-0-	-10618	-0-	1348	1	62092	2	N	-0-		-0-
							1	4						
-----														
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019												TOTAL DEPTH	10312	PERF.10590 - 18577
02		73220 X	62837	-0-	-10383	-0-	1002	1	61835	2	N	-0-		-0-
03		81065 X	70478	-0-	-10587	-0-	1230	1	69248	2	N	-0-		-0-
04		68370 X	64837	-0-	-3533	-0-	1176	1	63661	2	N	-0-		-0-
05		69564 X	65402	-0-	-4162	-0-	1201	1	64201	2	N	-0-		-0-
06		68190 X	60925	-0-	-7265	-0-	1183	1	59742	2	N	-0-		-0-
07		70463 X	61322	-0-	-9141	-0-	1303	1	60018	2	N	-0-		-0-
							1	4						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID -> 289876		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231		
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	BALANCE
02	73920 X	60048	-0-	-13872	-0-	60048 2	N	-0-		-0-
03	75764 X	69511	-0-	-6253	-0-	443 1	N	-0-	69068 2	-0-
04	75172 X	75172	-0-	-0-	-0-	1674 1	N	-0-	73498 2	-0-
05	73222 X	68380	-0-	-4842	-0-	1533 1	N	-0-	66847 2	-0-
06	68890 X	68890	-0-	-0-	-0-	1739 1	N	-0-	67151 2	-0-
07	77686 X	67218	-0-	-10468	-0-	1979 1	N	-0-	65237 2	-0-
						2 4				
-----										
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 104H		RRCID -> 289886		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341		
02	66808 X	51738	-0-	-15070	-0-	118 1	N	-0-	51620 2	-0-
03	73966 X	64428	-0-	-9538	-0-	1972 1	N	-0-	62456 2	-0-
04	68309 X	68309	-0-	-0-	-0-	2425 1	N	-0-	65884 2	-0-
05	62144 X	62144	-0-	-0-	-0-	1355 1	N	-0-	60789 2	-0-
06	62340 X	60457	-0-	-1883	-0-	1008 1	N	-0-	59449 2	-0-
07	70587 X	57150	-0-	-13437	-0-	1023 1	N	-0-	56126 2	-0-
						1 4				
-----										
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 100H		RRCID -> 289890		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390		
02	63840 X	44874	-0-	-18966	-0-	44874 2	N	-0-		-0-
03	64945 X	48871	-0-	-16074	-0-	48871 2	N	-0-		-0-
04	49230 X	46135	-0-	-3095	-0-	46135 2	N	-0-		-0-
05	50871 X	46540	-0-	-4331	-0-	46540 2	N	-0-		-0-
06	49230 X	45696	-0-	-3534	-0-	80 1	N	-0-	45616 2	-0-
*07	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	1053 1	N	-0-	50519 2	-0-
						1 4				
-----										
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328		
02	79744 X	49188	-0-	-30556	-0-	49188 2	N	-0-		-0-
03	81623 X	53374	-0-	-28249	-0-	53374 2	N	-0-		-0-
04	54930 X	50074	-0-	-4856	-0-	50074 2	N	-0-		-0-
05	56761 X	49879	-0-	-6882	-0-	49879 2	N	-0-		-0-
06	54930 X	48693	-0-	-6237	-0-	86 1	N	-0-	48607 2	-0-
07	54467 X	54448	-0-	-19	-0-	1112 1	N	-0-	53335 2	-0-
						1 4				
-----										
G-B MINERALS		WELL #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
G-B MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 292446		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224		
03	0	357380	-0-	357380	357380	109 1	N	-0-	357271 2	-0-
04	874769 X	517389	-0-	-357380	-0-	159 1	N	-0-	517230 2	-0-
05	622449 X	-0-	-0-	-622449	-0-		N	-0-		-0-
06	602370 X	531295	-0-	-71075	-0-	152 1	N	-0-	531143 2	-0-
07	622449 X	567218	-0-	-55231	-0-	1182 1	N	-0-	566036 2	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211		PERF.13052 - 24083	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	349625	-0-	349625	349625	106 1	349519 2	N	-0-		-0-
04	845584 X	495959	-0-	-349625	-0-	153 1	495806 2	N	-0-		-0-
05	597773 X	-0-	-0-	-597773	-0-			N	-0-		-0-
06	578490 X	467181	-0-	-111309	-0-	134 1	467047 2	N	-0-		-0-
07	597773 X	349313	-0-	-248460	-0-	728 1	348585 2	N	-0-		-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12417 - 22304	
04	0	184926	-0-	184926	184926	184926 2		N	-0-		-0-
05	374748 X	-0-	-0-	-374748	-0-			N	-0-		-0-
06	511020 X	332462	-0-	-178558	-0-	121 1	332341 2	N	-0-		-0-
07	528054 X	257686	-0-	-270368	-0-	135 1	257551 2	N	-0-		-0-
-----											
LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF.11889 - 21585	
03	0	37229	-0-	37229	37229	39 1	37190 2	N	-0-		-0-
04	0	516368	-0-	516368	553597	206 1	516162 2	N	-0-		-0-
05	558810 X	-0-	-0-	-558810	-0-			N	-0-		-0-
06	558810 X	456085	-0-	-102725	-0-	172 1	455913 2	N	-0-		-0-
07	577437 X	389717	-0-	-187720	-0-	179 1	389538 2	N	-0-		-0-
-----											
LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000 - 23084	
03	0	45105	-0-	45105	45105	47 1	45058 2	N	-0-		-0-
04	0	468693	-0-	468693	513798	187 1	468506 2	N	-0-		-0-
05	959403 X	445605	-0-	-513798	-0-	184 1	445421 2	N	-0-		-0-
06	512070 X	351564	-0-	-160506	-0-	132 1	351432 2	N	-0-		-0-
07	529139 X	293970	-0-	-235169	-0-	135 1	293835 2	N	-0-		-0-
-----											
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 11622		PERF.17019 - 17295	
MATRIX LAND CO		WELL #: 11H									
02	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	190 1	8437 2	N	17	1 1	25
03	9145 X	8473	-0-	-672	-0-	198 1	8264 2	N	10	12 1	23
04	8850 X	7484	-0-	-1366	-0-	185 1	7296 2	N	3	1 1	25
05	9145 X	8211	-0-	-934	-0-	216 1	7991 2	N	4		29
06	8850 X	7412	-0-	-1438	-0-	204 1	7205 2	N	3	13 1	19
07	9145 X	7821	-0-	-1324	-0-	225 1	7594 2	N	2		21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		4480 X	3401	-0-	-1079	-0-	245 1	3156 2		N	-0-	-0-
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	347 1	4743 2		N	-0-	-0-
04		4650 X	4619	-0-	-31	-0-	331 1	4288 2		N	-0-	-0-
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	349 1	4397 2		N	-0-	-0-
06		4920 X	4537	-0-	-383	-0-	334 1	4203 2		N	-0-	-0-
07		5084 X	4676	-0-	-408	-0-	347 1	4329 2		N	-0-	-0-
-----												
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
02		6608 X	4322	-0-	-2286	-0-	170 1	4152 2		N	-0-	-0-
03		7130 X	6144	-0-	-986	-0-	328 1	5816 2		N	-0-	-0-
04		6720 X	5394	-0-	-1326	-0-	295 1	5099 2		N	-0-	-0-
05		6417 X	3543	-0-	-2874	-0-	112 1	3431 2		N	-0-	-0-
06		6030 X	5911	-0-	-119	-0-	205 1	5706 2		N	-0-	-0-
07		6138 X	5670	-0-	-468	-0-	215 1	5455 2		N	-0-	-0-
-----												
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
*01		17732 X	10655	-0-	-7077	-0-	244 1	10411 2		N	-0-	-0-
02		11340 X	284	-0-	-11056	-0-	7 1	277 2		N	-0-	-0-
03		11594 X	336	-0-	-11258	-0-	9 1	327 2		N	-0-	-0-
04		10230 X	300	-0-	-9930	-0-	8 1	292 2		N	-0-	-0-
05		9920 X	361	-0-	-9559	-0-	10 1	351 2		N	-0-	-0-
*06		26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	670 1	25688 2		N	-0-	-0-
*07		31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	839 1	30781 2		N	-0-	-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
*01		15128 X	13124	-0-	-2004	-0-	922 1	12202 2		N	-0-	-0-
02		13664 X	10778	-0-	-2886	-0-	968 1	9810 2		N	-0-	-0-
03		14384 X	14005	-0-	-379	-0-	954 1	13051 2		N	-0-	-0-
04		13680 X	12763	-0-	-917	-0-	914 1	11849 2		N	-0-	-0-
05		13051 X	12837	-0-	-214	-0-	944 1	11893 2		N	-0-	-0-
06		13560 X	12060	-0-	-1500	-0-	887 1	11173 2		N	-0-	-0-
07		14012 X	12215	-0-	-1797	-0-	906 1	11309 2		N	-0-	-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
*11		8580 X	7446	-0-	-1134	-0-	507 1	6939 2		N	-0-	-0-
12		8866 X	8023	-0-	-843	-0-	571 1	7452 2		N	-0-	-0-
01		8649 X	8149	-0-	-500	-0-	573 1	7576 2		N	-0-	-0-
02		7392 X	6634	-0-	-758	-0-	484 1	6150 2		N	-0-	-0-
03		8029 X	7994	-0-	-35	-0-	553 1	7441 2		N	-0-	-0-
04		7770 X	7345	-0-	-425	-0-	526 1	6819 2		N	-0-	-0-
05		8029 X	7583	-0-	-446	-0-	557 1	7026 2		N	-0-	-0-
06		7890 X	7312	-0-	-578	-0-	538 1	6774 2		N	-0-	-0-
07		7998 X	7591	-0-	-407	-0-	563 1	7028 2		N	-0-	-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
*11		19500 X	18174	-0-	-1326	-0-	1238 1	16936 2		N	-0-	-0-
12		20150 X	18379	-0-	-1771	-0-	1298 1	17081 2		N	-0-	-0-
01		20057 X	18120	-0-	-1937	-0-	1273 1	16847 2		N	-0-	-0-
02		17192 X	15164	-0-	-2028	-0-	1103 1	14061 2		N	-0-	-0-
03		18941 X	18275	-0-	-666	-0-	1246 1	17029 2		N	-0-	-0-
04		17790 X	17220	-0-	-570	-0-	1230 1	15990 2		N	-0-	-0-
05		18383 X	17163	-0-	-1220	-0-	1250 1	15913 2		N	-0-	-0-
06		17700 X	16766	-0-	-934	-0-	1233 1	15533 2		N	-0-	-0-
07		18290 X	17310	-0-	-980	-0-	1284 1	16026 2		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030															
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			
02		7000 X	6177	-0-	-823	-0-	239	1	5938	2	Y	-0-	15		
03		7533 X	5989	-0-	-1544	-0-	452	1	5537	2	Y	-0-	15		
04		6870 X	6388	-0-	-482	-0-	578	1	5810	2	Y	-0-	15		
05		6851 X	6790	-0-	-61	-0-	385	1	6405	2	Y	-0-	15		
06		8430 X	6204	-0-	-2226	-0-	362	1	5842	2	Y	-0-	15		
07		6851 X	6850	-0-	-1	-0-	216	1	6634	2	Y	-0-	15		
-----															
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210															
02		8484 X	7370	-0-	-1114	-0-	285	1	7085	2	N	-0-	3		
03		9393 X	8319	-0-	-1074	-0-	443	1	7876	2	N	-0-	3		
04		8820 X	6274	-0-	-2546	-0-	333	1	5916	2	N	23	26		
							25	9							
05		8494 X	2476	-0-	-6018	-0-	81	1	2389	2	N	5	30	1	
							6	9							
06		8340 X	2891	-0-	-5449	-0-	100	1	2790	2	N	1	2		
							1	9							
07		8308 X	2879	-0-	-5429	-0-	108	1	2767	2	N	4	6		
							4	9							
-----															
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970															
02		9268 X	8388	-0-	-880	-0-	311	1	8077	2	N	-0-	2		
03		16492 X	1974	-0-	-14518	-0-	65	1	1909	2	N	-0-	2		
04		15960 X	4175	-0-	-11785	-0-	88	1	4066	2	N	19	21		
							21	9							
05		19937 X	19937	-0-	-0-	-0-	653	1	19234	2	N	45	57	1	9
							50	9							
*06		15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	525	1	14697	2	N	4	13		
							4	9							
*07		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	548	1	14030	2	N	22	35		
							24	9							
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521															
02		30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	937	1	29435	2	Y	-0-	-0-		
03		35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	1066	1	34690	2	Y	-0-	-0-		
04		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	846	1	22403	2	Y	-0-	-0-		
05		31124 X	21571	-0-	-9553	-0-	765	1	20806	2	Y	-0-	-0-		
06		30120 X	19155	-0-	-10965	-0-	628	1	18527	2	Y	-0-	-0-		
07		31124 X	18218	-0-	-12906	-0-	611	1	17607	2	Y	-0-	-0-		
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521															
02		14840 X	14388	-0-	-452	-0-	448	1	13940	2	Y	-0-	-0-		
03		28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	912	1	28010	2	Y	-0-	-0-		
04		35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	1281	1	34002	2	Y	-0-	-0-		
05		29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	1049	1	28551	2	Y	-0-	-0-		
*06		24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	796	1	23552	2	Y	-0-	-0-		
*07		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	725	1	20902	2	Y	-0-	-0-		
-----															
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685															
02		86916 X	86916	-0-	-0-	-0-	3367	1	83549	2	N	-0-	-0-		
03		96038 X	52190	-0-	-43848	-0-	5462	1	46728	2	N	-0-	-0-		
04		92940 X	57935	-0-	-35005	-0-	4714	1	53221	2	N	-0-	-0-		
05		96224 X	56839	-0-	-39385	-0-	3227	1	53612	2	N	-0-	-0-		
06		97710 X	52970	-0-	-44740	-0-	3079	1	49891	2	N	-0-	-0-		
07		96224 X	57693	-0-	-38531	-0-	1842	1	55851	2	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781																	
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
02		40488 X	-0-	-0-	-40488	-0-					N	-0-				-0-	
03		32302 X	111	-0-	-32191	-0-	111	1			N	-0-				-0-	
04		14700 X	19	-0-	-14681	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-	
05		12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-						N	-0-			-0-	
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-			-0-	
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-	

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976																
*11		119670 X	105230	-0-	-14440	-0-	4362	1	100859	2	N	8	56	1		27
*12		123659 X	98875	-0-	-24784	-0-	4161	1	94701	2	N	12				39
*01		117614 X	100658	-0-	-16956	-0-	3684	1	96932	2	N	38				77
02		104104 X	-0-	-0-	-104104	-0-					N	-0-				75
03		110515 X	1449	-0-	-109066	-0-	212	1	1237	2	N	-0-				75
04		68587 X	68587	-0-	-0-	-0-	3531	1	65056	2	N	-0-				75
05		103278 X	103278	-0-	-0-	-0-	5869	1	97409	2	N	-0-	55	1		20
*06		104947 X	104947	-0-	-0-	-0-	6123	1	98766	2	N	53				73
*07		109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	3474	1	105402	2	N	131	109	1		95

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101																
02		95424 X	90402	-0-	-5022	-0-	3795	1	86601	2	N	5				52
03		101804 X	46	-0-	-101758	-0-	8	1	38	2	N	-0-				52
04		51308 X	51308	-0-	-0-	-0-	2626	1	48682	2	N	-0-				50
05		59586 X	59586	-0-	-0-	-0-	3380	1	56206	2	N	-0-				50
*06		51242 X	51242	-0-	-0-	-0-	2991	1	48242	2	N	8	51	1		7
*07		50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	1600	1	48578	2	N	7				14

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839																
*11		153720 X	124043	-0-	-29677	-0-	3525	1	120518	2	N	-0-				-0-
*12		153016 X	122910	-0-	-30106	-0-	3662	1	119248	2	N	-0-				-0-
01		146630 X	118070	-0-	-28560	-0-	3657	1	114413	2	N	-0-				-0-
02		129052 X	-0-	-0-	-129052	-0-					N	-0-				-0-
03		133486 X	105415	-0-	-28071	-0-	3591	1	101824	2	N	-0-				-0-
04		110154 X	110154	-0-	-0-	-0-	3529	1	106625	2	N	-0-				-0-
05		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	683	1	17700	2	N	-0-				-0-
06		114270 X	-0-	-0-	-114270	-0-					N	-0-				-0-
07		105400 X	-0-	-0-	-105400	-0-					N	-0-				-0-

LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																
*11		67440 X	50557	-0-	-16883	-0-	1437	1	49120	2	N	-0-				-0-
*12		65100 X	49847	-0-	-15253	-0-	1485	1	48362	2	N	-0-				-0-
01		61473 X	47495	-0-	-13978	-0-	1471	1	46024	2	N	-0-				-0-
02		53004 X	-0-	-0-	-53004	-0-					N	-0-				-0-
03		54746 X	42219	-0-	-12527	-0-	1439	1	40780	2	N	-0-				-0-
04		41249 X	41249	-0-	-0-	-0-	1321	1	39928	2	N	-0-				-0-
05		34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	1875	1	32268	2	N	-0-				-0-
*06		52566 X	52566	-0-	-0-	-0-	2984	1	49582	2	N	-0-				-0-
*07		62400 X	62400	-0-	-0-	-0-	3464	1	58936	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																			
OTTO												WELL #: 1H RRCID -> 290358		COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL DEPTH 11004		PERF.11006 - 21368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
02		213360 X	155869	-0-	-57491	-0-	3924	1	151945	2	N	-0-		-0-					
03		215017 X	215017	-0-	-0-	-0-	5131	1	209886	2	N	-0-		-0-					
04		191040 X	166362	-0-	-24678	-0-	4741	1	161621	2	N	-0-		-0-					
05		188511 X	67360	-0-	-121151	-0-	2312	1	65048	2	N	-0-		-0-					
06		208080 X	80661	-0-	-127419	-0-	3126	1	77535	2	N	-0-		-0-					
07		215016 X	86572	-0-	-128444	-0-	3233	1	83339	2	N	-0-		-0-					
-----																			
REESE												WELL #: 11H RRCID -> 290386		COMPL. DATE 10/09/2020		TOTAL DEPTH 10839		PERF.13902 - 18956	
*11		69579 X	69579	-0-	-0-	-0-	3108	1	66471	2	N	-0-		-0-					
*12		67405 X	67405	-0-	-0-	-0-	3235	1	64170	2	N	-0-		-0-					
*01		62443 X	62443	-0-	-0-	-0-	1451	1	60992	2	N	-0-		-0-					
02		51520 X	-0-	-0-	-51520	-0-					N	-0-		-0-					
03		57040 X	14063	-0-	-42977	-0-	264	1	13799	2	N	-0-		-0-					
04		19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	572	1	19320	2	N	-0-		-0-					
05		43117 X	43117	-0-	-0-	-0-	2051	1	41066	2	N	-0-		-0-					
*06		44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	1722	1	42322	2	N	-0-		-0-					
*07		44166 X	44166	-0-	-0-	-0-	1662	1	42504	2	N	-0-		-0-					
-----																			
REESE E												WELL #: 9H RRCID -> 290438		COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10936 - 18877	
*11		133800 X	98122	-0-	-35678	-0-	4351	1	93771	2	N	-0-		-0-					
*12		130758 X	94754	-0-	-36004	-0-	4515	1	90239	2	N	-0-		-0-					
01		130603 X	87703	-0-	-42900	-0-	2024	1	85679	2	N	-0-		-0-					
02		106960 X	-0-	-0-	-106960	-0-					N	-0-		-0-					
03		108593 X	100982	-0-	-7611	-0-	2354	1	98628	2	N	-0-		-0-					
04		77257 X	77257	-0-	-0-	-0-	2183	1	75074	2	N	-0-		-0-					
05		74819 X	74819	-0-	-0-	-0-	3314	1	71505	2	N	-0-		-0-					
06		97710 X	68984	-0-	-28726	-0-	2652	1	66332	2	N	-0-		-0-					
07		100967 X	70433	-0-	-30534	-0-	2605	1	67828	2	N	-0-		-0-					
-----																			
CERRITO STATE G												WELL #: 51H RRCID -> 291850		COMPL. DATE 09/30/2021		TOTAL DEPTH 11769		PERF.12351 - 22370	
02		423360 X	269467	-0-	-153893	-0-	269467	2			N	-0-		-0-					
03		468720 X	274644	-0-	-194076	-0-	274644	2			N	-0-		-0-					
04		453600 X	238190	-0-	-215410	-0-	238190	2			N	-0-		-0-					
05		243473 X	243473	-0-	-0-	-0-	243473	2			N	-0-		-0-					
06		312930 X	241339	-0-	-71591	-0-	241339	2			N	-0-		-0-					
07		298344 X	212768	-0-	-85576	-0-	212768	2			N	-0-		-0-					
-----																			
REESE G												WELL #: 13H RRCID -> 292860		COMPL. DATE 03/20/2022		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10760 - 19797	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06		160270 X	NO RPT	-0-	-160270	-0-					N	NO RPT		-0-					
07		451670 X	NO RPT	-0-	-451670	-0-					N	NO RPT		-0-					
-----																			
REESE												WELL #: 12H RRCID -> 292862		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 10806		PERF.10854 - 19737	
03		0	112628	-0-	112628	112628	112628	2			N	-0-		-0-					
04		0	399118	-0-	399118	511746	399115	2	3	9	N	3		3					
05		0	355009	-0-	355009	866755	355009	2			N	-0-		3					
*06		1157881 X	291126	-0-	-866755	-0-	291126	2			N	-0-		3					
07		446152 X	NO RPT	-0-	-446152	-0-					N	NO RPT		3					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
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
02		42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	1371	1	41033	2	N	-0-
03		27690 X	27690	-0-	-0-	-0-	501	1	27189	2	N	-0-
04		41033 X	41033	-0-	-0-	-0-	823	1	40210	2	N	-0-
05		38254 X	28787	-0-	-9467	-0-	698	1	28089	2	N	-0-
06		37020 X	28764	-0-	-8256	-0-	942	1	27822	2	N	-0-
07		38254 X	34749	-0-	-3505	-0-	887	1	33862	2	N	-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
02		25115 X	25115	-0-	-0-	-0-	809	1	24306	2	N	-0-
03		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	267	1	14529	2	N	-0-
04		23670 X	23201	-0-	-469	-0-	464	1	22737	2	N	-0-
05		24459 X	15861	-0-	-8598	-0-	383	1	15478	2	N	-0-
06		23670 X	17115	-0-	-6555	-0-	558	1	16557	2	N	-0-
07		24459 X	20597	-0-	-3862	-0-	524	1	20073	2	N	-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
02		20720 X	3269	-0-	-17451	-0-	105	1	3164	2	N	-0-
03		40550 X	40550	-0-	-0-	-0-	731	1	39819	2	N	-0-
04		37912 X	37912	-0-	-0-	-0-	758	1	37154	2	N	-0-
05		34379 X	32128	-0-	-2251	-0-	773	1	31355	2	N	-0-
06		34830 X	28906	-0-	-5924	-0-	939	1	27967	2	N	-0-
07		35991 X	27891	-0-	-8100	-0-	707	1	27184	2	N	-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171												
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	2983	3	542	4	N	132
03		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	600	1	8320	3	N	207
04		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	648	4	107	9		80
05		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	500	1	7877	3	N	139
06		2820 X	2263	-0-	-557	-0-	1387	4	75	9		42
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	9	1	7496	3	N	42
							1897	4	80	9		
							1822	3	420	4	N	
							21	9				
											N	42
											NO RPT	

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187												
02		2184 X	1215	-0-	-969	-0-	991	3	187	4	Y	100
03		2418 X	1494	-0-	-924	-0-	37	9	211	4	Y	203
04		2340 X	1322	-0-	-1018	-0-	1132	3	242	4	Y	186
05		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	151	9	284	4	Y	205
06		1440 X	474	-0-	-966	-0-	1058	3	84	4	Y	192
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	22	9			Y	192
							1124	3				
							57	9				
							387	3				
							3	9				

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		2 3	43 9			Y	39			136
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		12 1	53 3			Y	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			136
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			136
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			136
-----															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
MILAGROS		WELL #:		1H	RRCID ->	292846	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12682	PERF.12700 - 19514				
05	0	242113	-0-	242113	242113		28 1	241852 2	N		-0-				-0-
06	574944 X	332831	-0-	-242113	-0-		233 4	52 1	332779 2	N	-0-				-0-
07	390941 X	297744	-0-	-93197	-0-		52 1	297692 2	N		-0-				-0-
-----															
MILAGROS		WELL #:		3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12913 - 19626				
05	0	227080	-0-	227080	227080		26 1	226863 2	N		-0-				-0-
*06	DELO PR	282342	-0-	282342	509422		191 4	44 1	282298 2	N	-0-				-0-
*07	786583 X	277161	-0-	-509422	-0-		48 1	277113 2	N		-0-				-0-
-----															
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
NIDO RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647 - 18537				
02	70812 X	58527	-0-	-12285	-0-		169 1	58358 3	N		-0-				-0-
03	71920 X	63293	-0-	-8627	-0-		66 1	63227 3	N		-0-				-0-
04	68160 X	57823	-0-	-10337	-0-		89 1	57734 3	N		-0-				-0-
05	68014 X	56111	-0-	-11903	-0-		13 1	56098 3	N		-0-				-0-
06	65190 X	54256	-0-	-10934	-0-		11 1	54245 3	N		-0-				-0-
07	64790 X	54020	-0-	-10770	-0-		11 1	54009 3	N		-0-				-0-
-----															
NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500 - 18726				
02	194208 X	145866	-0-	-48342	-0-		408 1	145458 3	N		-0-				-0-
03	202399 X	154278	-0-	-48121	-0-		161 1	154117 3	N		-0-				-0-
04	185340 X	143689	-0-	-41651	-0-		224 1	143465 3	N		-0-				-0-
05	181350 X	141888	-0-	-39462	-0-		32 1	141856 3	N		-0-				-0-
06	165210 X	130633	-0-	-34577	-0-		27 1	130606 3	N		-0-				-0-
07	161510 X	129724	-0-	-31786	-0-		27 1	129697 3	N		-0-				-0-
-----															
NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11550 - 18790				
02	180740 X	135707	-0-	-45033	-0-		381 1	135326 3	N		-0-				-0-
03	188325 X	144469	-0-	-43856	-0-		151 1	144318 3	N		-0-				-0-
04	171720 X	132939	-0-	-38781	-0-		207 1	132732 3	N		-0-				-0-
05	165881 X	132481	-0-	-33400	-0-		29 1	132452 3	N		-0-				-0-
06	153180 X	122837	-0-	-30343	-0-		25 1	122812 3	N		-0-				-0-
07	150257 X	119396	-0-	-30861	-0-		24 1	119372 3	N		-0-				-0-
-----															
NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539 - 20598				
02	383348 X	241187	-0-	-142161	-0-		2460 1	238727 3	N		-0-				-0-
03	383594 X	247410	-0-	-136184	-0-		2543 1	244867 3	N		-0-				-0-
04	323430 X	213505	-0-	-109925	-0-		2192 1	211313 3	N		-0-				-0-
05	296236 X	216954	-0-	-79282	-0-		2235 1	214719 3	N		-0-				-0-
06	269340 X	193205	-0-	-76135	-0-		1932 1	191273 3	N		-0-				-0-
07	267034 X	189607	-0-	-77427	-0-		1960 1	187647 3	N		-0-				-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147													
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
02	DELQ PR		312825	-0-	312825	312825	3152 1	309092 3	N	-0-			-0-
03	692564 X	379739	-0-	-312825	-0-	-0-	581 4	375887 3	N	-0-			-0-
04	395850 X	310354	-0-	-85496	-0-	-0-	3149 1	307205 3	N	-0-			-0-
05	409045 X	276921	-0-	-132124	-0-	-0-	2809 1	274112 3	N	-0-			-0-
06	395850 X	232883	-0-	-162967	-0-	-0-	2329 1	230554 3	N	-0-			-0-
07	379750 X	212158	-0-	-167592	-0-	-0-	2168 1	209990 3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814													
02	324895 X	324644	-0-	-251	-0-	-0-	3266 1	320296 3	N	-0-			-0-
03	429164 X	408885	-0-	-20279	-0-	-0-	1082 4	404738 3	N	-0-			-0-
04	415320 X	337964	-0-	-77356	-0-	-0-	4147 1	334535 3	N	-0-			-0-
05	429164 X	307012	-0-	-122152	-0-	-0-	3429 1	303898 3	N	-0-			-0-
06	415320 X	260104	-0-	-155216	-0-	-0-	3114 1	257503 3	N	-0-			-0-
07	429164 X	239557	-0-	-189607	-0-	-0-	2601 1	237109 3	N	-0-			-0-
07	2448 1	237109 3	N	-0-									-0-
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385													
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	-0-	50 1	1032 3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	-0-	28 1	1119 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	948	-0-	-102	-0-	-0-	20 1	928 3	N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	613 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	702	-0-	-408	-0-	-0-	17 1	685 3	N	-0-			-0-
07	992 N	796	-0-	-196	-0-	-0-	21 1	775 3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132													
02	3864 X	3026	-0-	-838	-0-	-0-	254 1	2772 3	N	-0-			-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	3204 3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3661	-0-	-509	-0-	-0-	296 1	3365 3	N	-0-			-0-
05	4309 X	2445	-0-	-1864	-0-	-0-	203 1	2242 3	N	-0-			-0-
06	4170 X	2033	-0-	-2137	-0-	-0-	168 1	1865 3	N	-0-			-0-
07	3782 X	1922	-0-	-1860	-0-	-0-	171 1	1751 3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504													
02	1932 N	1584	-0-	-348	-0-	-0-	73 1	1511 3	N	-0-			-0-
03	1302 N	912	-0-	-390	-0-	-0-	23 1	889 3	N	-0-			-0-
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	2148 3	N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	880 3	N	-0-			-0-
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	2032 3	N	-0-			-0-
07	2139 N	847	-0-	-1292	-0-	-0-	23 1	824 3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817													
02	644 N	210	-0-	-434	-0-	-0-	13 1	197 3	N	-0-			-0-
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	-0-	23 1	368 3	N	-0-			-0-
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047										COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260
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		2128 N	2059	-0-	-69	-0-	95 1	1964 3	N	-0-				-0-	
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	52 1	2042 3	N	-0-				-0-	
04		2220 N	2193	-0-	-27	-0-	46 1	2147 3	N	-0-				-0-	
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	42 1	1699 3	N	-0-				-0-	
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	60 1	2478 3	N	-0-				-0-	
07		2263 N	1970	-0-	-293	-0-	53 1	1917 3	N	-0-				-0-	
-----															
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051										COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12500 - 17166
02		5684 X	3855	-0-	-1829	-0-	104 1	3751 3	N	-0-				-0-	
03		6293 X	4423	-0-	-1870	-0-	109 1	4314 3	N	-0-				-0-	
04		6120 X	5469	-0-	-651	-0-	115 1	5354 3	N	-0-				-0-	
05		6324 X	5377	-0-	-947	-0-	131 1	5246 3	N	-0-				-0-	
06		6120 X	5668	-0-	-452	-0-	135 1	5533 3	N	-0-				-0-	
*07		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	158 1	5753 3	N	-0-				-0-	
-----															
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320										COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200 - 15902
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	114 1	1398 3	N	-0-				-0-	
03		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	90 1	1236 3	N	-0-				-0-	
04		2130 N	379	-0-	-1751	-0-	23 1	356 3	N	-0-				-0-	
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	147 1	2078 3	N	-0-				-0-	
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	99 1	1334 3	N	-0-				-0-	
*07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	128 1	1615 3	N	-0-				-0-	
-----															
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381										COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	12962 - 16482
02		2996 X	945	-0-	-2051	-0-	67 1	878 3	N	-0-				-0-	
03		3317 X	555	-0-	-2762	-0-	40 1	515 3	N	-0-				-0-	
04		3210 X	508	-0-	-2702	-0-	33 1	475 3	N	-0-				-0-	
05		573 X	573	-0-	-0-	-0-	40 1	533 3	N	-0-				-0-	
06		1020 X	382	-0-	-638	-0-	31 1	351 3	N	-0-				-0-	
07		1054 X	872	-0-	-182	-0-	72 1	800 3	N	-0-				-0-	
-----															
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411										COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12130 - 15952
02		1792 X	1439	-0-	-353	-0-	39 1	1400 3	N	-0-				-0-	
03		1984 X	1566	-0-	-418	-0-	39 1	1527 3	N	-0-				-0-	
04		1800 N	1484	-0-	-316	-0-	31 1	1453 3	N	-0-				-0-	
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	33 1	1303 3	N	-0-				-0-	
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	55 1	2256 3	N	-0-				-0-	
*07		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	73 1	2659 3	N	-0-				-0-	
-----															
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443										COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12275 - 15897
02		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	135 1	4867 3	N	-0-				-0-	
03		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	125 1	4937 3	N	-0-				-0-	
04		4710 X	4265	-0-	-445	-0-	90 1	4175 3	N	-0-				-0-	
05		4867 X	3738	-0-	-1129	-0-	91 1	3647 3	N	-0-				-0-	
06		5370 X	4754	-0-	-616	-0-	113 1	4641 3	N	-0-				-0-	
07		5549 X	4153	-0-	-1396	-0-	111 1	4042 3	N	-0-				-0-	
-----															
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632										COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	11100 - 15772
02		5096 X	4370	-0-	-726	-0-	204 1	4166 3	N	-0-				-0-	
03		5456 X	4974	-0-	-482	-0-	123 1	4851 3	N	-0-				-0-	
04		5280 X	4704	-0-	-576	-0-	99 1	4605 3	N	-0-				-0-	
05		5456 X	5269	-0-	-187	-0-	128 1	5141 3	N	-0-				-0-	
06		5190 X	4622	-0-	-568	-0-	110 1	4512 3	N	-0-				-0-	
*07		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	134 1	4864 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		4620 X	4341	-0-	-279	-0-	-0-	285	1	4056	3	N	-0-
03		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	5123	3	N	-0-
04		4740 X	4201	-0-	-539	-0-	-0-	277	1	3924	3	N	-0-
05		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	4771	3	N	-0-
06		5310 X	4846	-0-	-464	-0-	-0-	336	1	4510	3	N	-0-
07		5487 X	3869	-0-	-1618	-0-	-0-	306	1	3563	3	N	-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2893	3	N	-0-
03		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2749	3	N	-0-
04		3360 X	1968	-0-	-1392	-0-	-0-	41	1	1927	3	N	-0-
05		3472 X	2772	-0-	-700	-0-	-0-	67	1	2705	3	N	-0-
06		3360 X	2575	-0-	-785	-0-	-0-	61	1	2514	3	N	-0-
07		3348 X	2557	-0-	-791	-0-	-0-	68	1	2489	3	N	-0-
-----													
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
02		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3085	3	N	-0-
03		3627 X	3003	-0-	-624	-0-	-0-	200	1	2803	3	N	-0-
04		3510 X	1819	-0-	-1691	-0-	-0-	120	1	1699	3	N	-0-
05		2945 X	2109	-0-	-836	-0-	-0-	150	1	1959	3	N	-0-
06		3510 X	2163	-0-	-1347	-0-	-0-	150	1	2013	3	N	-0-
07		3627 X	895	-0-	-2732	-0-	-0-	71	1	824	3	N	-0-
-----													
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872													
02		3920 X	1864	-0-	-2056	-0-	-0-	175	1	1689	3	N	-0-
03		4340 X	2087	-0-	-2253	-0-	-0-	194	1	1893	3	N	-0-
04		3360 X	1379	-0-	-1981	-0-	-0-	139	1	1240	3	N	-0-
05		2635 X	1438	-0-	-1197	-0-	-0-	146	1	1292	3	N	-0-
06		2310 X	1390	-0-	-920	-0-	-0-	139	1	1251	3	N	-0-
07		2077 X	1079	-0-	-998	-0-	-0-	109	1	970	3	N	-0-
-----													
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147													
02		840 N	824	-0-	-16	-0-	-0-	54	1	770	3	N	-0-
03		992 N	815	-0-	-177	-0-	-0-	54	1	761	3	N	-0-
04		1260 N	207	-0-	-1053	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-
06		780 N	629	-0-	-151	-0-	-0-	44	1	585	3	N	-0-
*07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-
-----													
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672													
02		11228 X	7962	-0-	-3266	-0-	-0-	523	1	7439	3	N	-0-
03		12431 X	7789	-0-	-4642	-0-	-0-	519	1	7270	3	N	-0-
04		9600 X	7922	-0-	-1678	-0-	-0-	523	1	7399	3	N	-0-
05		9920 X	7604	-0-	-2316	-0-	-0-	540	1	7064	3	N	-0-
06		9000 X	8316	-0-	-684	-0-	-0-	577	1	7739	3	N	-0-
07		8804 X	5136	-0-	-3668	-0-	-0-	406	1	4730	3	N	-0-
-----													
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841													
02		2744 X	2463	-0-	-281	-0-	-0-	162	1	2301	3	N	-0-
03		2914 X	2770	-0-	-144	-0-	-0-	184	1	2586	3	N	-0-
04		2730 X	2644	-0-	-86	-0-	-0-	175	1	2469	3	N	-0-
05		2821 X	2811	-0-	-10	-0-	-0-	200	1	2611	3	N	-0-
06		2730 X	2681	-0-	-49	-0-	-0-	186	1	2495	3	N	-0-
07		2759 X	2565	-0-	-194	-0-	-0-	203	1	2362	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
REUTHINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	266233	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.12644	- 15950	
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
02		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	360 1	7098 3	N	-0-			-0-
03		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	308 1	6030 3	N	-0-			-0-
04		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	209 1	4519 3	N	-0-			-0-
05		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	185 1	3679 3	N	-0-			-0-
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	127 1	2534 3	N	-0-			-0-
*07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	169 1	3139 3	N	-0-			-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080	
02		1540 N	1414	-0-	-126	-0-	87 1	1327 3	N	-0-			-0-
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	86 1	1369 3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1321	-0-	-449	-0-	73 1	1248 3	N	-0-			-0-
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	90 1	1466 3	N	-0-			-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81 1	1360 3	N	-0-			-0-
*07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	88 1	1343 3	N	-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	
02		3388 X	3067	-0-	-321	-0-	288 1	2779 3	N	-0-			-0-
03		3751 X	3116	-0-	-635	-0-	290 1	2826 3	N	-0-			-0-
04		3420 X	2715	-0-	-705	-0-	274 1	2441 3	N	-0-			-0-
05		3503 X	3101	-0-	-402	-0-	314 1	2787 3	N	-0-			-0-
06		3330 X	2905	-0-	-425	-0-	291 1	2614 3	N	-0-			-0-
07		3410 X	2905	-0-	-505	-0-	294 1	2611 3	N	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	266931	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250	
02		6524 X	6001	-0-	-523	-0-	504 1	5497 3	N	-0-			-0-
03		6944 X	6038	-0-	-906	-0-	510 1	5528 3	N	-0-			-0-
04		6600 X	5236	-0-	-1364	-0-	423 1	4813 3	N	-0-			-0-
05		6448 X	5905	-0-	-543	-0-	490 1	5415 3	N	-0-			-0-
06		6420 X	5571	-0-	-849	-0-	460 1	5111 3	N	-0-			-0-
07		6634 X	5503	-0-	-1131	-0-	489 1	5014 3	N	-0-			-0-
-----													
GEORGE NEEL (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649	
02		4172 X	3454	-0-	-718	-0-	325 1	3129 3	N	-0-			-0-
03		4588 X	4297	-0-	-291	-0-	400 1	3897 3	N	-0-			-0-
04		4440 X	3386	-0-	-1054	-0-	341 1	3045 3	N	-0-			-0-
05		4588 X	3208	-0-	-1380	-0-	325 1	2883 3	N	-0-			-0-
06		4170 X	3275	-0-	-895	-0-	328 1	2947 3	N	-0-			-0-
*07		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	464 1	4115 3	N	-0-			-0-
-----													
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410	- 14920	
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	58 1	831 3	N	-0-			-0-
03		992 N	836	-0-	-156	-0-	56 1	780 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	770	-0-	-250	-0-	51 1	719 3	N	-0-			-0-
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	69 1	905 3	N	-0-			-0-
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	58 1	772 3	N	-0-			-0-
07		806 N	579	-0-	-227	-0-	46 1	533 3	N	-0-			-0-
-----													
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #:		3H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274	- 15785	
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	109 1	1338 3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1403	-0-	-519	-0-	95 1	1308 3	N	-0-			-0-
04		1740 N	760	-0-	-980	-0-	47 1	713 3	N	-0-			-0-
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	129 1	1832 3	N	-0-			-0-
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	96 1	1294 3	N	-0-			-0-
*07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	146 1	1848 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013												TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400	- 15790
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		
02		3976 X	3857	-0-	-119	-0-	254 1	3603 3	N	-0-			-0-		
03		4402 X	4345	-0-	-57	-0-	289 1	4056 3	N	-0-			-0-		
04		4290 X	3554	-0-	-736	-0-	235 1	3319 3	N	-0-			-0-		
05		4433 X	4304	-0-	-129	-0-	306 1	3998 3	N	-0-			-0-		
06		4290 X	2769	-0-	-1521	-0-	192 1	2577 3	N	-0-			-0-		
07		4340 X	4023	-0-	-317	-0-	318 1	3705 3	N	-0-			-0-		
-----															
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013												TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710	- 17276
02		12656 X	11392	-0-	-1264	-0-	957 1	10435 3	N	-0-			-0-		
03		14012 X	11759	-0-	-2253	-0-	994 1	10765 3	N	-0-			-0-		
04		12090 X	11446	-0-	-644	-0-	925 1	10521 3	N	-0-			-0-		
05		12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	1058 1	11687 3	N	-0-			-0-		
06		12210 X	11829	-0-	-381	-0-	977 1	10852 3	N	-0-			-0-		
*07		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	1140 1	11688 3	N	-0-			-0-		
-----															
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012												TOTAL DEPTH	12217	PERF.11791	- 12025
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	20 1	713 3	N	-0-			-0-		
03		775 N	686	-0-	-89	-0-	17 1	669 3	N	-0-			-0-		
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	19 1	879 3	N	-0-			-0-		
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	26 1	1023 3	N	-0-			-0-		
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	22 1	904 3	N	-0-			-0-		
*07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	26 1	946 3	N	-0-			-0-		
-----															
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974	- 15593
02		3108 X	2959	-0-	-149	-0-	126 1	2833 3	N	-0-			-0-		
03		3441 X	3430	-0-	-11	-0-	85 1	3345 3	N	-0-			-0-		
04		3330 X	3152	-0-	-178	-0-	66 1	3086 3	N	-0-			-0-		
05		3379 X	3304	-0-	-75	-0-	80 1	3224 3	N	-0-			-0-		
06		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	71 1	2907 3	N	-0-			-0-		
07		3441 X	3194	-0-	-247	-0-	85 1	3109 3	N	-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	4592750	2303 1	40691 3	N	-0-			-0-		
*09		0 A	36888	-0-	36888	4629638	2063 1	34825 3	N	-0-			-0-		
*10		0 A	36711	-0-	36711	4666349	2013 1	34698 3	N	-0-			-0-		
*11		0 A	34084	-0-	34084	4700433	1843 1	32241 3	N	-0-			-0-		
*12		0 A	29407	-0-	29407	4729840	1635 1	27772 3	N	-0-			-0-		
*01		0 A	37092	-0-	37092	4766932	2004 1	35088 3	N	-0-			-0-		
*02		0 A	21572	-0-	21572	4788504	1111 1	20461 3	N	-0-			-0-		
*03		0 A	35139	-0-	35139	4823643	1613 1	33526 3	N	-0-			-0-		
*04		0 A	25922	-0-	25922	4849565	1152 1	24770 3	N	-0-			-0-		
*05		0 A	34863	-0-	34863	4884428	1675 1	33188 3	N	-0-			-0-		
*06		0 A	28165	-0-	28165	4912593	1374 1	26791 3	N	-0-			-0-		
07		0 A	28727	-0-	28727	4941320	1445 1	27282 3	N	-0-			22		
-----															
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016												TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349
02		11312 X	7789	-0-	-3523	-0-	331 1	7458 3	N	-0-			-0-		
03		12524 X	8977	-0-	-3547	-0-	222 1	8755 3	N	-0-			-0-		
04		12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	254 1	11848 3	N	-0-			-0-		
05		11811 X	7653	-0-	-4158	-0-	186 1	7467 3	N	-0-			-0-		
06		11430 X	10022	-0-	-1408	-0-	239 1	9783 3	N	-0-			-0-		
*07		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	413 1	15035 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	486517								
ELLEN C.		WELL #:	8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352
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	
02		17539 X	17539	-0-	-0-	847 1	16692 3	N	-0-		-0-
03		15213 X	15213	-0-	-0-	740 1	14473 3	N	-0-		-0-
04		14340 X	10042	-0-	-4298	445 1	9597 3	N	-0-		-0-
05		11269 X	11269	-0-	-0-	539 1	10730 3	N	-0-		-0-
06		16320 X	9303	-0-	-7017	443 1	8860 3	N	-0-		-0-
07		16864 X	8342	-0-	-8522	427 1	7915 3	N	-0-		-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #:	11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521
02		7504 X	6655	-0-	-849	321 1	6334 3	N	-0-		-0-
03		8308 X	7658	-0-	-650	372 1	7286 3	N	-0-		-0-
04		8040 X	6452	-0-	-1588	286 1	6166 3	N	-0-		-0-
05		7781 X	7119	-0-	-662	341 1	6778 3	N	-0-		-0-
06		7530 X	6574	-0-	-956	313 1	6261 3	N	-0-		-0-
07		7657 X	4633	-0-	-3024	237 1	4396 3	N	-0-		-0-
-----											
PINATA GAS UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	280143	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
02		26936 X	17668	-0-	-9268	1976 1	15692 3	N	-0-		-0-
03		26629 X	19581	-0-	-7048	2146 1	17435 3	N	-0-		-0-
04		22290 X	8221	-0-	-14069	478 1	7743 3	N	-0-		-0-
05		21328 X	9588	-0-	-11740	592 1	8996 3	N	-0-		-0-
06		20640 X	10584	-0-	-10056	646 1	9938 3	N	-0-		-0-
07		19592 X	10930	-0-	-8662	698 1	10232 3	N	-0-		-0-
-----											
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:	3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719
02		29596 X	16125	-0-	-13471	436 1	15689 3	N	-0-		-0-
03		32767 X	32115	-0-	-652	1705 1	30410 3	N	-0-		-0-
04		25141 X	25141	-0-	-0-	1349 1	23792 3	N	-0-		-0-
05		20016 X	20016	-0-	-0-	1008 1	19008 3	N	-0-		-0-
06		31080 X	30868	-0-	-212	1626 1	29242 3	N	-0-		-0-
07		32116 X	21357	-0-	-10759	1383 1	19974 3	N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:	8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746
02		14896 X	11154	-0-	-3742	574 1	10580 3	N	-0-		-0-
03		16492 X	15922	-0-	-570	731 1	15191 3	N	-0-		-0-
04		15060 X	13727	-0-	-1333	610 1	13117 3	N	-0-		-0-
05		15562 X	12317	-0-	-3245	592 1	11725 3	N	-0-		-0-
06		15420 X	13661	-0-	-1759	667 1	12994 3	N	-0-		-0-
07		15934 X	10461	-0-	-5473	526 1	9935 3	N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:	9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629
02		9016 X	6450	-0-	-2566	332 1	6118 3	N	-0-		-0-
03		9982 X	9009	-0-	-973	414 1	8595 3	N	-0-		-0-
04		9660 X	7649	-0-	-2011	340 1	7309 3	N	-0-		-0-
05		9796 X	9128	-0-	-668	439 1	8689 3	N	-0-		-0-
*06		9480 X	7467	-0-	-2013	364 1	7103 3	N	-0-		-0-
07		9021 X	8421	-0-	-600	424 1	7997 3	N	-0-		43
-----											
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:	5H	RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202
02		25592 X	14893	-0-	-10699	402 1	14491 3	N	-0-		-0-
03		28334 X	28122	-0-	-212	1493 1	26629 3	N	-0-		-0-
04		27852 X	27852	-0-	-0-	1494 1	26358 3	N	-0-		-0-
05		15717 X	14294	-0-	-1423	720 1	13574 3	N	-0-		-0-
06		28874 X	28874	-0-	-0-	1521 1	27353 3	N	-0-		-0-
07		28768 X	25592	-0-	-3176	1658 1	23934 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017												TOTAL DEPTH 10773	PERF.10937 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	1623 1	38916 3	N	-0-			-0-
03		38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	964 1	38004 3	N	-0-			-0-
04		38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	801 1	37357 3	N	-0-			-0-
05		38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	945 1	37859 3	N	-0-			-0-
06		43440 X	34733	-0-	-8707	-0-	827 1	33906 3	N	-0-			-0-
07		44888 X	35057	-0-	-9831	-0-	937 1	34120 3	N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017												TOTAL DEPTH 12244	PERF.12225 - 18898
02		26628 X	21589	-0-	-5039	-0-	1043 1	20546 3	N	-0-			-0-
03		29481 X	25787	-0-	-3694	-0-	1254 1	24533 3	N	-0-			-0-
04		28020 X	22263	-0-	-5757	-0-	986 1	21277 3	N	-0-			-0-
05		28954 X	24094	-0-	-4860	-0-	1153 1	22941 3	N	-0-			-0-
06		28020 X	22146	-0-	-5874	-0-	1055 1	21091 3	N	-0-			-0-
07		25792 X	22753	-0-	-3039	-0-	1166 1	21587 3	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018												TOTAL DEPTH 12657	PERF.13292 - 19583
02		61264 X	49925	-0-	-11339	-0-	1349 1	48576 3	N	-0-			-0-
03		62065 X	62065	-0-	-0-	-0-	1536 1	60529 3	N	-0-			-0-
04		54150 X	53549	-0-	-601	-0-	1124 1	52425 3	N	-0-			-0-
05		55955 X	49402	-0-	-6553	-0-	1203 1	48199 3	N	-0-			-0-
06		60060 X	54210	-0-	-5850	-0-	1291 1	52919 3	N	-0-			-0-
07		62062 X	10948	-0-	-51114	-0-	299 1	10649 3	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018												TOTAL DEPTH 12557	PERF.17603 - 19104
02		18116 X	12027	-0-	-6089	-0-	325 1	11702 3	N	-0-			-0-
03		12865 X	12679	-0-	-186	-0-	314 1	12365 3	N	-0-			-0-
04		12450 X	12089	-0-	-361	-0-	254 1	11835 3	N	-0-			-0-
05		12865 X	11234	-0-	-1631	-0-	273 1	10961 3	N	-0-			-0-
06		12900 X	11523	-0-	-1377	-0-	274 1	11249 3	N	-0-			-0-
07		13330 X	4378	-0-	-8952	-0-	119 1	4259 3	N	-0-			-0-
-----													
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020												TOTAL DEPTH 12440	PERF.12628 - 19004
02		37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	1791 1	35461 3	N	-0-			-0-
03		54343 X	35014	-0-	-19329	-0-	1689 1	33325 3	N	-0-			-0-
04		52590 X	19916	-0-	-32674	-0-	882 1	19034 3	N	-0-			-0-
05		54343 X	32524	-0-	-21819	-0-	1557 1	30967 3	N	-0-			-0-
06		45450 X	28437	-0-	-17013	-0-	1355 1	27082 3	N	-0-			-0-
07		41230 X	26934	-0-	-14296	-0-	1380 1	25554 3	N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018												TOTAL DEPTH 13347	PERF.19387 - 19963
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021												TOTAL DEPTH 12869	PERF.13074 - 19050
02		70952 X	61448	-0-	-9504	-0-	2968 1	58480 3	N	-0-			-0-
03		79701 X	38099	-0-	-41602	-0-	1852 1	36247 3	N	-0-			-0-
04		77130 X	45274	-0-	-31856	-0-	2004 1	43270 3	N	-0-			-0-
05		79701 X	50617	-0-	-29084	-0-	2423 1	48194 3	N	-0-			-0-
06		70410 X	44962	-0-	-25448	-0-	2143 1	42819 3	N	-0-			-0-
07		68045 X	44267	-0-	-23778	-0-	2268 1	41999 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517										
NEEDMORE				WELL #:	101H	RRCID ->	287326	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11772 -	18748	
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
02		41809 X	41809	-0-	-0-	-0-	1775	1	40034	3	N	-0-		-0-
03		42769 X	42769	-0-	-0-	-0-	1058	1	41711	3	N	-0-		-0-
04		36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	774	1	36114	3	N	-0-		-0-
05		37581 X	37581	-0-	-0-	-0-	915	1	36666	3	N	-0-		-0-
06		44790 X	32449	-0-	-12341	-0-	773	1	31676	3	N	-0-		-0-
07		46283 X	34344	-0-	-11939	-0-	918	1	33426	3	N	-0-		-0-
-----														
NEEDMORE				WELL #:	102H	RRCID ->	287327	COMPL. DATE	10/28/2020	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11591 -	18167	
02		37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	1587	1	35776	3	N	-0-		-0-
03		37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	930	1	36637	3	N	-0-		-0-
04		32890 X	32890	-0-	-0-	-0-	690	1	32200	3	N	-0-		-0-
05		32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	797	1	31929	3	N	-0-		-0-
06		40020 X	28483	-0-	-11537	-0-	678	1	27805	3	N	-0-		-0-
07		41354 X	29203	-0-	-12151	-0-	781	1	28422	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.				WELL #:	101H	RRCID ->	287328	COMPL. DATE	03/07/2021	TOTAL DEPTH	12866	PERF.13204 -	18180	
02		51296 X	46511	-0-	-4785	-0-	2246	1	44265	3	N	-0-		-0-
03		58249 X	33089	-0-	-25160	-0-	1609	1	31480	3	N	-0-		-0-
04		56370 X	35653	-0-	-20717	-0-	1578	1	34075	3	N	-0-		-0-
05		58249 X	42108	-0-	-16141	-0-	2015	1	40093	3	N	-0-		-0-
06		55080 X	38537	-0-	-16543	-0-	1837	1	36700	3	N	-0-		-0-
07		51491 X	38275	-0-	-13216	-0-	1961	1	36314	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER				WELL #:	103H	RRCID ->	287333	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	13324	PERF.13335 -	18711	
02		47180 X	38514	-0-	-8666	-0-	1040	1	37474	3	N	-0-		-0-
03		50406 X	40278	-0-	-10128	-0-	997	1	39281	3	N	-0-		-0-
04		46950 X	40943	-0-	-6007	-0-	2183	1	38760	3	N	-0-		-0-
05		47740 X	42621	-0-	-5119	-0-	2630	1	39991	3	N	-0-		-0-
06		44340 X	36520	-0-	-7820	-0-	2229	1	34291	3	N	-0-		-0-
07		42656 X	40824	-0-	-1832	-0-	2607	1	38217	3	N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS				WELL #:	111H	RRCID ->	287335	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12699 -	18475	
02		37072 X	6076	-0-	-30996	-0-	313	1	5763	3	N	-0-		-0-
03		38998 X	7895	-0-	-31103	-0-	362	1	7533	3	N	-0-		-0-
04		51543 X	51543	-0-	-0-	-0-	2291	1	49252	3	N	-0-		-0-
05		38873 X	38873	-0-	-0-	-0-	1868	1	37005	3	N	-0-		-0-
06		33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	1647	1	32115	3	N	-0-		-0-
07		53258 X	28528	-0-	-24730	-0-	1435	1	27093	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.				WELL #:	105H	RRCID ->	287423	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12837	PERF.12723 -	22442	
02		251132 X	133526	-0-	-117606	-0-	3639	1	129887	3	N	-0-		-0-
03		243381 X	120479	-0-	-122902	-0-	3015	1	117464	3	N	-0-		-0-
04		210180 X	111529	-0-	-98651	-0-	2373	1	109156	3	N	-0-		-0-
05		194990 X	114430	-0-	-80560	-0-	2821	1	111609	3	N	-0-		-0-
06		143070 X	107885	-0-	-35185	-0-	2607	1	105278	3	N	-0-		-0-
07		147839 X	106452	-0-	-41387	-0-	2887	1	103565	3	N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS				WELL #:	112H	RRCID ->	287425	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12427	PERF.12502 -	18278	
02		40180 X	25426	-0-	-14754	-0-	1309	1	24117	3	N	-0-		-0-
03		42067 X	36431	-0-	-5636	-0-	1672	1	34759	3	N	-0-		-0-
04		38760 X	33401	-0-	-5359	-0-	1484	1	31917	3	N	-0-		-0-
05		38626 X	35403	-0-	-3223	-0-	1701	1	33702	3	N	-0-		-0-
06		37380 X	32280	-0-	-5100	-0-	1575	1	30705	3	N	-0-		-0-
07		36425 X	29749	-0-	-6676	-0-	1497	1	28252	3	N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021												TOTAL DEPTH	12763	PERF.13391	- 22649
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		
02		93464 X	74858	-0-	-18606	-0-	2022	1	72836	3	N	-0-	-0-		
03		97495 X	82422	-0-	-15073	-0-	2040	1	80382	3	N	-0-	-0-		
04		87780 X	73441	-0-	-14339	-0-	1542	1	71899	3	N	-0-	-0-		
05		87079 X	71634	-0-	-15445	-0-	1744	1	69890	3	N	-0-	-0-		
06		82170 X	73763	-0-	-8407	-0-	1756	1	72007	3	N	-0-	-0-		
07		82894 X	73293	-0-	-9601	-0-	1999	1	71294	3	N	-0-	-0-		
-----															
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021												TOTAL DEPTH	12756	PERF.13501	- 21711
02		82656 X	65147	-0-	-17509	-0-	1760	1	63387	3	N	-0-	-0-		
03		85591 X	72185	-0-	-13406	-0-	1786	1	70399	3	N	-0-	-0-		
04		77610 X	64367	-0-	-13243	-0-	1351	1	63016	3	N	-0-	-0-		
05		76539 X	63382	-0-	-13157	-0-	1543	1	61839	3	N	-0-	-0-		
06		71850 X	63738	-0-	-8112	-0-	1518	1	62220	3	N	-0-	-0-		
07		72199 X	63131	-0-	-9068	-0-	1721	1	61410	3	N	-0-	-0-		
-----															
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021												TOTAL DEPTH	11019	PERF.11056	- 20238
02		110740 X	78513	-0-	-32227	-0-	2121	1	76392	3	N	-0-	-0-		
03		113925 X	82225	-0-	-31700	-0-	2035	1	80190	3	N	-0-	-0-		
04		103350 X	76135	-0-	-27215	-0-	1598	1	74537	3	N	-0-	-0-		
05		98704 X	75870	-0-	-22834	-0-	1847	1	74023	3	N	-0-	-0-		
06		89730 X	70412	-0-	-19318	-0-	1676	1	68736	3	N	-0-	-0-		
07		86924 X	68161	-0-	-18763	-0-	1822	1	66339	3	N	-0-	-0-		
-----															
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022												TOTAL DEPTH	12867	PERF.13178	- 23854
02		231140 X	133860	-0-	-97280	-0-	3648	1	130212	3	N	-0-	-0-		
03		224347 X	123334	-0-	-101013	-0-	3086	1	120248	3	N	-0-	-0-		
04		194040 X	106952	-0-	-87088	-0-	2275	1	104677	3	N	-0-	-0-		
05		178622 X	123276	-0-	-55346	-0-	3039	1	120237	3	N	-0-	-0-		
06		143430 X	114373	-0-	-29057	-0-	2764	1	111609	3	N	-0-	-0-		
07		148211 X	112113	-0-	-36098	-0-	3041	1	109072	3	N	-0-	-0-		
-----															
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021												TOTAL DEPTH	12845	PERF.12813	- 20589
02		53060 X	32859	-0-	-20201	-0-	888	1	31971	3	N	-0-	-0-		
03		54994 X	33088	-0-	-21906	-0-	819	1	32269	3	N	-0-	-0-		
04		50580 X	31094	-0-	-19486	-0-	653	1	30441	3	N	-0-	-0-		
05		50468 X	30314	-0-	-20154	-0-	738	1	29576	3	N	-0-	-0-		
06		46560 X	29640	-0-	-16920	-0-	706	1	28934	3	N	-0-	-0-		
07		36394 X	24941	-0-	-11453	-0-	667	1	24274	3	N	-0-	-0-		
-----															
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021												TOTAL DEPTH	12611	PERF.12862	- 21438
02		60340 X	47660	-0-	-12680	-0-	1288	1	46372	3	N	-0-	-0-		
03		62775 X	48704	-0-	-14071	-0-	1205	1	47499	3	N	-0-	-0-		
04		58380 X	42635	-0-	-15745	-0-	895	1	41740	3	N	-0-	-0-		
05		57536 X	45270	-0-	-12266	-0-	1102	1	44168	3	N	-0-	-0-		
06		53580 X	43820	-0-	-9760	-0-	1043	1	42777	3	N	-0-	-0-		
07		52762 X	44049	-0-	-8713	-0-	1177	1	42872	3	N	-0-	-0-		
-----															
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021												TOTAL DEPTH	10979	PERF.11221	- 20371
02		110740 X	81915	-0-	-28825	-0-	2213	1	79702	3	N	-0-	-0-		
03		114731 X	85486	-0-	-29245	-0-	2116	1	83370	3	N	-0-	-0-		
04		104340 X	79005	-0-	-25335	-0-	1659	1	77346	3	N	-0-	-0-		
05		100750 X	79267	-0-	-21483	-0-	1930	1	77337	3	N	-0-	-0-		
06		90870 X	74269	-0-	-16601	-0-	1768	1	72501	3	N	-0-	-0-		
07		90706 X	70539	-0-	-20167	-0-	1885	1	68654	3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
NEEDMORE-SCIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021												TOTAL DEPTH	10996	PERF.10867	- 20708
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		
02		100016 X	72295	-0-	-27721	-0-	1953 1	70342 3	N	-0-			-0-		
03		103540 X	74378	-0-	-29162	-0-	1841 1	72537 3	N	-0-			-0-		
04		93510 X	66655	-0-	-26855	-0-	1399 1	65256 3	N	-0-			-0-		
05		89497 X	69570	-0-	-19927	-0-	1693 1	67877 3	N	-0-			-0-		
06		81630 X	64351	-0-	-17279	-0-	1532 1	62819 3	N	-0-			-0-		
07		80042 X	60736	-0-	-19306	-0-	1623 1	59113 3	N	-0-			-0-		
-----															
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021												TOTAL DEPTH	11988	PERF.12031	- 18052
02		124096 X	48996	-0-	-75100	-0-	1362 1	47634 3	N	-0-			-0-		
03		113274 X	52056	-0-	-61218	-0-	1331 1	50725 3	N	-0-			-0-		
04		93510 X	48417	-0-	-45093	-0-	1064 1	47353 3	N	-0-			-0-		
05		96627 X	47128	-0-	-49499	-0-	1200 1	45928 3	N	-0-			-0-		
06		82320 X	42957	-0-	-39363	-0-	1078 1	41879 3	N	-0-			-0-		
07		54250 X	42261	-0-	-11989	-0-	1191 1	41070 3	N	-0-			-0-		
-----															
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021												TOTAL DEPTH	11994	PERF.12049	- 18070
02		113680 X	47398	-0-	-66282	-0-	1317 1	46081 3	N	-0-			-0-		
03		103137 X	52367	-0-	-50770	-0-	1339 1	51028 3	N	-0-			-0-		
04		85080 X	48390	-0-	-36690	-0-	1063 1	47327 3	N	-0-			-0-		
05		87916 X	46232	-0-	-41684	-0-	1178 1	45054 3	N	-0-			-0-		
06		72900 X	41907	-0-	-30993	-0-	1052 1	40855 3	N	-0-			-0-		
07		52483 X	40776	-0-	-11707	-0-	1149 1	39627 3	N	-0-			-0-		
-----															
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022												TOTAL DEPTH	12673	PERF.12764	- 18910
02		300832 X	91880	-0-	-208952	-0-	2504 1	89376 3	N	-0-			-0-		
03		241459 X	95279	-0-	-146180	-0-	2384 1	92895 3	N	-0-			-0-		
04		175290 X	80686	-0-	-94604	-0-	1717 1	78969 3	N	-0-			-0-		
05		142941 X	76130	-0-	-66811	-0-	1877 1	74253 3	N	-0-			-0-		
06		113370 X	68232	-0-	-45138	-0-	1649 1	66583 3	N	-0-			-0-		
07		101711 X	65463	-0-	-36248	-0-	1776 1	63687 3	N	-0-			-0-		
-----															
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022												TOTAL DEPTH	12660	PERF.13120	- 19261
02		274904 X	91548	-0-	-183356	-0-	2495 1	89053 3	N	-0-			-0-		
03		222518 X	94153	-0-	-128365	-0-	2356 1	91797 3	N	-0-			-0-		
04		165450 X	79946	-0-	-85504	-0-	1701 1	78245 3	N	-0-			-0-		
05		137919 X	75576	-0-	-62343	-0-	1863 1	73713 3	N	-0-			-0-		
06		107730 X	68071	-0-	-39659	-0-	1645 1	66426 3	N	-0-			-0-		
07		101370 X	65675	-0-	-35695	-0-	1781 1	63894 3	N	-0-			-0-		
-----															
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022												TOTAL DEPTH	12572	PERF.12748	- 18968
02		372092 X	96844	-0-	-275248	-0-	2616 1	94228 3	N	-0-			-0-		
03		305784 X	113884	-0-	-191900	-0-	2818 1	111066 3	N	-0-			-0-		
04		217800 X	99333	-0-	-118467	-0-	2085 1	97248 3	N	-0-			-0-		
05		177971 X	93754	-0-	-84217	-0-	2282 1	91472 3	N	-0-			-0-		
06		142680 X	83482	-0-	-59198	-0-	1988 1	81494 3	N	-0-			-0-		
07		113894 X	81031	-0-	-32863	-0-	2166 1	78865 3	N	-0-			-0-		
-----															
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022												TOTAL DEPTH	12539	PERF.12600	- 18820
02		286384 X	69523	-0-	-216861	-0-	1878 1	67645 3	N	-0-			-0-		
03		208320 X	74381	-0-	-133939	-0-	1841 1	72540 3	N	-0-			-0-		
04		138360 X	61859	-0-	-76501	-0-	1299 1	60560 3	N	-0-			-0-		
05		109492 X	57920	-0-	-51572	-0-	1410 1	56510 3	N	-0-			-0-		
06		86850 X	50969	-0-	-35881	-0-	1214 1	49755 3	N	-0-			-0-		
07		76973 X	48857	-0-	-28116	-0-	1306 1	47551 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021												TOTAL DEPTH	10301	PERF.10978	- 17022
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		172088 X	81250	-0-	-90838	-0-	2195	1	79055	3	N	-0-		-0-	
03		190526 X	80215	-0-	-110311	-0-	1985	1	78230	3	N	-0-		-0-	
04		127050 X	71172	-0-	-55878	-0-	1494	1	69678	3	N	-0-		-0-	
05		124434 X	67272	-0-	-57162	-0-	1638	1	65634	3	N	-0-		-0-	
06		100830 X	60997	-0-	-39833	-0-	1452	1	59545	3	N	-0-		-0-	
07		89962 X	56882	-0-	-33080	-0-	1520	1	55362	3	N	-0-		-0-	
-----															
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021												TOTAL DEPTH	10324	PERF.11091	- 17055
02		171248 X	80529	-0-	-90719	-0-	2176	1	78353	3	N	-0-		-0-	
03		189596 X	79786	-0-	-109810	-0-	1974	1	77812	3	N	-0-		-0-	
04		128580 X	70627	-0-	-57953	-0-	1483	1	69144	3	N	-0-		-0-	
05		122822 X	66734	-0-	-56088	-0-	1624	1	65110	3	N	-0-		-0-	
06		99480 X	60334	-0-	-39146	-0-	1437	1	58897	3	N	-0-		-0-	
07		89156 X	56072	-0-	-33084	-0-	1499	1	54573	3	N	-0-		-0-	
-----															
HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 10/23/2021												TOTAL DEPTH	12863	PERF.13131	- 19717
02		333200 X	233312	-0-	-99888	-0-	6303	1	227009	3	N	-0-		-0-	
03		368900 X	-0-	-0-	-368900	-0-					N	-0-		-0-	
04		336810 X	-0-	-0-	-336810	-0-					N	-0-		-0-	
05		324849 X	209579	-0-	-115270	-0-	5102	1	204477	3	N	-0-		-0-	
06		308340 X	259269	-0-	-49071	-0-	6173	1	253096	3	N	-0-		-0-	
07		258323 X	229185	-0-	-29138	-0-	6249	1	222936	3	N	-0-		-0-	
-----															
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 10/23/2021												TOTAL DEPTH	12887	PERF.12941	- 19551
02		342524 X	246075	-0-	-96449	-0-	6648	1	239427	3	N	-0-		-0-	
03		379223 X	-0-	-0-	-379223	-0-					N	-0-		-0-	
04		348390 X	-0-	-0-	-348390	-0-					N	-0-		-0-	
05		337621 X	241159	-0-	-96462	-0-	5870	1	235289	3	N	-0-		-0-	
06		322650 X	294031	-0-	-28619	-0-	7001	1	287030	3	N	-0-		-0-	
07		272428 X	254980	-0-	-17448	-0-	6953	1	248027	3	N	-0-		-0-	
-----															
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 11/22/2021												TOTAL DEPTH	12464	PERF.12543	- 18000
02		263116 X	179909	-0-	-83207	-0-	5181	1	174728	3	N	-0-		-0-	
03		291307 X	167829	-0-	-123478	-0-	4510	1	163319	3	N	-0-		-0-	
04		269700 X	136612	-0-	-133088	-0-	3215	1	133397	3	N	-0-		-0-	
05		278690 X	122365	-0-	-156325	-0-	3339	1	119026	3	N	-0-		-0-	
06		230940 X	104500	-0-	-126440	-0-	2838	1	101662	3	N	-0-		-0-	
07		199175 X	94477	-0-	-104698	-0-	2887	1	91590	3	N	-0-		-0-	
-----															
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 11/22/2021												TOTAL DEPTH	12445	PERF.12699	- 17889
02		239512 X	172103	-0-	-67409	-0-	4956	1	167147	3	N	-0-		-0-	
03		265174 X	159194	-0-	-105980	-0-	4278	1	154916	3	N	-0-		-0-	
04		256620 X	129076	-0-	-127544	-0-	3038	1	126038	3	N	-0-		-0-	
05		265174 X	113897	-0-	-151277	-0-	3108	1	110789	3	N	-0-		-0-	
06		218700 X	96536	-0-	-122164	-0-	2622	1	93914	3	N	-0-		-0-	
07		190557 X	86695	-0-	-103862	-0-	2649	1	84046	3	N	-0-		-0-	
-----															
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 12/05/2021												TOTAL DEPTH	12520	PERF.12485	- 18586
02		0	203286	-0-	203286	653716	5492	1	197794	3	N	-0-		-0-	
03		845659 X	191943	-0-	-653716	-0-	4750	1	187193	3	N	-0-		-0-	
04		275760 X	157937	-0-	-117823	-0-	3316	1	154621	3	N	-0-		-0-	
05		284952 X	141965	-0-	-142987	-0-	3456	1	138509	3	N	-0-		-0-	
06		275760 X	120278	-0-	-155482	-0-	2864	1	117414	3	N	-0-		-0-	
07		284952 X	111319	-0-	-173633	-0-	2976	1	108343	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	486517													
REUTHINGER		WELL #:	134H	RRCID ->	292399	COMPL. DATE	12/05/2021	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12748	- 18689				
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
02		0	226783	-0-	226783	744493	6127	1	220656	3	N	-0-				-0-
03		969034 X	224541	-0-	-744493		5557	1	218984	3	N	-0-				-0-
04		313920 X	183915	-0-	-130005		3861	1	180054	3	N	-0-				-0-
05		324384 X	157588	-0-	-166796		3836	1	153752	3	N	-0-				-0-
06		313920 X	130966	-0-	-182954		3118	1	127848	3	N	-0-				-0-
07		324384 X	116793	-0-	-207591		3122	1	113671	3	N	-0-				-0-
-----																
NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #:	120H	RRCID ->	292710	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11022	- 19168				
02		0	158963	-0-	158963	158963	4294	1	154669	3	N	-0-				-0-
03		0	300830	-0-	300830	459793	7445	1	293385	3	N	-0-				-0-
04		0	245891	-0-	245891	705684	5162	1	240729	3	N	-0-				-0-
05		916842 X	211158	-0-	-705684		5140	1	206018	3	N	-0-				-0-
06		307710 X	167731	-0-	-139979		3994	1	163737	3	N	-0-				-0-
07		317967 X	152090	-0-	-165877		4065	1	148025	3	N	-0-				-0-
-----																
NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #:	107H	RRCID ->	292711	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10828	- 19929				
02		0	165905	-0-	165905	165905	4482	1	161423	3	N	-0-				-0-
03		0	356360	-0-	356360	522265	8819	1	347541	3	N	-0-				-0-
04		0	302764	-0-	302764	825029	6356	1	296408	3	N	-0-				-0-
05		1087460 X	262431	-0-	-825029		6388	1	256043	3	N	-0-				-0-
06		356730 X	214338	-0-	-142392		5103	1	209235	3	N	-0-				-0-
07		368621 X	190467	-0-	-178154		5091	1	185376	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLEN C.		WELL #:	120H	RRCID ->	292715	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12727	- 19398				
02		0	401052	-0-	401052	447582	10930	1	390122	3	N	-0-				-0-
03		0	398426	-0-	398426	846008	9969	1	388457	3	N	-0-				-0-
04		0	320598	-0-	320598	1166606	6821	1	313777	3	N	-0-				-0-
05		0	275470	-0-	275470	1442076	6792	1	268678	3	N	-0-				-0-
06		1666705 X	224629	-0-	-1442076		5429	1	219200	3	N	-0-				-0-
07		447609 X	198143	-0-	-249466		5374	1	192769	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLEN C.		WELL #:	121H	RRCID ->	292733	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	12405	- 17695				
02		0	310960	-0-	310960	351270	8475	1	302485	3	N	-0-				-0-
03		0	281022	-0-	281022	632292	7032	1	273990	3	N	-0-				-0-
04		0	209472	-0-	209472	841764	4457	1	205015	3	N	-0-				-0-
05		0	168194	-0-	168194	1009958	4147	1	164047	3	N	-0-				-0-
06		1143702 X	133744	-0-	-1009958		3232	1	130512	3	N	-0-				-0-
07		354175 X	114376	-0-	-239799		3102	1	111274	3	N	-0-				-0-
-----																
REUTHINGER		WELL #:	120H	RRCID ->	293054	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	12838	PERF.	13161	- 20796				
03		0	11044	-0-	11044	11044	273	1	10771	3	N	-0-				-0-
04		0	387775	-0-	387775	398819	8141	1	379634	3	N	-0-				-0-
05		0	384159	-0-	384159	782978	9351	1	374808	3	N	-0-				-0-
06		0	319370	-0-	319370	1102348	7604	1	311766	3	N	-0-				-0-
*07		1387145 X	284797	-0-	-1102348		7613	1	277184	3	N	-0-				-0-
-----																
REUTHINGER		WELL #:	121H	RRCID ->	293059	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	12799	- 19960				
03		0	10229	-0-	10229	10229	253	1	9976	3	N	-0-				-0-
04		0	374312	-0-	374312	384541	7858	1	366454	3	N	-0-				-0-
05		0	372440	-0-	372440	756981	9066	1	363374	3	N	-0-				-0-
06		0	308960	-0-	308960	1065941	7356	1	301604	3	N	-0-				-0-
*07		1337460 X	271519	-0-	-1065941		7258	1	264261	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008										TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817 - 13182	
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	AMT	BALANCE
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1459 2	17 9	Y	15			103
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1744 2	162 9	Y	147	178 1		72
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-			72
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-	72 1		-0-
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			-0-
*07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1498 2	64 9	Y	58	58 1		-0-
-----													
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009										TOTAL DEPTH	10875	PERF.11132 - 14814	
02		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	194 1	1776 3	N	-0-			-0-
03		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	168 1	1704 3	N	-0-			-0-
04		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	100 1	1575 3	N	-0-			-0-
05		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	131 1	1537 3	N	-0-			-0-
06		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	171 1	1674 3	N	-0-			-0-
*07		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	102 1	1574 3	N	-0-			-0-
-----													
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011										TOTAL DEPTH	10981	PERF.11533 - 15510	
02		4928 X	4031	-0-	-897	-0-	5 1	4026 3	N	-0-			-0-
03		5456 X	4774	-0-	-682	-0-	94 1	4680 3	N	-0-			-0-
04		5280 X	4339	-0-	-941	-0-	50 1	4289 3	N	-0-			-0-
05		5053 X	4534	-0-	-519	-0-	26 1	4508 3	N	-0-			-0-
06		4770 X	4284	-0-	-486	-0-	2 1	4282 3	N	-0-			-0-
07		4774 X	4414	-0-	-360	-0-	30 1	4384 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	9729	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		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	
02		4116 X	2679	-0-	-1437	-0-	171 1	2508 2	N	-0-			-0-
03		4557 X	4173	-0-	-384	-0-	1 1	4172 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3552	-0-	-768	-0-	3552 2		N	-0-			-0-
05		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		N	-0-			-0-
*07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	20 1	3021 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010												TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9712	-	13229
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		2856 X	2431	-0-	-425	-0-	2425 2	6 9	N		5			47			
03		2914 X	2719	-0-	-195	-0-	2699 2	20 9	N		18			65			
04		2820 X	2106	-0-	-714	-0-	2100 2	6 9	N		5			70			
05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2		N		-0-			70			
06		2670 X	2493	-0-	-177	-0-	2493 2		N		-0-	30 1		40			
07		2728 X	2402	-0-	-326	-0-	2402 2		N		-0-	39 1	1 7	-0-			
-----																	
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011												TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11220	-	15167
02		5572 X	4999	-0-	-573	-0-	6 1	4993 3	N		-0-			-0-			
03		6169 X	5551	-0-	-618	-0-	109 1	5442 3	N		-0-			-0-			
04		5760 X	5056	-0-	-704	-0-	58 1	4998 3	N		-0-			-0-			
05		5890 X	3400	-0-	-2490	-0-	20 1	3380 3	N		-0-			-0-			
06		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	3 1	5892 3	N		-0-			-0-			
07		5549 X	5105	-0-	-444	-0-	35 1	5070 3	N		-0-			-0-			
-----																	
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009												TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8906	-	12787
02		3640 X	2835	-0-	-805	-0-	48 1	2787 3	N		-0-			-0-			
03		4030 X	2409	-0-	-1621	-0-	39 1	2370 3	N		-0-			-0-			
04		3900 X	2342	-0-	-1558	-0-	30 1	2312 3	N		-0-			-0-			
05		3131 X	2838	-0-	-293	-0-	36 1	2802 3	N		-0-			-0-			
06		3030 X	1070	-0-	-1960	-0-	10 1	1060 3	N		-0-			-0-			
07		3131 X	1684	-0-	-1447	-0-	17 1	1667 3	N		-0-			-0-			
-----																	
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	11078	PERF.	11297	-	16093
02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	73 1	4243 3	Y		-0-			-0-			
03		4495 X	4117	-0-	-378	-0-	67 1	4050 3	Y		-0-			-0-			
04		4350 X	3107	-0-	-1243	-0-	40 1	3067 3	Y		-0-			-0-			
05		4774 X	3604	-0-	-1170	-0-	46 1	3558 3	Y		-0-			-0-			
06		4620 X	3374	-0-	-1246	-0-	32 1	3342 3	Y		-0-			-0-			
07		4774 X	3807	-0-	-967	-0-	38 1	3769 3	Y		-0-			-0-			
-----																	
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010												TOTAL DEPTH	9814	PERF.	9960	-	14652
02		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6549 2	7 9	Y		6			14			
03		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7015 2	12 9	Y		11			25			
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546 2		Y		-0-			25			
05		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 2		Y		-0-	25 1		-0-			
06		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 2		Y		-0-			-0-			
*07		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6641 2	55 9	Y		50	23 1		27			
-----																	
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010												TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10564	-	14821
02		7868 X	6838	-0-	-1030	-0-	690 1	6148 3	N		-0-			-0-			
03		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	1004 1	8196 3	N		-0-			-0-			
04		8430 X	7052	-0-	-1378	-0-	724 1	6328 3	N		-0-			-0-			
05		8308 X	7313	-0-	-995	-0-	708 1	6605 3	N		-0-			-0-			
06		8430 X	7281	-0-	-1149	-0-	729 1	6552 3	N		-0-			-0-			
07		8711 X	7159	-0-	-1552	-0-	664 1	6495 3	N		-0-			-0-			
-----																	
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010												TOTAL DEPTH	8782	PERF.	8668	-	9710
02		2128 X	987	-0-	-1141	-0-	17 1	970 3	N		-0-			-0-			
03		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	42 1	2501 3	N		-0-			-0-			
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	23 1	1750 3	N		-0-			-0-			
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	16 1	1246 3	N		-0-			-0-			
06		2460 N	1172	-0-	-1288	-0-	11 1	1161 3	N		-0-			-0-			
07		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	17 1	1728 3	N		-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8491 - 13437	
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
02		20468 X	18947	-0-	-1521	-0-	319 1	18628 3	Y		-0-			-0-
03		23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	393 1	23598 3	Y		-0-			-0-
04		20790 X	20387	-0-	-403	-0-	265 1	20122 3	Y		-0-			-0-
05		21483 X	19806	-0-	-1677	-0-	251 1	19555 3	Y		-0-			-0-
06		23220 X	20547	-0-	-2673	-0-	195 1	20352 3	Y		-0-			-0-
07		23994 X	19998	-0-	-3996	-0-	198 1	19800 3	Y		-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010										TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9773 - 13593	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y		-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y		-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y		-0-			-0-
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y		-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y		-0-			-0-
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y		-0-			-0-
-----														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010										TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9150 - 9315	
02		420 N	21	-0-	-399	-0-	21 2		N		-0-			-0-
03		496 N	4	-0-	-492	-0-	4 2		N		-0-			-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N		-0-			-0-
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N		-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N		-0-			-0-
07		589 N	127	-0-	-462	-0-	127 2		N		-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010										TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10624 - 14695	
02		7616 X	6811	-0-	-805	-0-	220 1	6591 3	Y		-0-			-0-
03		8432 X	7143	-0-	-1289	-0-	147 1	6996 3	Y		-0-			-0-
04		8160 X	3219	-0-	-4941	-0-	59 1	3160 3	Y		-0-			-0-
05		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y		-0-			-0-
06		7290 X	1	-0-	-7289	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
07		7533 X	4194	-0-	-3339	-0-	56 1	4138 3	Y		-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9975 - 14939	
02		13972 X	10259	-0-	-3713	-0-	173 1	10086 3	Y		-0-			-0-
03		15469 X	9989	-0-	-5480	-0-	164 1	9825 3	Y		-0-			-0-
04		14970 X	10147	-0-	-4823	-0-	132 1	10015 3	Y		-0-			-0-
05		14198 X	10323	-0-	-3875	-0-	131 1	10186 3	Y		5			5
							6 9							
06		11340 X	9738	-0-	-1602	-0-	92 1	9635 3	Y		10			15
							11 9							
07		11346 X	9926	-0-	-1420	-0-	98 1	9828 3	Y		-0-	15 1		-0-
-----														
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010										TOTAL DEPTH	8692	PERF.	8517 - 13415	
02		7504 X	6910	-0-	-594	-0-	116 1	6794 3	Y		-0-			-0-
03		8308 X	7664	-0-	-644	-0-	126 1	7538 3	Y		-0-			-0-
04		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	103 1	7825 3	Y		-0-			-0-
05		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	102 1	7968 3	Y		-0-			-0-
06		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	74 1	7711 3	Y		-0-			-0-
07		8184 X	7730	-0-	-454	-0-	77 1	7653 3	Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378										COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10374 - 13583
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		
02		4172 X	4162	-0-	-10	-0-	70 1	4092 3	N	-0-			-0-		
03		4619 X	4033	-0-	-586	-0-	66 1	3967 3	N	-0-			-0-		
04		4500 X	4138	-0-	-362	-0-	54 1	4084 3	N	-0-			-0-		
05		4650 X	3986	-0-	-664	-0-	50 1	3936 3	N	-0-			-0-		
06		4500 X	3998	-0-	-502	-0-	38 1	3960 3	N	-0-			-0-		
07		4619 X	3661	-0-	-958	-0-	36 1	3625 3	N	-0-			-0-		
-----															
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442										COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10638 - 15000
02		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	203 1	6082 3	Y	-0-			-0-		
03		10168 X	8839	-0-	-1329	-0-	181 1	8658 3	Y	-0-			-0-		
04		9840 X	8176	-0-	-1664	-0-	150 1	8026 3	Y	-0-			-0-		
05		10168 X	8168	-0-	-2000	-0-	162 1	8006 3	Y	-0-			-0-		
06		8550 X	7744	-0-	-806	-0-	80 1	7664 3	Y	-0-			-0-		
07		8835 X	7902	-0-	-933	-0-	105 1	7797 3	Y	-0-			-0-		
-----															
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443										COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10793 - 15045
02		1904 N	1804	-0-	-100	-0-	58 1	1746 3	Y	-0-			-0-		
03		2108 N	1812	-0-	-296	-0-	37 1	1775 3	Y	-0-			-0-		
04		2040 N	1808	-0-	-232	-0-	33 1	1775 3	Y	-0-			-0-		
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	41 1	2001 3	Y	-0-			-0-		
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	20 1	1966 3	Y	-0-			-0-		
*07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	27 1	2031 3	Y	-0-			-0-		
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595										COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11313 - 16654
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	144 2		Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	62 2		Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	162	-0-	162	-0-	162 2		Y	-0-			-0-		
06		460 X	92	-0-	-368	-0-	92 2		Y	-0-			-0-		
*07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	2 1	368 2	Y	-0-			-0-		
-----															
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671										COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	9718 - 14251
02		10108 X	8718	-0-	-1390	-0-	147 1	8571 3	N	-0-			-0-		
03		11005 X	9098	-0-	-1907	-0-	149 1	8949 3	N	-0-			-0-		
04		10650 X	9540	-0-	-1110	-0-	124 1	9416 3	N	-0-			-0-		
05		9827 X	9519	-0-	-308	-0-	120 1	9399 3	N	-0-			-0-		
06		9330 X	8767	-0-	-563	-0-	83 1	8684 3	N	-0-			-0-		
07		9858 X	9339	-0-	-519	-0-	93 1	9246 3	N	-0-			-0-		
-----															
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082										COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10558 - 15525
02		11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	202 1	11792 3	Y	-0-			-0-		
03		13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	223 1	13393 3	Y	-0-			-0-		
04		13560 X	12118	-0-	-1442	-0-	157 1	11961 3	Y	-0-			-0-		
05		14012 X	13017	-0-	-995	-0-	165 1	12852 3	Y	-0-			-0-		
06		13560 X	12384	-0-	-1176	-0-	117 1	12267 3	Y	-0-			-0-		
07		13609 X	12757	-0-	-852	-0-	126 1	12631 3	Y	-0-			-0-		
-----															
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084										COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10099 - 14958
02		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	188 1	10987 3	N	-0-			-0-		
03		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	207 1	12461 3	N	-0-			-0-		
04		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	158 1	12052 3	N	-0-			-0-		
05		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	146 1	11385 3	N	-0-			-0-		
06		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	105 1	11002 3	N	-0-			-0-		
*07		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	119 1	11937 3	N	-0-			-0-		



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		12152 X	11606	-0-	-546	-0-	376	1	11230	3	Y	-0-
03		13268 X	12490	-0-	-778	-0-	256	1	12234	3	Y	-0-
04		12720 X	11566	-0-	-1154	-0-	212	1	11354	3	Y	-0-
05		12958 X	12060	-0-	-898	-0-	240	1	11820	3	Y	-0-
06		12480 X	11465	-0-	-1015	-0-	118	1	11347	3	Y	-0-
07		12865 X	11236	-0-	-1629	-0-	149	1	11087	3	Y	-0-
-----												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
02		10472 X	7926	-0-	-2546	-0-	544	1	7382	3	N	-0-
03		11594 X	11513	-0-	-81	-0-	870	1	10643	3	N	-0-
04		11220 X	10164	-0-	-1056	-0-	893	1	9271	3	N	-0-
05		10695 X	9615	-0-	-1080	-0-	923	1	8692	3	N	-0-
06		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	1383	1	9754	3	N	-0-
07		11501 X	3005	-0-	-8496	-0-	323	1	2682	3	N	-0-
-----												
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
02		10864 X	9314	-0-	-1550	-0-	9314	2			Y	-0-
03		12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			Y	-0-
04		11220 X	11008	-0-	-212	-0-	11008	2			Y	-0-
05		11594 X	11173	-0-	-421	-0-	11173	2			Y	-0-
06		12060 X	10366	-0-	-1694	-0-	10366	2			Y	-0-
07		12462 X	11262	-0-	-1200	-0-	11262	2			Y	-0-
-----												
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
02		8736 X	8085	-0-	-651	-0-	262	1	7823	3	Y	-0-
03		9672 X	8262	-0-	-1410	-0-	170	1	8092	3	Y	-0-
04		9360 X	7974	-0-	-1386	-0-	146	1	7828	3	Y	-0-
05		9362 X	8446	-0-	-916	-0-	168	1	8278	3	Y	-0-
06		9060 X	8221	-0-	-839	-0-	85	1	8136	3	Y	-0-
*07		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	125	1	9279	3	Y	-0-
-----												
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
02		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	529	1	4716	3	N	-0-
03		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	631	1	5153	3	N	-0-
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	413	1	3607	3	N	-0-
05		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	357	1	3335	3	N	-0-
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	317	1	2841	3	N	-0-
*07		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	189	1	1853	3	N	-0-
-----												
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
02		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	22	1	1287	3	Y	-0-
03		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-
04		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	3	Y	-0-
05		902 X	902	-0-	-0-	-0-	11	1	891	3	Y	-0-
06		941 X	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-
*07		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	11	1	1089	3	Y	-0-
-----												
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
02		3724 X	3179	-0-	-545	-0-	53	1	3126	3	Y	-0-
03		4123 X	478	-0-	-3645	-0-	8	1	470	3	Y	-0-
04		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	126	1	9586	3	Y	-0-
05		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	125	1	9760	3	Y	-0-
06		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	75	1	7840	3	Y	-0-
*07		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	69	1	6897	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481										COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10400 - 15869
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	195	1	5826	3	N	-0-			-0-	
03	6975 X	6654	-0-	-321	-0-	137	1	6517	3	N	-0-			-0-	
04	6750 X	6034	-0-	-716	-0-	111	1	5923	3	N	-0-			-0-	
05	6975 X	6015	-0-	-960	-0-	120	1	5895	3	N	-0-			-0-	
06	6450 X	5555	-0-	-895	-0-	57	1	5498	3	N	-0-			-0-	
07	6665 X	5783	-0-	-882	-0-	77	1	5706	3	N	-0-			-0-	
-----															
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11961 - 16599
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	16	1	951	3	Y	-0-			-0-	
03	930 N	166	-0-	-764	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-	
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	13	1	1005	3	Y	-0-			-0-	
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1177	3	Y	-0-			-0-	
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	15	1	1608	3	Y	-0-			-0-	
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	3	Y	-0-			-0-	
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558										COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	10516 - 13753
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	30	1	904	3	Y	35	34	1	2	
						39	9								
03	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	20	1	965	3	Y	62	61	1	3	
						68	9								
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	36	37	1	2	
						40	9								
05	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	20	1	998	3	Y	-0-			2	
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	14	1	1307	3	Y	5	7	1	-0-	
						6	9								
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	19	1	1425	3	Y	20			20	
						22	9								
-----															
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581										COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11160 - 15528
02	2912 X	2698	-0-	-214	-0-	87	1	2611	3	N	-0-			-0-	
03	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	61	1	2931	3	N	-0-			-0-	
04	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	55	1	2947	3	N	-0-			-0-	
05	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	59	1	2912	3	N	-0-			-0-	
06	2910 X	2899	-0-	-11	-0-	30	1	2869	3	N	-0-			-0-	
07	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	39	1	2905	3	N	-0-			-0-	
-----															
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584										COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	8927 - 12704
02	5628 X	5100	-0-	-528	-0-	86	1	5014	3	N	-0-			10	
03	5642 X	5308	-0-	-334	-0-	87	1	5221	3	N	-0-	10	1	-0-	
04	5460 X	5257	-0-	-203	-0-	68	1	5189	3	N	-0-			-0-	
05	5642 X	4541	-0-	-1101	-0-	57	1	4484	3	N	-0-			-0-	
06	5460 X	3992	-0-	-1468	-0-	38	1	3954	3	N	-0-			-0-	
07	5642 X	4123	-0-	-1519	-0-	41	1	4082	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
M O	ALLOW 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
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	3	Y	-0-			9
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	332	1	4327	3	Y	7	6	1	10
04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	164	1	4201	3	Y	3	10	1	3
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	192	1	3766	3	Y	-0-			3
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3708	3	2	9	Y	2			5
*07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	72	1	3608	3	Y	-0-	5	1	-0-
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	79	1	2355	3	N	-0-			-0-
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	90	1	4304	3	N	-0-			-0-
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	77	1	4096	3	N	-0-			-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	75	1	3699	3	N	-0-			-0-
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	32	1	3053	3	N	-0-			-0-
*07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	2034	3	N	-0-			-0-
-----														
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
02	2324 X	2280	-0-	-44	-0-	38	1	2242	3	N	-0-			-0-
03	2511 X	2414	-0-	-97	-0-	40	1	2374	3	N	-0-			-0-
04	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	30	1	2280	3	N	-0-			-0-
05	2511 X	2340	-0-	-171	-0-	30	1	2310	3	N	-0-			-0-
06	2430 X	2205	-0-	-225	-0-	21	1	2184	3	N	-0-			-0-
07	2511 X	2207	-0-	-304	-0-	22	1	2185	3	N	-0-			-0-
-----														
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	240	1	7185	3	Y	-0-			7
03	3100 N	8733	-0-	5633	-0-	179	1	8554	3	Y	-0-			7
04	3000 N	7050	-0-	4050	-0-	129	1	6921	3	Y	-0-			7
05	15913 X	6230	-0-	-9683	-0-	124	1	6106	3	Y	-0-			7
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	51	1	4936	3	Y	-0-			7
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	59	1	4358	3	Y	-0-	7	1	-0-
-----														
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1311	2	39	9	N	35	178	1	44
03	2108 N	1030	-0-	-1078	-0-	1012	2	18	9	N	16			60
04	2310 N	1767	-0-	-543	-0-	1767	2			N	-0-			60
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2106	2	14	9	N	13			73
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2464	2	25	9	N	23	83	1	13
*07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2459	2	34	9	N	31	13	1	31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	18	-0-	18		18	18	3	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	85	-0-	85		103	1	1	84	3	Y		-0-
04		14B2 EXT	79	-0-	79		182	1	1	78	3	Y		-0-
05		270 X	88	-0-	-182		-0-	1	1	87	3	Y		-0-
06		90 N	43	-0-	-47		-0-	43	3			Y		-0-
07		93 N	33	-0-	-60		-0-	33	3			Y		-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
02		1204 N	1044	-0-	-160		-0-	18	1	1026	3	N		-0-
03		3100 N	3557	-0-	457		457	58	1	3499	3	N		-0-
04		3000 N	2967	-0-	-33		424	38	1	2929	3	N		-0-
05		3100 N	2824	-0-	-276		148	36	1	2788	3	N		-0-
06		2791 X	2643	-0-	-148		-0-	25	1	2618	3	N		-0-
*07		2625 X	2625	-0-	-0-		-0-	26	1	2599	3	N		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
02		949 X	949	-0-	-0-		-0-	30	1	907	3	N	11	26 1
								12	9					
03		374 X	374	-0-	-0-		-0-	8	1	366	3	N		-0-
04		1153 X	1153	-0-	-0-		-0-	21	1	1132	3	N		-0-
05		1040 X	1040	-0-	-0-		-0-	21	1	1019	3	N		-0-
06		1061 X	1061	-0-	-0-		-0-	11	1	1050	3	N		-0-
*07		1039 X	1039	-0-	-0-		-0-	14	1	1025	3	N		-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
02		6514 X	6514	-0-	-0-		-0-	110	1	6404	3	N		-0-
03		7313 X	7313	-0-	-0-		-0-	120	1	7193	3	N		-0-
04		5420 X	5420	-0-	-0-		-0-	70	1	5350	3	N		-0-
05		7065 X	7065	-0-	-0-		-0-	89	1	6976	3	N		-0-
06		6697 X	6697	-0-	-0-		-0-	63	1	6634	3	N		-0-
*07		6755 X	6755	-0-	-0-		-0-	67	1	6688	3	N		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
02		5908 X	5719	-0-	-189		-0-	96	1	5623	3	Y		-0-
03		6355 X	6344	-0-	-11		-0-	104	1	6240	3	Y		-0-
04		6211 X	6211	-0-	-0-		-0-	81	1	6130	3	Y		-0-
05		6355 X	6351	-0-	-4		-0-	80	1	6271	3	Y		-0-
06		6150 X	6071	-0-	-79		-0-	58	1	6013	3	Y		-0-
07		6417 X	5318	-0-	-1099		-0-	53	1	5265	3	Y		-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
02		140 N	132	-0-	-8		-0-	2	1	130	3	N		-0-
03		390 N	390	-0-	-0-		-0-	6	1	384	3	N		-0-
04		748 N	748	-0-	-0-		-0-	10	1	738	3	N		-0-
05		814 N	814	-0-	-0-		-0-	10	1	804	3	N		-0-
06		735 N	735	-0-	-0-		-0-	7	1	728	3	N		-0-
*07		800 N	800	-0-	-0-		-0-	8	1	792	3	N		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	3	Y	-0-			12
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1304	3	Y	12	10	1	14
04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	13	9	1249	3	Y	5	14	1	5
05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	6	9	1205	3	Y	-0-			5
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1			6
*07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	Y	1	7	1	-0-
						1	9							
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	80	1	2763	3	Y	-0-			4
03	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	169	1	2201	3	Y	-0-	2	1	2
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	82	1	2084	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	3	Y	-0-			-0-
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2242	3	2	9	Y	2			2
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	2187	3	Y	-0-	2	1	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-			15
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	N	-0-			15
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	127	1	6791	3	N	-0-			15
05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	119	1	5844	3	N	13	13	1	15
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	14	9	50	1	N	-0-			15
*07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	63	1	4666	3	N	3	18	1	-0-
						3	9							
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	5	1	4409	3	N	-0-			-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	67	1	3320	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	38	1	3262	3	N	-0-			-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	20	1	3347	3	N	-0-			-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	2	1	3180	3	N	-0-			-0-
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	22	1	3128	3	N	-0-			-0-
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
02	3416 X	3272	-0-	-144	-0-	106	1	3166	3	N	-0-			-0-
03	3782 X	3652	-0-	-130	-0-	75	1	3577	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	3098	-0-	-532	-0-	57	1	3041	3	N	-0-			-0-
05	3658 X	3074	-0-	-584	-0-	61	1	3013	3	N	-0-			-0-
06	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	33	1	3150	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	44	1	3293	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
02	9828 X	9323	-0-	-505	-0-	157	1	9166	3	Y	-0-			-0-
03	10881 X	10641	-0-	-240	-0-	174	1	10467	3	Y	-0-			-0-
04	10440 X	8923	-0-	-1517	-0-	116	1	8807	3	Y	-0-			-0-
05	10726 X	7059	-0-	-3667	-0-	89	1	6970	3	Y	-0-			-0-
06	10290 X	7069	-0-	-3221	-0-	67	1	7002	3	Y	-0-			-0-
07	10633 X	6419	-0-	-4214	-0-	64	1	6355	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011												TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8988 - 13750
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4760 X	3435	-0-	-1325	-0-	58 1	3377 3		N	-0-			-0-	
03		3844 X	3513	-0-	-331	-0-	58 1	3455 3		N	-0-			-0-	
04		3720 X	3660	-0-	-60	-0-	47 1	3613 3		N	-0-			-0-	
05		3844 X	3233	-0-	-611	-0-	41 1	3192 3		N	-0-			-0-	
06		3690 X	2079	-0-	-1611	-0-	20 1	2059 3		N	-0-			-0-	
07		3813 X	1996	-0-	-1817	-0-	20 1	1976 3		N	-0-			-0-	
-----															
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017												TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10902 - 16593
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	20 1	610 3		N	-0-			-0-	
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	25 1	1174 3		N	-0-			-0-	
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	21 1	1116 3		N	-0-			-0-	
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	23 1	1109 3		N	-0-			-0-	
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	11 1	1053 3		N	-0-			-0-	
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	15 1	1143 3		N	-0-			-0-	
-----															
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012												TOTAL DEPTH	11157	PERF.	11582 - 15310
02		3332 X	3030	-0-	-302	-0-	194 1	2836 2		N	-0-			-0-	
03		3472 X	2891	-0-	-581	-0-	1 1	2890 2		N	-0-			-0-	
04		3390 X	2978	-0-	-412	-0-	2978 2			N	-0-			-0-	
05		3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3216 2			N	-0-			-0-	
06		3390 X	2783	-0-	-607	-0-	2783 2			N	-0-			-0-	
07		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	20 1	3036 2		N	-0-			-0-	
-----															
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012												TOTAL DEPTH	11139	PERF.	11261 - 15406
02		4704 X	3721	-0-	-983	-0-	238 1	3483 2		N	-0-	5 1		-0-	
03		5208 X	4172	-0-	-1036	-0-	1 1	4171 2		N	-0-			-0-	
04		5040 X	3710	-0-	-1330	-0-	3710 2			N	-0-			-0-	
05		4960 X	3708	-0-	-1252	-0-	3708 2			N	-0-			-0-	
06		4050 X	3538	-0-	-512	-0-	3538 2			N	-0-			-0-	
07		4185 X	3618	-0-	-567	-0-	24 1	3594 2		N	-0-			-0-	
-----															
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011												TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10760 - 15498
02		4788 X	4011	-0-	-777	-0-	67 1	3944 3		Y	-0-			-0-	
03		5301 X	4445	-0-	-856	-0-	73 1	4372 3		Y	-0-			-0-	
04		5130 X	3451	-0-	-1679	-0-	45 1	3406 3		Y	-0-			-0-	
05		4495 X	3331	-0-	-1164	-0-	42 1	3289 3		Y	-0-			-0-	
06		4290 X	3884	-0-	-406	-0-	37 1	3847 3		Y	-0-			-0-	
07		4433 X	3402	-0-	-1031	-0-	34 1	3368 3		Y	-0-			-0-	
-----															
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012												TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10318 - 10556
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	4 1	132 3		Y	-0-			-0-	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	206 3		Y	-0-			-0-	
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	8 1	445 3		Y	-0-			-0-	
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 3		Y	-0-			-0-	
06		180 N	133	-0-	-47	-0-	1 1	132 3		Y	-0-			-0-	
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	2 1	111 3		Y	-0-			-0-	
-----															
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012												TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10202 - 15340
02		8316 X	7122	-0-	-1194	-0-	120 1	7002 3		N	-0-			-0-	
03		9207 X	9042	-0-	-165	-0-	148 1	8894 3		N	-0-			-0-	
04		8910 X	7785	-0-	-1125	-0-	101 1	7684 3		N	-0-			-0-	
05		8804 X	8294	-0-	-510	-0-	105 1	8189 3		N	-0-			-0-	
06		8760 X	7950	-0-	-810	-0-	75 1	7875 3		N	-0-			-0-	
07		9052 X	8117	-0-	-935	-0-	80 1	8037 3		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	Y	129	123	1	12
						142	9							
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	56	1	2688	3	Y	31	39	1	4
						34	9							
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	48	1	2548	3	Y	70	66	1	8
						77	9							
05	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	56	1	2758	3	Y	-0-			8
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	28	1	2705	3	Y	-0-	8	1	-0-
*07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	40	1	2974	3	Y	19			19
						21	9							
-----														
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
02	4536 X	2327	-0-	-2209	-0-	39	1	2288	3	Y	-0-			-0-
03	5022 X	1579	-0-	-3443	-0-	26	1	1553	3	Y	-0-			-0-
04	4680 X	2399	-0-	-2281	-0-	31	1	2368	3	Y	-0-			-0-
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	50	1	3898	3	Y	-0-			-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	28	1	2969	3	Y	-0-			-0-
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	3	Y	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
02	6440 X	5564	-0-	-876	-0-	5564	2			Y	-0-			-0-
03	6541 X	6460	-0-	-81	-0-	6460	2			Y	-0-			-0-
04	6330 X	6005	-0-	-325	-0-	6005	2			Y	-0-			-0-
05	6541 X	6333	-0-	-208	-0-	6333	2			Y	-0-			-0-
06	6240 X	5992	-0-	-248	-0-	5992	2			Y	-0-			-0-
07	6448 X	6239	-0-	-209	-0-	6239	2			Y	-0-			-0-
-----														
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
02	6300 X	5452	-0-	-848	-0-	5452	2			Y	-0-			-0-
03	6975 X	6485	-0-	-490	-0-	6485	2			Y	-0-			-0-
04	6750 X	5731	-0-	-1019	-0-	5731	2			Y	-0-			-0-
05	6417 X	5934	-0-	-483	-0-	5934	2			Y	-0-			-0-
06	6270 X	5451	-0-	-819	-0-	5451	2			Y	-0-			-0-
07	6479 X	5864	-0-	-615	-0-	5864	2			Y	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	71	1	4180	3	Y	-0-			-0-
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	80	1	4822	3	Y	-0-			-0-
04	4170 X	4094	-0-	-76	-0-	53	1	4041	3	Y	-0-			-0-
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	56	1	4368	3	Y	-0-			-0-
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	42	1	4389	3	Y	-0-			-0-
*07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	53	1	5348	3	Y	-0-			-0-
-----														
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	65	1	3774	3	Y	-0-			-0-
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	69	1	4170	3	Y	-0-			-0-
04	4470 X	3806	-0-	-664	-0-	49	1	3757	3	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4275	-0-	-344	-0-	54	1	4221	3	Y	-0-			-0-
06	4470 X	3367	-0-	-1103	-0-	32	1	3335	3	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3049	-0-	-1198	-0-	30	1	3019	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
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
02		4340 X	3987	-0-	-353	-0-	67 1	3920 3	Y	-0-			-0-
03		4743 X	4472	-0-	-271	-0-	73 1	4399 3	Y	-0-			-0-
04		4590 X	4317	-0-	-273	-0-	56 1	4261 3	Y	-0-			-0-
05		4743 X	4425	-0-	-318	-0-	56 1	4369 3	Y	-0-			-0-
06		4470 X	4245	-0-	-225	-0-	40 1	4205 3	Y	-0-			-0-
07		4464 X	4383	-0-	-81	-0-	43 1	4340 3	Y	-0-			-0-
-----													
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123													
02		4144 X	2499	-0-	-1645	-0-	42 1	2457 3	Y	-0-			-0-
03		4588 X	1314	-0-	-3274	-0-	22 1	1292 3	Y	-0-			-0-
04		3240 X	2142	-0-	-1098	-0-	28 1	2114 3	Y	-0-			-0-
05		3038 X	1885	-0-	-1153	-0-	24 1	1861 3	Y	-0-			-0-
06		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	52 1	5464 3	Y	-0-			-0-
*07		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	41 1	4054 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
02		3444 X	3130	-0-	-314	-0-	53 1	3077 3	Y	-0-			-0-
03		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	60 1	3633 3	Y	-0-			-0-
04		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	47 1	3597 3	Y	-0-			-0-
05		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	48 1	3737 3	Y	-0-			-0-
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	34 1	3577 3	Y	-0-			-0-
07		3751 X	3731	-0-	-20	-0-	37 1	3694 3	Y	-0-			-0-
-----													
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
02		7392 X	6542	-0-	-850	-0-	110 1	6432 3	Y	-0-			-0-
03		7626 X	7090	-0-	-536	-0-	116 1	6974 3	Y	-0-			-0-
04		7380 X	7037	-0-	-343	-0-	91 1	6946 3	Y	-0-			-0-
05		7626 X	5192	-0-	-2434	-0-	66 1	5126 3	Y	-0-			-0-
06		7320 X	6958	-0-	-362	-0-	66 1	6892 3	Y	-0-			-0-
07		7285 X	6499	-0-	-786	-0-	64 1	6435 3	Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
02		4088 X	3706	-0-	-382	-0-	3706 2		Y	-0-	30	1	-0-
03		4247 X	4198	-0-	-49	-0-	4186 2	12 9	Y	11			11
04		4080 X	3889	-0-	-191	-0-	3858 2	31 9	Y	28	35	1	4
05		4123 X	4002	-0-	-121	-0-	3998 2	4 9	Y	4			8
06		4050 X	3867	-0-	-183	-0-	3834 2	33 9	Y	30	25	1	13
07		4185 X	3826	-0-	-359	-0-	3816 2	10 9	Y	9	19	1	3
-----													
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
02		5964 X	1422	-0-	-4542	-0-	24 1	1398 3	Y	-0-			-0-
03		6262 X	1222	-0-	-5040	-0-	20 1	1202 3	Y	-0-			-0-
04		6060 X	1207	-0-	-4853	-0-	16 1	1191 3	Y	-0-			-0-
05		3224 X	1307	-0-	-1917	-0-	17 1	1290 3	Y	-0-			-0-
06		1530 X	1023	-0-	-507	-0-	10 1	1013 3	Y	-0-			-0-
07		1581 X	473	-0-	-1108	-0-	5 1	468 3	Y	-0-			-0-
-----													
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	8 1	498 3	Y	-0-			-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	6 1	356 3	Y	-0-			-0-
04		900 N	291	-0-	-609	-0-	4 1	287 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	238	-0-	-320	-0-	3 1	235 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	184	-0-	-176	-0-	2 1	182 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	241	-0-	-69	-0-	2 1	239 3	Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MARTIN FAMILY		WELL #: 4H		RRCID -> 269700		COMPL. DATE 09/15/2013			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424				
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
02		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	144 1	4972 3	Y	-0-			20
03		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	329 1	4288 3	Y	10	11 1		19
							11 9						
04		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	163 1	4165 3	Y	4	15 1		8
							4 9						
05		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	217 1	4245 3	Y	-0-			8
06		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3100 3	2 9	Y	2			10
*07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	70 1	3552 3	Y	1	9 1		2
							1 9						
-----													
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271				
02		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	338 1	19769 3	Y	-0-			-0-
03		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	300 1	18022 3	Y	-0-			-0-
04		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	165 1	12550 3	Y	-0-			-0-
05		15686 X	11097	-0-	-4589	-0-	140 1	10957 3	Y	-0-			-0-
06		15180 X	9692	-0-	-5488	-0-	92 1	9600 3	Y	-0-			-0-
07		15686 X	10224	-0-	-5462	-0-	101 1	10123 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065				
02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	60 1	3518 3	Y	-0-			-0-
03		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	58 1	3509 3	Y	-0-			-0-
04		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	45 1	3397 3	Y	-0-			-0-
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	42 1	3315 3	Y	-0-			-0-
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	31 1	3239 3	Y	-0-			-0-
*07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	31 1	3110 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798				
02		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	276 1	16143 3	N	-0-			-0-
03		17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	280 1	16801 3	N	-0-			-0-
04		15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	204 1	15491 3	N	-0-			-0-
05		17701 X	15931	-0-	-1770	-0-	202 1	15729 3	N	-0-			-0-
06		17130 X	15008	-0-	-2122	-0-	142 1	14866 3	N	-0-			-0-
07		17701 X	15491	-0-	-2210	-0-	153 1	15338 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN-STATE A2793		WELL #: 15H		RRCID -> 269761		COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160				
02		8456 X	7538	-0-	-918	-0-	127 1	7411 3	Y	-0-			-0-
03		9052 X	8600	-0-	-452	-0-	141 1	8459 3	Y	-0-			-0-
04		8460 X	7999	-0-	-461	-0-	104 1	7895 3	Y	-0-			-0-
05		8649 X	8225	-0-	-424	-0-	104 1	8121 3	Y	-0-			-0-
06		8310 X	7892	-0-	-418	-0-	75 1	7817 3	Y	-0-			-0-
07		8587 X	8253	-0-	-334	-0-	82 1	8171 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 53H		RRCID -> 269912		COMPL. DATE 06/02/2012			TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	140	-0-	140		2 1	138 3	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	57	-0-	57		1 1	56 3	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	72	-0-	72		1 1	71 3	Y	-0-			-0-
06		344 X	75	-0-	-269	-0-	1 1	74 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	1 1	54 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012												TOTAL DEPTH	10898	PERF.11269	- 17882		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	296	1	4322	2	N	-0-				-0-	
03		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-		2	8349	2	N	-0-				-0-	
04		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-		7366			N	-0-				-0-	
05		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-		10316			N	-0-				-0-	
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-		4951			N	-0-				-0-	
*07		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		23	3444	2	N	-0-				-0-	
-----																	
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012												TOTAL DEPTH	10231	PERF.10870	- 14650		
02		6132 X	3846	-0-	-2286	-0-	65	1	3781	3	Y	-0-				-0-	
03		6665 X	311	-0-	-6354	-0-		5	306	3	Y	-0-				-0-	
04		6360 X	2	-0-	-6358	-0-		2		3	Y	-0-				-0-	
05		5983 X	4	-0-	-5979	-0-		4		3	Y	-0-				-0-	
06		5790 X	6	-0-	-5784	-0-		6		3	Y	-0-				-0-	
07		4247 X	10	-0-	-4237	-0-		10		3	Y	-0-				-0-	
-----																	
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012												TOTAL DEPTH	11348	PERF.11737	- 16731		
02		4228 X	3723	-0-	-505	-0-	238	1	3485	2	N	-0-				-0-	
03		4681 X	4304	-0-	-377	-0-		1	4303	2	N	-0-				-0-	
04		4440 X	4221	-0-	-219	-0-		4221		2	N	-0-				-0-	
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		4228		2	N	-0-				-0-	
06		4170 X	4089	-0-	-81	-0-		4089		2	N	-0-				-0-	
07		4371 X	3995	-0-	-376	-0-		27	3968	2	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012												TOTAL DEPTH	9587	PERF. 9975	- 14854		
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-		1	67	3	Y	-0-				-0-	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-		1	85	3	Y	-0-				-0-	
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		1	88	3	Y	-0-				-0-	
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-		1	91	3	Y	-0-				-0-	
06		90 N	67	-0-	-23	-0-		1	66	3	Y	-0-				-0-	
07		93 N	82	-0-	-11	-0-		1	81	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012												TOTAL DEPTH	10624	PERF.11011	- 15079		
02		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	486	1	4442	3	N	-0-				-0-	
03		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	426	1	4323	3	N	-0-				-0-	
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	258	1	4075	3	N	-0-				-0-	
05		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	315	1	3705	3	N	-0-				-0-	
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	375	1	3670	3	N	-0-				-0-	
*07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	246	1	3798	3	N	-0-				-0-	
-----																	
SAUNDERS-PALAPOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012												TOTAL DEPTH	9388	PERF. 9749	- 14039		
02		9436 X	5571	-0-	-3865	-0-	5571	2			N	-0-				-0-	
03		10447 X	8778	-0-	-1669	-0-	8778	2			N	-0-				-0-	
04		10110 X	8505	-0-	-1605	-0-	8505	2			N	-0-				-0-	
05		8928 X	7948	-0-	-980	-0-		7946	2	9	N	2				2	
06		8490 X	8050	-0-	-440	-0-	8050	2			N	-0-				2	
07		8804 X	7555	-0-	-1249	-0-	7555	2			N	-0-	2	7		-0-	
-----																	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10790	- 15296		
02		3780 X	2556	-0-	-1224	-0-	43	1	2513	3	Y	-0-				-0-	
03		4185 X	2790	-0-	-1395	-0-	46	1	2744	3	Y	-0-				-0-	
04		4050 X	2628	-0-	-1422	-0-	34	1	2594	3	Y	-0-				-0-	
05		4154 X	2735	-0-	-1419	-0-	35	1	2700	3	Y	-0-				-0-	
06		3420 X	2541	-0-	-879	-0-	24	1	2517	3	Y	-0-				-0-	
07		2821 X	2380	-0-	-441	-0-	24	1	2356	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 #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW 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
02	4816 X	4333	-0-	-483	-0-	73	1	4260	3	N	-0-			-0-
03	5363 X	4735	-0-	-628	-0-	78	1	4657	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	4524	-0-	-666	-0-	59	1	4465	3	N	-0-			-0-
05	5363 X	4841	-0-	-522	-0-	61	1	4780	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	4329	-0-	-621	-0-	41	1	4288	3	N	-0-			-0-
07	4805 X	3552	-0-	-1253	-0-	35	1	3517	3	N	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

02	9436 X	8701	-0-	-735	-0-	146	1	8555	3	N	-0-			-0-
03	10447 X	8948	-0-	-1499	-0-	147	1	8801	3	N	-0-			-0-
04	10110 X	8621	-0-	-1489	-0-	112	1	8509	3	N	-0-			-0-
05	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	123	1	9572	3	N	-0-			-0-
06	9360 X	8135	-0-	-1225	-0-	77	1	8058	3	N	-0-			-0-
07	9641 X	8533	-0-	-1108	-0-	85	1	8448	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

02	11676 X	10541	-0-	-1135	-0-	337	1	10085	3	Y	108	69	1	39
03	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	267	1	12720	3	Y	45	79	1	5
04	12270 X	12165	-0-	-105	-0-	222	1	11903	3	Y	36	38	1	3
05	12679 X	12135	-0-	-544	-0-	241	1	11894	3	Y	-0-	3	1	-0-
06	12630 X	11503	-0-	-1127	-0-	118	1	11385	3	Y	-0-			-0-
*07	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	174	1	12943	3	Y	5	5	1	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	240	1	7191	3	Y	37	24	1	13
03	7874 X	6644	-0-	-1230	-0-	135	1	6463	3	Y	42	52	1	3
04	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	175	1	9373	3	Y	44	43	1	4
05	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	174	1	8566	3	Y	17	14	1	7
06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	93	1	8955	3	Y	-0-	7	1	-0-
*07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	121	1	9011	3	Y	3	3	1	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

02	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	277	1	8279	3	Y	157	109	1	58
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	Y	10	67	1	1
04	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	209	1	11213	3	Y	118	112	1	7
05	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	195	1	9633	3	Y	285	207	1	85
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	88	1	8490	3	Y	241	256	1	70
*07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	110	1	8183	3	Y	63	127	1	6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012													TOTAL DEPTH	9751	PERF.10192 - 14432
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					
02	1596 N	1559	-0-	-37	-0-	50 1	1509 3	Y	-0-	5 1		1			
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	35 1	1676 3	Y	87	82 1		6			
						96 9									
04	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	31 1	1636 3	Y	82	80 1		8			
						90 9									
05	1736 N	761	-0-	-975	-0-	13 1	658 3	Y	82			90			
						90 9									
06	1740 N	258	-0-	-1482	-0-	2 1	164 3	Y	84	161 1		13			
						92 9									
07	1829 N	146	-0-	-1683	-0-	2 1	130 3	Y	13			26			
						14 9									
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013													TOTAL DEPTH	10100	PERF.10652 - 15800
02	13020 X	10123	-0-	-2897	-0-	328 1	9795 3	Y	-0-	2 1		-0-			
03	13919 X	12016	-0-	-1903	-0-	246 1	11747 3	Y	21	20 1		1			
						23 9									
04	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	254 1	13589 3	Y	-0-	1 1		-0-			
05	13299 X	12836	-0-	-463	-0-	255 1	12581 3	Y	-0-			-0-			
06	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	138 1	13319 3	Y	-0-			-0-			
07	14291 X	13480	-0-	-811	-0-	179 1	13301 3	Y	-0-			-0-			
-----															
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL DEPTH	10410	PERF.10975 - 14905
02	5348 X	4314	-0-	-1034	-0-	73 1	4241 3	N	-0-			-0-			
03	5859 X	5333	-0-	-526	-0-	87 1	5246 3	N	-0-			-0-			
04	5640 X	5401	-0-	-239	-0-	70 1	5331 3	N	-0-			-0-			
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	71 1	5512 3	N	-0-			-0-			
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	51 1	5325 3	N	-0-			-0-			
*07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	56 1	5579 3	N	-0-			-0-			
-----															
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016													TOTAL DEPTH	10066	PERF.10508 - 14658
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	47 1	2722 3	N	-0-			-0-			
03	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	136 1	8195 3	N	-0-			-0-			
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	80 1	6075 3	N	-0-			-0-			
05	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	94 1	7362 3	N	-0-			-0-			
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	56 1	5836 3	N	-0-			-0-			
*07	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	103 1	10302 3	N	-0-			-0-			
-----															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9889 - 14923
02	6720 X	6144	-0-	-576	-0-	6127 2	17 9	Y	15	10 1		33			
03	6975 X	5933	-0-	-1042	-0-	5925 2	8 9	Y	7			40			
04	6750 X	6380	-0-	-370	-0-	6378 2	2 9	Y	2	36 1		6			
05	6820 X	6107	-0-	-713	-0-	6097 2	10 9	Y	9			15			
06	6600 X	6367	-0-	-233	-0-	6354 2	13 9	Y	12	16 1		11			
*07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6884 2	10 9	Y	9	14 1		6			
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013													TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9843 - 16084
02	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	133 1	7774 3	Y	-0-			-0-			
03	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	164 1	9879 3	Y	-0-			-0-			
04	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	118 1	8953 3	Y	-0-			-0-			
05	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	115 1	8965 3	Y	-0-			-0-			
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	81 1	8452 3	Y	-0-			-0-			
*07	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	82 1	8225 3	Y	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID -> 273711	COMPL. DATE 10/06/2013	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10600	- 14725			
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		
02		20524 X	18672	-0-	-1852	-0-	314 1	18358 3	N	-0-	-0-	
03		22723 X	16229	-0-	-6494	-0-	266 1	15963 3	N	-0-	-0-	
04		21420 X	14439	-0-	-6981	-0-	187 1	14252 3	N	-0-	-0-	
05		22134 X	18348	-0-	-3786	-0-	232 1	18116 3	N	-0-	-0-	
06		21420 X	16696	-0-	-4724	-0-	158 1	16538 3	N	-0-	-0-	
07		20677 X	16377	-0-	-4300	-0-	162 1	16215 3	N	-0-	-0-	
-----												
FASKEN STATE 1560		WELL #:		22H	RRCID -> 273887	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH 9547	PERF. 9728	- 14138			
02		16800 X	14223	-0-	-2577	-0-	14223 2		Y	-0-	3	
03		17360 X	16140	-0-	-1220	-0-	16140 2		Y	-0-	3	
04		16890 X	15289	-0-	-1601	-0-	15289 2		Y	-0-	3	
05		17453 X	15643	-0-	-1810	-0-	15643 2		Y	-0-	3	
06		16890 X	15454	-0-	-1436	-0-	15454 2		Y	-0-	3	
07		16151 X	14987	-0-	-1164	-0-	14987 2		Y	-0-	3	
-----												
LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		10H	RRCID -> 274262	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 10145	PERF.10486	- 15520			
02		12600 X	9099	-0-	-3501	-0-	292 1	8739 3	Y	62	61 1	38
03		13330 X	8165	-0-	-5165	-0-	164 1	7812 3	Y	172	194 1	16
04		11790 X	9911	-0-	-1879	-0-	180 1	9659 3	Y	65	70 1	11
05		11625 X	9745	-0-	-1880	-0-	194 1	9551 3	Y	-0-	11 1	-0-
06		9750 X	9349	-0-	-401	-0-	96 1	9253 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		10230 X	9645	-0-	-585	-0-	126 1	9374 3	Y	132	125 1	7
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		44H	RRCID -> 274274	COMPL. DATE 01/29/2018	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10703	- 16410			
02		40656 X	38145	-0-	-2511	-0-	1234 1	36896 3	Y	14	11 1	6
03		44547 X	41770	-0-	-2777	-0-	857 1	40898 3	Y	14	19 1	1
04		42300 X	40187	-0-	-2113	-0-	737 1	39440 3	Y	9	8 1	2
05		43400 X	41166	-0-	-2234	-0-	818 1	40341 3	Y	6	5 1	3
06		41250 X	39417	-0-	-1833	-0-	406 1	39011 3	Y	-0-	3 1	-0-
07		42222 X	40139	-0-	-2083	-0-	533 1	39563 3	Y	39	32 1	7
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #:		67H	RRCID -> 274380	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 9851	PERF.10121	- 14911			
02		27399 X	27399	-0-	-0-	-0-	461 1	26938 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	485 1	29141 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		32040 X	27097	-0-	-4943	-0-	352 1	26745 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		33108 X	26973	-0-	-6135	-0-	341 1	26632 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		32040 X	25320	-0-	-6720	-0-	240 1	25080 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		30349 X	26053	-0-	-4296	-0-	258 1	25795 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #:		66H	RRCID -> 274381	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 9846	PERF.10263	- 14808			
02		35318 X	35318	-0-	-0-	-0-	594 1	34724 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		35340 X	34036	-0-	-1304	-0-	557 1	33479 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		44940 X	28423	-0-	-16517	-0-	369 1	28054 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		46438 X	22956	-0-	-23482	-0-	290 1	22666 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		44940 X	18040	-0-	-26900	-0-	171 1	17869 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		39091 X	15969	-0-	-23122	-0-	158 1	15811 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 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		31444 X	28457	-0-	-2987	-0-	479 1	27978 3	Y		-0-	-0-
03		33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	546 1	32822 3	Y		-0-	-0-
04		31048 X	31048	-0-	-0-	-0-	403 1	30645 3	Y		-0-	-0-
05		31992 X	31562	-0-	-430	-0-	399 1	31157 3	Y		5	5
							6 9					
06		32280 X	30681	-0-	-1599	-0-	290 1	30357 3	Y		31	36
							34 9					
*07		33356 X	31400	-0-	-1956	-0-	311 1	31089 3	Y		-0-	-0-
											36 1	
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
02		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	272 1	15885 3	Y		-0-	-0-
03		22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	363 1	21818 3	Y		-0-	-0-
04		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	85 1	6448 3	Y		-0-	-0-
05		18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	229 1	17858 3	Y		-0-	-0-
06		17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	169 1	17618 3	Y		-0-	-0-
*07		18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	180 1	17956 3	Y		-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
02		14812 X	13365	-0-	-1447	-0-	856 1	12509 2	Y		-0-	-0-
03		15500 X	13969	-0-	-1531	-0-	4 1	13965 2	Y		-0-	-0-
04		15000 X	6728	-0-	-8272	-0-	6728 2		Y		-0-	-0-
05		15500 X	7195	-0-	-8305	-0-	7195 2		Y		-0-	-0-
06		14310 X	10974	-0-	-3336	-0-	10974 2		Y		-0-	-0-
07		14787 X	14467	-0-	-320	-0-	96 1	14371 2	Y		-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
02		26488 X	23373	-0-	-3115	-0-	393 1	22980 3	Y		-0-	-0-
03		27683 X	25766	-0-	-1917	-0-	422 1	25344 3	Y		-0-	-0-
04		26730 X	1720	-0-	-25010	-0-	22 1	1698 3	Y		-0-	-0-
05		27621 X	9269	-0-	-18352	-0-	117 1	9152 3	Y		-0-	-0-
06		25050 X	10933	-0-	-14117	-0-	104 1	10829 3	Y		-0-	-0-
07		25885 X	11068	-0-	-14817	-0-	110 1	10958 3	Y		-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
02		24332 X	23330	-0-	-1002	-0-	753 1	22508 3	Y		63	27
							69 9				48 1	
03		26908 X	25730	-0-	-1178	-0-	527 1	25134 3	Y		63	7
							69 9				83 1	
04		26040 X	23857	-0-	-2183	-0-	437 1	23375 3	Y		41	6
							45 9				42 1	
05		25823 X	24532	-0-	-1291	-0-	487 1	24002 3	Y		39	17
							43 9				28 1	
06		24990 X	22150	-0-	-2840	-0-	227 1	21871 3	Y		47	19
							52 9				45 1	
07		25823 X	23807	-0-	-2016	-0-	315 1	23406 3	Y		78	19
							86 9				78 1	
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
02		29820 X	26528	-0-	-3292	-0-	446 1	26082 3	Y		-0-	-0-
03		32271 X	30120	-0-	-2151	-0-	493 1	29627 3	Y		-0-	-0-
04		30870 X	28907	-0-	-1963	-0-	375 1	28532 3	Y		-0-	-0-
05		31899 X	29553	-0-	-2346	-0-	374 1	29179 3	Y		-0-	-0-
06		30870 X	28224	-0-	-2646	-0-	267 1	27957 3	Y		-0-	-0-
07		30132 X	29577	-0-	-555	-0-	293 1	29284 3	Y		-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 #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
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
02		26012 X	19603	-0-	-6409	-0-	330 1	19273 3	N	-0-	-0-	-0-
03		26381 X	19850	-0-	-6531	-0-	325 1	19525 3	N	-0-	-0-	-0-
04		24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	321 1	24390 3	N	-0-	-0-	-0-
05		23312 X	21279	-0-	-2033	-0-	269 1	21010 3	N	-0-	-0-	-0-
06		22560 X	21587	-0-	-973	-0-	205 1	21382 3	N	-0-	-0-	-0-
07		25544 X	20748	-0-	-4796	-0-	206 1	20542 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
02		20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	353 1	20639 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	396 1	23770 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		22979 X	22979	-0-	-0-	-0-	298 1	22681 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	308 1	24012 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	212 1	22154 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07		23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	238 1	23742 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
02		23380 X	6582	-0-	-16798	-0-	111 1	6471 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		25141 X	14914	-0-	-10227	-0-	244 1	14670 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	317 1	24079 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		25141 X	21305	-0-	-3836	-0-	270 1	21035 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		20520 X	16069	-0-	-4451	-0-	152 1	15917 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		25203 X	18832	-0-	-6371	-0-	187 1	18645 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
02		19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	622 1	18600 3	Y	28	13 1	39
03		21483 X	19185	-0-	-2298	-0-	394 1	18783 3	Y	7		46
04		20790 X	17298	-0-	-3492	-0-	317 1	16978 3	Y	3	43 1	6
05		21483 X	17398	-0-	-4085	-0-	346 1	17040 3	Y	11		17
06		20640 X	16274	-0-	-4366	-0-	167 1	16086 3	Y	19	23 1	13
07		21328 X	16361	-0-	-4967	-0-	217 1	16135 3	Y	8	17 1	4
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
02		27636 X	21217	-0-	-6419	-0-	357 1	20860 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		33604 X	32191	-0-	-1413	-0-	527 1	31664 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		32520 X	29734	-0-	-2786	-0-	386 1	29348 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		33604 X	29194	-0-	-4410	-0-	369 1	28825 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		31140 X	26542	-0-	-4598	-0-	252 1	26290 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		32178 X	29181	-0-	-2997	-0-	289 1	28892 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
02		37772 X	34601	-0-	-3171	-0-	582 1	34019 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		40765 X	39827	-0-	-938	-0-	652 1	39175 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		39450 X	38331	-0-	-1119	-0-	498 1	37833 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		40765 X	39084	-0-	-1681	-0-	495 1	38589 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		38550 X	37840	-0-	-710	-0-	359 1	37481 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		39835 X	39230	-0-	-605	-0-	389 1	38841 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 A2726 GU		WELL #:	16H	RRCID ->	276327	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9921 - 14655
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	
02	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	244	1	14277	3	Y	-0-
03	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	262	1	15745	3	Y	-0-
04	15960 X	14150	-0-	-1810	-0-	184	1	13966	3	Y	-0-
05	16492 X	11334	-0-	-5158	-0-	143	1	11191	3	Y	-0-
06	15960 X	11602	-0-	-4358	-0-	110	1	11492	3	Y	-0-
07	16089 X	12101	-0-	-3988	-0-	120	1	11981	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX STATE A2715		WELL #:	65H	RRCID ->	276680	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	10232 - 14905
02	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	481	1	28100	3	Y	-0-
03	32598 X	32598	-0-	-0-	-0-	534	1	32064	3	Y	-0-
04	31204 X	31204	-0-	-0-	-0-	405	1	30799	3	Y	-0-
05	33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	418	1	32658	3	Y	-0-
06	30929 X	30929	-0-	-0-	-0-	293	1	30636	3	Y	-0-
*07	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	319	1	31836	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	64H	RRCID ->	276687	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	9829	PERF.	10362 - 14245
02	21728 X	18561	-0-	-3167	-0-	312	1	18249	3	Y	-0-
03	22816 X	21554	-0-	-1262	-0-	353	1	21201	3	Y	-0-
04	21900 X	19370	-0-	-2530	-0-	251	1	19119	3	Y	-0-
05	22630 X	17996	-0-	-4634	-0-	228	1	17768	3	Y	-0-
06	21900 X	17945	-0-	-3955	-0-	170	1	17775	3	Y	-0-
07	21545 X	19651	-0-	-1894	-0-	195	1	19456	3	Y	-0-
-----											
FASKEN STATE 1202		WELL #:	29H	RRCID ->	276696	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
02	24080 X	21642	-0-	-2438	-0-	21642	2			N	-0-
03	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	2			N	-0-
04	23910 X	22299	-0-	-1611	-0-	22299	2			N	-0-
05	24707 X	24046	-0-	-661	-0-	24046	2			N	-0-
06	24120 X	23027	-0-	-1093	-0-	23027	2			N	-0-
07	24924 X	22624	-0-	-2300	-0-	22624	2			N	-0-
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	62H	RRCID ->	276698	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	10068 - 14300
02	32816 X	28546	-0-	-4270	-0-	480	1	28066	3	Y	-0-
03	35371 X	33349	-0-	-2022	-0-	546	1	32803	3	Y	-0-
04	33660 X	32387	-0-	-1273	-0-	420	1	31967	3	Y	-0-
05	34782 X	32864	-0-	-1918	-0-	416	1	32448	3	Y	-0-
06	33600 X	30975	-0-	-2625	-0-	294	1	30681	3	Y	-0-
07	33480 X	32337	-0-	-1143	-0-	320	1	32017	3	Y	-0-
-----											
APPLING		WELL #:	7H	RRCID ->	276848	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10849 - 16708
02	24885 X	24885	-0-	-0-	-0-	30	1	24855	3	Y	-0-
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	511	1	25445	3	Y	-0-
04	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	276	1	23894	3	Y	-0-
05	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	135	1	23084	3	Y	-0-
06	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	11	1	19067	3	Y	-0-
*07	20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	142	1	20445	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	63H	RRCID ->	276854	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	10154 - 14945
02	34328 X	25976	-0-	-8352	-0-	437	1	25539	3	Y	-0-
03	35836 X	33124	-0-	-2712	-0-	542	1	32582	3	Y	-0-
04	34650 X	33576	-0-	-1074	-0-	436	1	33140	3	Y	-0-
05	34782 X	32853	-0-	-1929	-0-	416	1	32437	3	Y	-0-
06	33660 X	31663	-0-	-1997	-0-	300	1	31363	3	Y	-0-
07	34689 X	32195	-0-	-2494	-0-	319	1	31876	3	Y	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014												TOTAL DEPTH	11587	PERF.11950	- 17540
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		
02		15540 X	14695	-0-	-845	-0-	476 1	14219 3	N	-0-			-0-		
03		17205 X	15962	-0-	-1243	-0-	328 1	15634 3	N	-0-			-0-		
04		16290 X	15274	-0-	-1016	-0-	280 1	14994 3	N	-0-			-0-		
05		16585 X	15135	-0-	-1450	-0-	301 1	14834 3	N	-0-			-0-		
06		16050 X	14854	-0-	-1196	-0-	153 1	14701 3	N	-0-			-0-		
07		16275 X	15059	-0-	-1216	-0-	200 1	14859 3	N	-0-			-0-		
-----															
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11684	- 16715
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014												TOTAL DEPTH	11608	PERF.11596	- 16928
02		11256 X	9784	-0-	-1472	-0-	626 1	9158 2	N	-0-			-0-		
03		12121 X	11551	-0-	-570	-0-	3 1	11548 2	N	-0-			-0-		
04		11730 X	10981	-0-	-749	-0-	10981 2		N	-0-			-0-		
05		12121 X	11209	-0-	-912	-0-	11209 2		N	-0-			-0-		
06		11400 X	10701	-0-	-699	-0-	10701 2		N	-0-			-0-		
07		11563 X	10577	-0-	-986	-0-	71 1	10506 2	N	-0-			-0-		
-----															
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014												TOTAL DEPTH	9659	PERF.10029	- 14630
02		12768 X	12116	-0-	-652	-0-	204 1	11912 3	Y	-0-			-0-		
03		13671 X	13328	-0-	-343	-0-	218 1	13110 3	Y	-0-			-0-		
04		13680 X	12151	-0-	-1529	-0-	158 1	11993 3	Y	-0-			-0-		
05		14136 X	12460	-0-	-1676	-0-	158 1	12296 3	Y	5			5		
							6 9								
06		13680 X	11753	-0-	-1927	-0-	111 1	11629 3	Y	12			17		
							13 9								
07		13423 X	12677	-0-	-746	-0-	126 1	12551 3	Y	-0-	17 1		-0-		
-----															
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015												TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9954	- 15355
02		20552 X	19011	-0-	-1541	-0-	612 1	18296 3	Y	94	68 1		70		
							103 9								
03		22754 X	21026	-0-	-1728	-0-	429 1	20475 3	Y	111	101 1		80		
							122 9								
04		22020 X	20189	-0-	-1831	-0-	369 1	19740 3	Y	73	124 1		29		
							80 9								
05		21669 X	20678	-0-	-991	-0-	411 1	20246 3	Y	19	40 1		8		
							21 9								
06		20730 X	14725	-0-	-6005	-0-	151 1	14491 3	Y	75	37 1		46		
							83 9								
*07		22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	303 1	22495 3	Y	28	45 1		29		
							31 9								
-----															
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015												TOTAL DEPTH	10108	PERF.10242	- 15645
02		28140 X	24637	-0-	-3503	-0-	414 1	24223 3	N	-0-			-0-		
03		32167 X	32167	-0-	-0-	-0-	527 1	31640 3	N	-0-			-0-		
04		29370 X	29048	-0-	-322	-0-	377 1	28671 3	N	-0-			-0-		
05		30194 X	28003	-0-	-2191	-0-	354 1	27649 3	N	-0-			-0-		
06		31140 X	26517	-0-	-4623	-0-	251 1	26266 3	N	-0-			-0-		
07		32178 X	3840	-0-	-28338	-0-	38 1	3802 3	N	-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 #:		39H	RRCID ->	278637	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	11394 - 16865				
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	
02	3332 X	996	-0-	-2336	-0-		17	1	979	3	Y	-0-			-0-	
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-		16	1	973	3	Y	-0-			-0-	
04	1230 X	1081	-0-	-149	-0-		14	1	1067	3	Y	-0-			-0-	
05	1271 X	918	-0-	-353	-0-		12	1	906	3	Y	-0-			-0-	
06	1230 X	1067	-0-	-163	-0-		10	1	1057	3	Y	-0-			-0-	
07	1116 X	873	-0-	-243	-0-		9	1	864	3	Y	-0-			-0-	
-----																
SLAUGHTER		WELL #:		13H	RRCID ->	278638	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11629 - 17100				
02	21364 X	19251	-0-	-2113	-0-		324	1	18927	3	Y	-0-			-0-	
03	23653 X	21610	-0-	-2043	-0-		354	1	21256	3	Y	-0-			-0-	
04	22890 X	20346	-0-	-2544	-0-		264	1	20082	3	Y	-0-			-0-	
05	22754 X	21480	-0-	-1274	-0-		272	1	21208	3	Y	-0-			-0-	
06	21810 X	19708	-0-	-2102	-0-		187	1	19521	3	Y	-0-			-0-	
07	21607 X	19677	-0-	-1930	-0-		195	1	19482	3	Y	-0-			-0-	
-----																
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		38H	RRCID ->	278708	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11524 - 16515				
02	27216 X	20043	-0-	-7173	-0-		337	1	19706	3	Y	-0-			-0-	
03	30132 X	23294	-0-	-6838	-0-		381	1	22913	3	Y	-0-			-0-	
04	26070 X	20852	-0-	-5218	-0-		271	1	20581	3	Y	-0-			-0-	
05	24800 X	20813	-0-	-3987	-0-		263	1	20550	3	Y	-0-			-0-	
06	22830 X	20909	-0-	-1921	-0-		198	1	20711	3	Y	-0-			-0-	
07	23281 X	20740	-0-	-2541	-0-		205	1	20535	3	Y	-0-			-0-	
-----																
FASKEN STATE 1612		WELL #:		27H	RRCID ->	278735	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9780 - 15845				
02	66584 X	58114	-0-	-8470	-0-		978	1	57136	3	N	-0-			-0-	
03	67518 X	65935	-0-	-1583	-0-		1080	1	64855	3	N	-0-			-0-	
04	67200 X	64621	-0-	-2579	-0-		839	1	63782	3	N	-0-			-0-	
05	69440 X	65559	-0-	-3881	-0-		829	1	64730	3	N	-0-			-0-	
06	67200 X	61903	-0-	-5297	-0-		587	1	61316	3	N	-0-			-0-	
07	66774 X	63796	-0-	-2978	-0-		632	1	63164	3	N	-0-			-0-	
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	278827	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9917 - 16493				
02	36204 X	25794	-0-	-10410	-0-		434	1	25360	3	Y	-0-			-0-	
03	35898 X	29157	-0-	-6741	-0-		477	1	28680	3	Y	-0-			-0-	
04	34740 X	27733	-0-	-7007	-0-		360	1	27373	3	Y	-0-			-0-	
05	35898 X	21857	-0-	-14041	-0-		277	1	21580	3	Y	-0-			-0-	
06	28230 X	20272	-0-	-7958	-0-		192	1	20080	3	Y	-0-			-0-	
07	29171 X	27662	-0-	-1509	-0-		274	1	27388	3	Y	-0-			-0-	
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		5H	RRCID ->	278829	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9804 - 15825				
02	28112 X	21858	-0-	-6254	-0-		368	1	21490	3	Y	-0-			-0-	
03	30721 X	24842	-0-	-5879	-0-		407	1	24435	3	Y	-0-			-0-	
04	28200 X	23643	-0-	-4557	-0-		307	1	23336	3	Y	-0-			-0-	
05	28737 X	25454	-0-	-3283	-0-		322	1	25132	3	Y	-0-			-0-	
06	25530 X	24125	-0-	-1405	-0-		229	1	23896	3	Y	-0-			-0-	
07	24831 X	23821	-0-	-1010	-0-		236	1	23585	3	Y	-0-			-0-	
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		6H	RRCID ->	278836	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9737 - 16025				
02	31920 X	25965	-0-	-5955	-0-		437	1	25528	3	Y	-0-			-0-	
03	35340 X	30508	-0-	-4832	-0-		500	1	30008	3	Y	-0-			-0-	
04	34200 X	28622	-0-	-5578	-0-		371	1	28251	3	Y	-0-			-0-	
05	32364 X	29730	-0-	-2634	-0-		376	1	29354	3	Y	-0-			-0-	
06	31320 X	28224	-0-	-3096	-0-		267	1	27957	3	Y	-0-			-0-	
07	30504 X	27959	-0-	-2545	-0-		277	1	27682	3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 7H		RRCID -> 278837		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	6776	X	6130	-0-	-646	-0-	103	1	6027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7316	X	7048	-0-	-268	-0-	115	1	6933	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7020	X	6696	-0-	-324	-0-	87	1	6609	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	87	1	6751	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6810	X	6544	-0-	-266	-0-	62	1	6482	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	67	1	6678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 8H		RRCID -> 278838		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474						
02	66276	X	56044	-0-	-10232	-0-	943	1	55101	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	71889	X	64570	-0-	-7319	-0-	1057	1	63513	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	67500	X	61684	-0-	-5816	-0-	801	1	60883	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	69750	X	61840	-0-	-7910	-0-	782	1	61058	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	65760	X	60867	-0-	-4893	-0-	577	1	60290	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	64573	X	61912	-0-	-2661	-0-	613	1	61299	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEASLEY STATE 1628		WELL #: 3H		RRCID -> 278845		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315						
02	32060	X	28530	-0-	-3530	-0-	480	1	28050	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35123	X	32928	-0-	-2195	-0-	539	1	32389	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33990	X	30627	-0-	-3363	-0-	397	1	30230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34193	X	31547	-0-	-2646	-0-	399	1	31148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32700	X	30488	-0-	-2212	-0-	289	1	30199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32922	X	31870	-0-	-1052	-0-	316	1	31554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEASLEY STATE 1628		WELL #: 5H		RRCID -> 278848		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065						
02	23156	X	20302	-0-	-2854	-0-	341	1	19961	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25637	X	23442	-0-	-2195	-0-	384	1	23058	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24240	X	22347	-0-	-1893	-0-	290	1	22057	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24862	X	22544	-0-	-2318	-0-	285	1	22259	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	24060	X	22122	-0-	-1938	-0-	210	1	21912	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	23436	X	22395	-0-	-1041	-0-	222	1	22173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LYSSY FAMILY		WELL #: 11H		RRCID -> 278850		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942						
02	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	1694	1	24759	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	7	1	28130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	29295	X	25612	-0-	-3683	-0-	25612	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	28350	X	17692	-0-	-10658	-0-	17692	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	29295	X	18736	-0-	-10559	-0-	125	1	18611	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LYSSY FAMILY		WELL #: 12H		RRCID -> 278851		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974						
02	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1394	1	20369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28613	X	26092	-0-	-2521	-0-	7	1	26085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	27690	X	24490	-0-	-3200	-0-	24490	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28613	X	23709	-0-	-4904	-0-	23709	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	25350	X	20918	-0-	-4432	-0-	20918	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	26102	X	21374	-0-	-4728	-0-	143	1	21231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
M O	ALLOW 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	19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	630	1	18851	3	Y	116	119	1	26
						128	9							
03	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	428	1	20434	3	Y	105	115	1	16
						116	9							
04	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	373	1	19961	3	Y	72	79	1	9
						79	9							
05	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	414	1	20389	3	Y	35	36	1	8
						39	9							
06	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	204	1	19665	3	Y	31	34	1	5
						34	9							
*07	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	268	1	19900	3	Y	37	38	1	4
						41	9							
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
02	17864 X	16739	-0-	-1125	-0-	540	1	16160	3	Y	35	35	1	3
						39	9							
03	19313 X	18163	-0-	-1150	-0-	371	1	17683	3	Y	99	93	1	9
						109	9							
04	18630 X	16944	-0-	-1686	-0-	309	1	16567	3	Y	62	66	1	5
						68	9							
05	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	400	1	19695	3	Y	41	41	1	5
						45	9							
06	17940 X	16247	-0-	-1693	-0-	166	1	16012	3	Y	63	64	1	4
						69	9							
*07	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	256	1	18982	3	Y	117	115	1	6
						129	9							
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
02	24640 X	23592	-0-	-1048	-0-	756	1	22601	3	Y	214	223	1	54
						235	9							
03	26753 X	25781	-0-	-972	-0-	525	1	25026	3	Y	209	227	1	36
						230	9							
04	25890 X	24862	-0-	-1028	-0-	452	1	24175	3	Y	214	219	1	31
						235	9							
05	26567 X	25531	-0-	-1036	-0-	502	1	24756	3	Y	248	227	1	52
						273	9							
06	25380 X	24494	-0-	-886	-0-	250	1	24002	3	Y	220	238	1	34
						242	9							
07	26133 X	25001	-0-	-1132	-0-	329	1	24451	3	Y	201	212	1	23
						221	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
02	21000 X	17374	-0-	-3626	-0-	561	1	16770	3	Y	39	34	1	7
						43	9							
03	23250 X	16670	-0-	-6580	-0-	340	1	16217	3	Y	103	97	1	13
						113	9							
04	22500 X	15858	-0-	-6642	-0-	289	1	15490	3	Y	72	76	1	9
						79	9							
05	23250 X	16510	-0-	-6740	-0-	328	1	16160	3	Y	20	25	1	4
						22	9							
06	22500 X	15709	-0-	-6791	-0-	162	1	15536	3	Y	10	14	1	-0-
						11	9							
07	19251 X	16032	-0-	-3219	-0-	213	1	15796	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
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	
02		17892 X	17120	-0-	-772	-0-	553	1	16542	3	Y	23	25	1	3
							25	9							
03		19809 X	18440	-0-	-1369	-0-	377	1	17988	3	Y	68	65	1	6
							75	9							
04		18630 X	17845	-0-	-785	-0-	326	1	17455	3	Y	58	60	1	4
							64	9							
05		19251 X	18616	-0-	-635	-0-	369	1	18189	3	Y	53	49	1	8
							58	9							
06		18360 X	17514	-0-	-846	-0-	180	1	17303	3	Y	28	34	1	2
							31	9							
07		18941 X	18109	-0-	-832	-0-	240	1	17812	3	Y	52	52	1	2
							57	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660															
02		19208 X	14645	-0-	-4563	-0-	474	1	14171	3	Y	-0-			-0-
							28	9							
03		21266 X	15608	-0-	-5658	-0-	320	1	15288	3	Y	-0-			-0-
							272	1	14582	3	Y	-0-			-0-
04		17700 X	14854	-0-	-2846	-0-	302	1	14900	3	Y	-0-			-0-
							140	1	13421	3	Y	-0-			-0-
05		17391 X	15202	-0-	-2189	-0-	180	1	13387	3	Y	-0-			-0-
							21	9							
06		16110 X	13561	-0-	-2549	-0-	180	1	13387	3	Y	19	15	1	-0-
							21	9							4
07		16213 X	13588	-0-	-2625	-0-	180	1	13387	3	Y	19	15	1	4
							21	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817															
02		20748 X	19381	-0-	-1367	-0-	625	1	18682	3	Y	67	52	1	31
							74	9							
03		22506 X	21110	-0-	-1396	-0-	432	1	20605	3	Y	66	87	1	10
							73	9							
04		21450 X	18765	-0-	-2685	-0-	343	1	18375	3	Y	43	43	1	10
							47	9							
05		21979 X	16729	-0-	-5250	-0-	332	1	16369	3	Y	25	19	1	16
							28	9							
06		20910 X	16089	-0-	-4821	-0-	165	1	15874	3	Y	45	40	1	21
							50	9							
07		21452 X	16589	-0-	-4863	-0-	218	1	16198	3	Y	157	139	1	39
							173	9							
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200															
02		14868 X	13729	-0-	-1139	-0-	231	1	13498	3	Y	-0-			-0-
							244	1	14660	3	Y	-0-			-0-
03		16275 X	14904	-0-	-1371	-0-	184	1	13999	3	Y	-0-			-0-
							182	1	14240	3	Y	-0-			-0-
04		15540 X	14183	-0-	-1357	-0-	130	1	13592	3	Y	-0-			-0-
							138	1	13813	3	Y	-0-			-0-
05		15779 X	14422	-0-	-1357	-0-	182	1	14240	3	Y	-0-			-0-
							130	1	13592	3	Y	-0-			-0-
06		14910 X	13722	-0-	-1188	-0-	138	1	13813	3	Y	-0-			-0-
							138	1	13813	3	Y	-0-			-0-
07		15190 X	13951	-0-	-1239	-0-	138	1	13813	3	Y	-0-			-0-
							138	1	13813	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360															
02		245280 X	148292	-0-	-96988	-0-	4799	1	143493	3	N	-0-			-0-
							3548	1	169283	3	N	-0-			-0-
03		268460 X	172831	-0-	-95629	-0-	2883	1	154337	3	N	-0-			-0-
							3034	1	149534	3	N	-0-			-0-
04		237720 X	157220	-0-	-80500	-0-	1420	1	136609	3	N	-0-			-0-
							1750	1	129978	3	N	-0-			-0-
05		220906 X	152568	-0-	-68338	-0-	1420	1	136609	3	N	-0-			-0-
							1750	1	129978	3	N	-0-			-0-
06		167250 X	138029	-0-	-29221	-0-	1420	1	136609	3	N	-0-			-0-
							1750	1	129978	3	N	-0-			-0-
07		172825 X	131728	-0-	-41097	-0-	1750	1	129978	3	N	-0-			-0-
							1750	1	129978	3	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15960 X	14762	-0-	-1198	-0-	469	1	14027	3	Y	242	233	49
03	17174 X	15595	-0-	-1579	-0-	266	9	15181	3	Y	87	121	15
04	15930 X	14777	-0-	-1153	-0-	318	1	14468	3	Y	35	46	4
05	16337 X	14477	-0-	-1860	-0-	270	1	14140	3	Y	45	41	8
06	15810 X	14037	-0-	-1773	-0-	39	9	13835	3	Y	53	55	6
07	16337 X	14263	-0-	-2074	-0-	287	1	14006	3	Y	62	63	5
						50	9						
						144	1						
						189	1						
						68	9						
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230													
02	19432 X	18490	-0-	-942	-0-	598	1	17890	3	Y	2	3	3
03	21235 X	20367	-0-	-868	-0-	2	9	19806	3	Y	133	117	19
04	20370 X	19565	-0-	-805	-0-	415	1	19057	3	Y	138	138	19
05	20863 X	20030	-0-	-833	-0-	146	9	19475	3	Y	145	134	30
06	19890 X	19238	-0-	-652	-0-	356	1	18918	3	Y	112	125	17
07	20460 X	19604	-0-	-856	-0-	152	9	19243	3	Y	93	100	10
						395	1						
						160	9						
						197	1						
						123	9						
						259	1						
						102	9						
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980													
02	19964 X	18211	-0-	-1753	-0-	587	1	17565	3	Y	54	52	9
03	21390 X	19865	-0-	-1525	-0-	59	9	19385	3	Y	67	69	7
04	20190 X	19069	-0-	-1121	-0-	406	1	18661	3	Y	54	56	5
05	20615 X	19507	-0-	-1108	-0-	74	9	19062	3	Y	53	49	9
06	19590 X	18681	-0-	-909	-0-	349	1	18456	3	Y	30	36	3
07	20150 X	19084	-0-	-1066	-0-	59	9	18768	3	Y	57	57	3
						387	1						
						58	9						
						192	1						
						33	9						
						253	1						
						63	9						
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
02	23240 X	18505	-0-	-4735	-0-	311	1	18194	3	N	-0-		-0-
03	24893 X	22882	-0-	-2011	-0-	375	1	22507	3	N	-0-		-0-
04	24030 X	21429	-0-	-2601	-0-	278	1	21151	3	N	-0-		-0-
05	24831 X	22013	-0-	-2818	-0-	279	1	21734	3	N	-0-		-0-
06	22830 X	20408	-0-	-2422	-0-	193	1	20215	3	N	-0-		-0-
07	22878 X	21146	-0-	-1732	-0-	209	1	20937	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M O	ALLOW 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
02	21364 X	18560	-0-	-2804	-0-	601	1	17959	3	Y	-0-			-0-
03	22382 X	20185	-0-	-2197	-0-	414	1	19771	3	Y	-0-			-0-
04	20970 X	19328	-0-	-1642	-0-	354	1	18974	3	Y	-0-			-0-
05	21235 X	19796	-0-	-1439	-0-	393	1	19388	3	Y	14	12	1	2
						15	9							
06	20130 X	18953	-0-	-1177	-0-	195	1	18755	3	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
07	20553 X	19386	-0-	-1167	-0-	258	1	19128	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
02	31108 X	29840	-0-	-1268	-0-	963	1	28797	3	Y	73	56	1	27
						80	9							
03	34193 X	32188	-0-	-2005	-0-	659	1	31446	3	Y	75	97	1	5
						83	9							
04	32760 X	31203	-0-	-1557	-0-	571	1	30562	3	Y	64	63	1	6
						70	9							
05	33356 X	31545	-0-	-1811	-0-	626	1	30868	3	Y	46	34	1	18
						51	9							
06	31980 X	30595	-0-	-1385	-0-	314	1	30205	3	Y	69	63	1	24
						76	9							
07	33046 X	31188	-0-	-1858	-0-	412	1	30561	3	Y	195	177	1	42
						215	9							
-----														
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
02	20272 X	19126	-0-	-1146	-0-	322	1	18804	3	Y	-0-			-0-
03	22444 X	20220	-0-	-2224	-0-	331	1	19889	3	Y	-0-			-0-
04	20970 X	19747	-0-	-1223	-0-	256	1	19491	3	Y	-0-			-0-
05	21669 X	20042	-0-	-1627	-0-	254	1	19788	3	Y	-0-			-0-
06	20490 X	19066	-0-	-1424	-0-	181	1	18885	3	Y	-0-			-0-
07	21173 X	19292	-0-	-1881	-0-	191	1	19101	3	Y	-0-			-0-
-----														
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
02	19236 X	16589	-0-	-2647	-0-	279	1	16310	3	Y	-0-			-0-
03	20243 X	18144	-0-	-2099	-0-	297	1	17847	3	Y	-0-			-0-
04	19410 X	17505	-0-	-1905	-0-	227	1	17278	3	Y	-0-			-0-
05	19685 X	17928	-0-	-1757	-0-	227	1	17701	3	Y	-0-			-0-
06	19050 X	16384	-0-	-2666	-0-	155	1	16229	3	Y	-0-			-0-
07	18352 X	17143	-0-	-1209	-0-	170	1	16973	3	Y	-0-			-0-
-----														
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
02	19348 X	18594	-0-	-754	-0-	313	1	18281	3	Y	-0-			-0-
03	21049 X	20294	-0-	-755	-0-	332	1	19962	3	Y	-0-			-0-
04	20310 X	19392	-0-	-918	-0-	252	1	19140	3	Y	-0-			-0-
05	20584 X	20014	-0-	-570	-0-	253	1	19761	3	Y	-0-			-0-
06	19920 X	19186	-0-	-734	-0-	182	1	19004	3	Y	-0-			-0-
07	20584 X	19671	-0-	-913	-0-	195	1	19476	3	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
02	33432 X	29418	-0-	-4014	-0-	495	1	28923	3	Y	-0-			-0-
03	37014 X	34910	-0-	-2104	-0-	572	1	34338	3	Y	-0-			-0-
04	35820 X	10263	-0-	-25557	-0-	133	1	10130	3	Y	-0-			-0-
05	35495 X	31514	-0-	-3981	-0-	399	1	31115	3	Y	-0-			-0-
06	33780 X	31991	-0-	-1789	-0-	303	1	31688	3	Y	-0-			-0-
07	34906 X	33154	-0-	-1752	-0-	328	1	32826	3	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 #:	9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940
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
02		17696 X	13465	-0-	-4231	-0-	226 1	13239 3	Y	-0-	-0-
03		18104 X	17108	-0-	-996	-0-	280 1	16828 3	Y	-0-	-0-
04		17010 X	15344	-0-	-1666	-0-	199 1	15145 3	Y	-0-	-0-
05		17453 X	17391	-0-	-62	-0-	220 1	17171 3	Y	-0-	-0-
06		16560 X	14386	-0-	-2174	-0-	136 1	14250 3	Y	-0-	-0-
07		17112 X	16948	-0-	-164	-0-	168 1	16780 3	Y	-0-	-0-
-----											
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095
02		28504 X	26069	-0-	-2435	-0-	439 1	25630 3	Y	-0-	-0-
03		31496 X	30258	-0-	-1238	-0-	495 1	29763 3	Y	-0-	-0-
04		30300 X	26024	-0-	-4276	-0-	338 1	25686 3	Y	-0-	-0-
05		30535 X	26631	-0-	-3904	-0-	337 1	26294 3	Y	-0-	-0-
06		29550 X	26286	-0-	-3264	-0-	249 1	26037 3	Y	-0-	-0-
07		30256 X	26802	-0-	-3454	-0-	266 1	26536 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191
02		29092 X	25267	-0-	-3825	-0-	425 1	24842 3	Y	-0-	-0-
03		31372 X	27674	-0-	-3698	-0-	453 1	27221 3	Y	-0-	-0-
04		30360 X	26366	-0-	-3994	-0-	342 1	26024 3	Y	-0-	-0-
05		31341 X	27633	-0-	-3708	-0-	350 1	27283 3	Y	-0-	-0-
06		28260 X	26450	-0-	-1810	-0-	251 1	26199 3	Y	-0-	-0-
07		27962 X	27552	-0-	-410	-0-	273 1	27279 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163
02		29092 X	25324	-0-	-3768	-0-	426 1	24898 3	Y	-0-	-0-
03		31558 X	29917	-0-	-1641	-0-	490 1	29427 3	Y	-0-	-0-
04		30390 X	27768	-0-	-2622	-0-	360 1	27408 3	Y	-0-	-0-
05		31341 X	28498	-0-	-2843	-0-	361 1	28137 3	Y	-0-	-0-
06		29610 X	25998	-0-	-3612	-0-	246 1	25752 3	Y	-0-	-0-
07		29915 X	28273	-0-	-1642	-0-	280 1	27993 3	Y	-0-	-0-
-----											
M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190
02		29652 X	26168	-0-	-3484	-0-	440 1	25728 3	Y	-0-	-0-
03		32829 X	28287	-0-	-4542	-0-	463 1	27824 3	Y	-0-	-0-
04		31770 X	26443	-0-	-5327	-0-	343 1	26100 3	Y	-0-	-0-
05		32767 X	27461	-0-	-5306	-0-	347 1	27114 3	Y	-0-	-0-
06		30630 X	26352	-0-	-4278	-0-	250 1	26102 3	Y	-0-	-0-
07		28985 X	27392	-0-	-1593	-0-	271 1	27121 3	Y	-0-	-0-
-----											
M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #:	15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225
02		29316 X	24901	-0-	-4415	-0-	419 1	24482 3	Y	-0-	-0-
03		32457 X	26714	-0-	-5743	-0-	437 1	26277 3	Y	-0-	-0-
04		31410 X	24132	-0-	-7278	-0-	313 1	23819 3	Y	-0-	-0-
05		29047 X	27291	-0-	-1756	-0-	345 1	26946 3	Y	-0-	-0-
06		27900 X	21582	-0-	-6318	-0-	205 1	21377 3	Y	-0-	-0-
07		27559 X	26417	-0-	-1142	-0-	262 1	26155 3	Y	-0-	-0-
-----											
DAMMIER STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224
02		33152 X	26467	-0-	-6685	-0-	445 1	26022 3	Y	-0-	-0-
03		36704 X	31979	-0-	-4725	-0-	524 1	31455 3	Y	-0-	-0-
04		33420 X	29315	-0-	-4105	-0-	380 1	28935 3	Y	-0-	-0-
05		32767 X	28749	-0-	-4018	-0-	364 1	28385 3	Y	-0-	-0-
06		31080 X	26931	-0-	-4149	-0-	255 1	26676 3	Y	-0-	-0-
07		31992 X	29660	-0-	-2332	-0-	294 1	29366 3	Y	-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 #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10101	PERF.10445 - 15916
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		
02		32032 X	28975	-0-	-3057	-0-	935 1	27971 3	Y	63	48 1		24		
							69 9								
03		34720 X	30273	-0-	-4447	-0-	621 1	29610 3	Y	38	60 1		2		
							42 9								
04		33600 X	28529	-0-	-5071	-0-	522 1	27945 3	Y	56	54 1		4		
							62 9								
05		34720 X	31183	-0-	-3537	-0-	619 1	30517 3	Y	43	31 1		16		
							47 9								
06		31650 X	18793	-0-	-12857	-0-	192 1	18502 3	Y	90	77 1		29		
							99 9								
*07		38764 X	38764	-0-	-0-	-0-	510 1	37902 3	Y	320	284 1		65		
							352 9								
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015													TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316 - 14930
02		24612 X	22738	-0-	-1874	-0-	382 1	22356 3	N	-0-			-0-		
03		27187 X	27113	-0-	-74	-0-	444 1	26669 3	N	-0-			-0-		
04		25080 X	10354	-0-	-14726	-0-	134 1	10220 3	N	-0-			-0-		
05		26067 X	26067	-0-	-0-	-0-	330 1	25737 3	N	-0-			-0-		
06		31338 X	31338	-0-	-0-	-0-	297 1	31041 3	N	-0-			-0-		
*07		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	290 1	28990 3	N	-0-			-0-		
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016													TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883 - 14806
02		20972 X	17444	-0-	-3528	-0-	293 1	17151 3	Y	-0-			-0-		
03		21824 X	20435	-0-	-1389	-0-	335 1	20100 3	Y	-0-			-0-		
04		21060 X	17997	-0-	-3063	-0-	234 1	17763 3	Y	-0-			-0-		
05		21080 X	19285	-0-	-1795	-0-	244 1	19041 3	Y	-0-			-0-		
06		20400 X	18221	-0-	-2179	-0-	173 1	18048 3	Y	-0-			-0-		
07		20429 X	19527	-0-	-902	-0-	193 1	19334 3	Y	-0-			-0-		
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016													TOTAL DEPTH	10324	PERF.10755 - 14836
02		25284 X	19564	-0-	-5720	-0-	329 1	19235 3	Y	-0-			-0-		
03		25699 X	22396	-0-	-3303	-0-	367 1	22029 3	Y	-0-			-0-		
04		23730 X	20317	-0-	-3413	-0-	264 1	20053 3	Y	-0-			-0-		
05		23622 X	20424	-0-	-3198	-0-	258 1	20166 3	Y	-0-			-0-		
06		22860 X	19281	-0-	-3579	-0-	183 1	19098 3	Y	-0-			-0-		
07		22382 X	20770	-0-	-1612	-0-	206 1	20564 3	Y	-0-			-0-		
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018													TOTAL DEPTH	10396	PERF.10720 - 15076
02		10332 X	8144	-0-	-2188	-0-	137 1	8007 3	N	-0-			-0-		
03		10695 X	9900	-0-	-795	-0-	162 1	9738 3	N	-0-			-0-		
04		10080 X	8663	-0-	-1417	-0-	112 1	8551 3	N	-0-			-0-		
05		10416 X	8319	-0-	-2097	-0-	105 1	8214 3	N	-0-			-0-		
06		10080 X	8922	-0-	-1158	-0-	85 1	8837 3	N	-0-			-0-		
07		9889 X	9509	-0-	-380	-0-	94 1	9415 3	N	-0-			-0-		
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10171	PERF.10357 - 17009
02		37548 X	32197	-0-	-5351	-0-	542 1	31655 3	Y	-0-			-0-		
03		41075 X	37057	-0-	-4018	-0-	607 1	36450 3	Y	-0-			-0-		
04		38910 X	34279	-0-	-4631	-0-	445 1	33834 3	Y	-0-			-0-		
05		39060 X	34566	-0-	-4494	-0-	437 1	34129 3	Y	-0-			-0-		
06		36600 X	32731	-0-	-3869	-0-	310 1	32421 3	Y	-0-			-0-		
07		37045 X	33632	-0-	-3413	-0-	333 1	33299 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DAMMIER STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082
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	
02		27272 X	25159	-0-	-2113	-0-	423 1	24736 3	Y	-0-	-0-
03		30194 X	29545	-0-	-649	-0-	484 1	29061 3	Y	-0-	-0-
04		28620 X	28127	-0-	-493	-0-	365 1	27762 3	Y	-0-	-0-
05		28862 X	28862	-0-	-0-	-0-	365 1	28497 3	Y	-0-	-0-
06		28590 X	27907	-0-	-683	-0-	264 1	27643 3	Y	-0-	-0-
07		29543 X	29028	-0-	-515	-0-	288 1	28740 3	Y	-0-	-0-
-----											
M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179
02		30632 X	28973	-0-	-1659	-0-	487 1	28486 3	Y	-0-	-0-
03		33914 X	32985	-0-	-929	-0-	540 1	32445 3	Y	-0-	-0-
04		32700 X	31004	-0-	-1696	-0-	402 1	30602 3	Y	-0-	-0-
05		33108 X	31640	-0-	-1468	-0-	400 1	31240 3	Y	-0-	-0-
06		31920 X	30344	-0-	-1576	-0-	288 1	30056 3	Y	-0-	-0-
07		32984 X	31263	-0-	-1721	-0-	310 1	30953 3	Y	-0-	-0-
-----											
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813
02		41468 X	36030	-0-	-5438	-0-	606 1	35424 3	Y	-0-	-0-
03		44950 X	43211	-0-	-1739	-0-	707 1	42504 3	Y	-0-	-0-
04		42360 X	39810	-0-	-2550	-0-	517 1	39293 3	Y	-0-	-0-
05		43772 X	40600	-0-	-3172	-0-	514 1	40086 3	Y	-0-	-0-
06		41820 X	38951	-0-	-2869	-0-	369 1	38582 3	Y	-0-	-0-
07		43214 X	39789	-0-	-3425	-0-	394 1	39395 3	Y	-0-	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907
02		26880 X	23633	-0-	-3247	-0-	398 1	23235 3	Y	-0-	-0-
03		29078 X	23463	-0-	-5615	-0-	384 1	23079 3	Y	-0-	-0-
04		28140 X	25823	-0-	-2317	-0-	335 1	25488 3	Y	-0-	-0-
05		27776 X	25974	-0-	-1802	-0-	329 1	25645 3	Y	-0-	-0-
06		26850 X	24198	-0-	-2652	-0-	229 1	23969 3	Y	-0-	-0-
07		26691 X	23820	-0-	-2871	-0-	236 1	23584 3	Y	-0-	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	15H	RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770
02		31024 X	27424	-0-	-3600	-0-	461 1	26963 3	Y	-0-	-0-
03		34348 X	30524	-0-	-3824	-0-	500 1	30024 3	Y	-0-	-0-
04		32070 X	30602	-0-	-1468	-0-	397 1	30205 3	Y	-0-	-0-
05		32426 X	30808	-0-	-1618	-0-	390 1	30418 3	Y	-0-	-0-
06		30900 X	29160	-0-	-1740	-0-	276 1	28884 3	Y	-0-	-0-
07		31620 X	29280	-0-	-2340	-0-	290 1	28990 3	Y	-0-	-0-
-----											
BEASLEY-STATE 1628		WELL #:	6H	RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
02		32844 X	28860	-0-	-3984	-0-	485 1	28375 3	N	-0-	-0-
03		35185 X	32098	-0-	-3087	-0-	526 1	31572 3	N	-0-	-0-
04		34050 X	31268	-0-	-2782	-0-	406 1	30862 3	N	-0-	-0-
05		34441 X	31034	-0-	-3407	-0-	393 1	30641 3	N	-0-	-0-
06		32790 X	28463	-0-	-4327	-0-	270 1	28193 3	N	-0-	-0-
07		32302 X	14625	-0-	-17677	-0-	145 1	14480 3	N	-0-	-0-
-----											
OWEN 1080 - 7		WELL #:	17H	RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
02		27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	463 1	27081 3	Y	-0-	-0-
03		35371 X	29337	-0-	-6034	-0-	480 1	28857 3	Y	-0-	-0-
04		34230 X	25316	-0-	-8914	-0-	329 1	24987 3	Y	-0-	-0-
05		35371 X	20238	-0-	-15133	-0-	256 1	19982 3	Y	-0-	-0-
06		42753 X	42753	-0-	-0-	-0-	405 1	42348 3	Y	-0-	-0-
*07		38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	385 1	38523 3	Y	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
WILLIE-GL GU A		WELL #:	9H	RRCID ->	279830	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10905	- 16615
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
02	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1152 1	24664 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	1124 1	26969 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	989 1	25586 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	1108 1	25352 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	1010 1	25000 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	26864 X	26864	-0-	-0-	-0-	2489 1	24375 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIE-GL GU A		WELL #:	8H	RRCID ->	279832	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10837	- 16005
02	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	1072 1	22939 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	1036 1	24847 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	891 1	23045 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	991 1	22680 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	907 1	22437 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	2209 1	21625 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIE-GL GU A		WELL #:	7H	RRCID ->	279833	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10839	- 15929
02	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	1160 1	24822 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	682 1	16367 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	519 1	13412 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	233 1	5326 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	40H	RRCID ->	279861	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11233	- 15661
02	17220 X	14905	-0-	-2315	-0-	251 1	14654 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	17546 X	17058	-0-	-488	-0-	279 1	16779 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	16980 X	15777	-0-	-1203	-0-	205 1	15572 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	17267 X	16182	-0-	-1085	-0-	205 1	15977 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16710 X	15361	-0-	-1349	-0-	146 1	15215 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	17050 X	15641	-0-	-1409	-0-	155 1	15486 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	41H	RRCID ->	279865	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11290	- 15605
02	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	256 1	14978 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	20398 X	17156	-0-	-3242	-0-	281 1	16875 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	19740 X	15124	-0-	-4616	-0-	196 1	14928 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	20398 X	14763	-0-	-5635	-0-	187 1	14576 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16590 X	15278	-0-	-1312	-0-	145 1	15133 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	17143 X	15135	-0-	-2008	-0-	150 1	14985 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	17H	RRCID ->	279885	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276	- 15505
02	19796 X	16146	-0-	-3650	-0-	272 1	15874 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	20305 X	19125	-0-	-1180	-0-	313 1	18812 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	19290 X	18328	-0-	-962	-0-	238 1	18090 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	19251 X	18191	-0-	-1060	-0-	230 1	17961 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	18540 X	17344	-0-	-1196	-0-	164 1	17180 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	19127 X	17259	-0-	-1868	-0-	171 1	17088 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DAMMIER STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428	- 15405
02	52836 X	27226	-0-	-25610	-0-	458 1	26768 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	49724 X	32811	-0-	-16913	-0-	537 1	32274 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	45540 X	11291	-0-	-34249	-0-	147 1	11144 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	48156 X	48156	-0-	-0-	-0-	609 1	47547 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	45540 X	43642	-0-	-1898	-0-	414 1	43228 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	417 1	41657 3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369	- 15480
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		
02		40068 X	34756	-0-	-5312	-0-	585 1	34171 3	Y	-0-			-0-		
03		42625 X	39604	-0-	-3021	-0-	648 1	38956 3	Y	-0-			-0-		
04		39780 X	37158	-0-	-2622	-0-	482 1	36676 3	Y	-0-			-0-		
05		41106 X	36108	-0-	-4998	-0-	457 1	35651 3	Y	-0-			-0-		
06		39780 X	34628	-0-	-5152	-0-	328 1	34300 3	Y	-0-			-0-		
07		39618 X	37384	-0-	-2234	-0-	370 1	37014 3	Y	-0-			-0-		
-----															
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958	- 15851
02		18844 X	4800	-0-	-14044	-0-	6 1	4794 3	Y	-0-			-0-		
03		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-			Y	-0-			-0-		
04		29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	342 1	29643 3	Y	-0-			-0-		
05		30005 X	30005	-0-	-0-	-0-	175 1	29830 3	Y	-0-			-0-		
06		26997 X	26997	-0-	-0-	-0-	16 1	26981 3	Y	-0-			-0-		
07		30318 X	27240	-0-	-3078	-0-	188 1	27052 3	Y	-0-			-0-		
-----															
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016												TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760	- 15003
02		45401 X	45401	-0-	-0-	-0-	764 1	44637 3	Y	-0-			-0-		
03		22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	370 1	22248 3	Y	-0-			-0-		
04		52268 X	52268	-0-	-0-	-0-	678 1	51590 3	Y	-0-			-0-		
05		46871 X	46871	-0-	-0-	-0-	593 1	46278 3	Y	-0-			-0-		
06		42123 X	42123	-0-	-0-	-0-	399 1	41724 3	Y	-0-			-0-		
*07		41954 X	41954	-0-	-0-	-0-	416 1	41538 3	Y	-0-			-0-		
-----															
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016												TOTAL DEPTH	10652	PERF.10775	- 14856
02		30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	507 1	29646 3	Y	-0-			-0-		
03		24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	407 1	24436 3	Y	-0-			-0-		
04		32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	415 1	31589 3	Y	-0-			-0-		
05		32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	407 1	31743 3	Y	-0-			-0-		
06		29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	282 1	29429 3	Y	-0-			-0-		
*07		29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	292 1	29197 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688	- 17614
02		33254 X	33254	-0-	-0-	-0-	559 1	32695 3	Y	-0-			-0-		
03		33387 X	33206	-0-	-181	-0-	544 1	32662 3	Y	-0-			-0-		
04		45988 X	45988	-0-	-0-	-0-	597 1	45391 3	Y	-0-			-0-		
05		42728 X	42728	-0-	-0-	-0-	541 1	42187 3	Y	-0-			-0-		
06		39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	377 1	39376 3	Y	-0-			-0-		
*07		39447 X	39447	-0-	-0-	-0-	391 1	39056 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9772	- 16998
02		36232 X	31777	-0-	-4455	-0-	535 1	31242 3	Y	-0-			-0-		
03		40114 X	31309	-0-	-8805	-0-	513 1	30796 3	Y	-0-			-0-		
04		43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	565 1	42971 3	Y	-0-			-0-		
05		40114 X	39607	-0-	-507	-0-	501 1	39106 3	Y	-0-			-0-		
06		38820 X	36889	-0-	-1931	-0-	350 1	36539 3	Y	-0-			-0-		
07		40114 X	36513	-0-	-3601	-0-	362 1	36151 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9590	- 16566
02		47124 X	33813	-0-	-13311	-0-	569 1	33244 3	Y	-0-			-0-		
03		52173 X	34234	-0-	-17939	-0-	561 1	33673 3	Y	-0-			-0-		
04		47160 X	46683	-0-	-477	-0-	606 1	46077 3	Y	-0-			-0-		
05		45508 X	42543	-0-	-2965	-0-	538 1	42005 3	Y	-0-			-0-		
06		43530 X	39297	-0-	-4233	-0-	372 1	38925 3	Y	-0-			-0-		
07		48236 X	39464	-0-	-8772	-0-	391 1	39073 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
SLAUGHTER		WELL #:	19H	RRCID ->	280332	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11063	- 15758
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	
02		22680 X	19820	-0-	-2860	-0-	333 1	19487 3	Y	-0-	-0-
03		25110 X	21880	-0-	-3230	-0-	358 1	21522 3	Y	-0-	-0-
04		23760 X	21244	-0-	-2516	-0-	276 1	20968 3	Y	-0-	-0-
05		23622 X	21696	-0-	-1926	-0-	275 1	21421 3	Y	-0-	-0-
06		22740 X	20109	-0-	-2631	-0-	191 1	19918 3	Y	-0-	-0-
07		21948 X	20336	-0-	-1612	-0-	201 1	20135 3	Y	-0-	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	20H	RRCID ->	280338	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11151	- 15809
02		25564 X	22495	-0-	-3069	-0-	378 1	22117 3	Y	-0-	-0-
03		27838 X	25534	-0-	-2304	-0-	418 1	25116 3	Y	-0-	-0-
04		26520 X	23725	-0-	-2795	-0-	308 1	23417 3	Y	-0-	-0-
05		26846 X	24040	-0-	-2806	-0-	304 1	23736 3	Y	-0-	-0-
06		25560 X	23304	-0-	-2256	-0-	221 1	23083 3	Y	-0-	-0-
07		25544 X	23714	-0-	-1830	-0-	235 1	23479 3	Y	-0-	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11130	- 18581
02		20944 X	18175	-0-	-2769	-0-	306 1	17869 3	Y	-0-	-0-
03		22723 X	21177	-0-	-1546	-0-	347 1	20830 3	Y	-0-	-0-
04		21570 X	17567	-0-	-4003	-0-	228 1	17339 3	Y	-0-	-0-
05		21483 X	18657	-0-	-2826	-0-	236 1	18421 3	Y	-0-	-0-
06		20490 X	15545	-0-	-4945	-0-	147 1	15398 3	Y	-0-	-0-
07		21173 X	16093	-0-	-5080	-0-	159 1	15934 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 A		WELL #:	83H	RRCID ->	280361	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10171	PERF.10474	- 16951
02		21868 X	17879	-0-	-3989	-0-	301 1	17578 3	Y	-0-	-0-
03		24211 X	19546	-0-	-4665	-0-	320 1	19226 3	Y	-0-	-0-
04		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	232 1	17659 3	Y	-0-	-0-
05		19809 X	18881	-0-	-928	-0-	239 1	18642 3	Y	-0-	-0-
06		19170 X	16738	-0-	-2432	-0-	159 1	16579 3	Y	-0-	-0-
07		19809 X	16190	-0-	-3619	-0-	160 1	16030 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 B		WELL #:	84H	RRCID ->	280362	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10305	- 16815
02		26432 X	21356	-0-	-5076	-0-	359 1	20997 3	Y	-0-	-0-
03		27683 X	23423	-0-	-4260	-0-	384 1	23039 3	Y	-0-	-0-
04		25950 X	21895	-0-	-4055	-0-	284 1	21611 3	Y	-0-	-0-
05		26319 X	22389	-0-	-3930	-0-	283 1	22106 3	Y	-0-	-0-
06		24510 X	20790	-0-	-3720	-0-	197 1	20593 3	Y	-0-	-0-
07		23653 X	21674	-0-	-1979	-0-	215 1	21459 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 C		WELL #:	85H	RRCID ->	280363	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10423	- 17025
02		23464 X	19328	-0-	-4136	-0-	325 1	19003 3	Y	-0-	-0-
03		25978 X	21222	-0-	-4756	-0-	347 1	20875 3	Y	-0-	-0-
04		24600 X	20740	-0-	-3860	-0-	269 1	20471 3	Y	-0-	-0-
05		24645 X	20480	-0-	-4165	-0-	259 1	20221 3	Y	-0-	-0-
06		22440 X	19201	-0-	-3239	-0-	182 1	19019 3	Y	-0-	-0-
07		21421 X	20007	-0-	-1414	-0-	198 1	19809 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #:	35H	RRCID ->	280403	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846	- 17723
02		34160 X	14106	-0-	-20054	-0-	237 1	13869 3	Y	-0-	-0-
03		57061 X	57061	-0-	-0-	-0-	934 1	56127 3	Y	-0-	-0-
04		60455 X	60455	-0-	-0-	-0-	785 1	59670 3	Y	-0-	-0-
05		58939 X	58939	-0-	-0-	-0-	746 1	58193 3	Y	-0-	-0-
06		55304 X	55304	-0-	-0-	-0-	524 1	54780 3	Y	-0-	-0-
07		62465 X	55652	-0-	-6813	-0-	551 1	55101 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9877	- 17853	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	64092 X	47983	-0-	-16109	-0-	807	1	47176	3	Y	-0-			-0-
03	69843 X	47365	-0-	-22478	-0-	776	1	46589	3	Y	-0-			-0-
04	64650 X	40927	-0-	-23723	-0-	531	1	40396	3	Y	-0-			-0-
05	62620 X	21535	-0-	-41085	-0-	272	1	21263	3	Y	-0-			-0-
06	60600 X	20544	-0-	-40056	-0-	195	1	20349	3	Y	-0-			-0-
07	53134 X	16190	-0-	-36944	-0-	160	1	16030	3	Y	-0-			-0-
-----														
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016										TOTAL DEPTH	10614	PERF.10930	- 18351	
02	38444 X	33060	-0-	-5384	-0-	556	1	32504	3	Y	-0-			-0-
03	41726 X	36684	-0-	-5042	-0-	601	1	36083	3	Y	-0-			-0-
04	39540 X	36595	-0-	-2945	-0-	475	1	36120	3	Y	-0-			-0-
05	40052 X	36608	-0-	-3444	-0-	463	1	36145	3	Y	-0-			-0-
06	36630 X	35065	-0-	-1565	-0-	332	1	34733	3	Y	-0-			-0-
07	37820 X	35833	-0-	-1987	-0-	355	1	35478	3	Y	-0-			-0-
-----														
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10401	PERF.11063	- 17943	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064	- 18487	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016										TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342	- 17837	
02	41132 X	36092	-0-	-5040	-0-	147	1	35945	2	Y	-0-			-0-
03	47151 X	40552	-0-	-6599	-0-	40552	2			Y	-0-			-0-
04	45630 X	40470	-0-	-5160	-0-	40470	2			Y	-0-			-0-
05	47151 X	36940	-0-	-10211	-0-	36940	2			Y	-0-			-0-
06	43530 X	29797	-0-	-13733	-0-	29797	2			Y	-0-			-0-
07	41819 X	36959	-0-	-4860	-0-	36959	2			Y	-0-			-0-
-----														
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017										TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492	- 17823	
02	25962 X	25962	-0-	-0-	-0-	840	1	25122	3	N	-0-			-0-
03	28753 X	28753	-0-	-0-	-0-	590	1	28163	3	N	-0-			-0-
04	27720 X	23946	-0-	-3774	-0-	439	1	23507	3	N	-0-			-0-
05	28737 X	25078	-0-	-3659	-0-	499	1	24579	3	N	-0-			-0-
06	27840 X	20471	-0-	-7369	-0-	211	1	20260	3	N	-0-			-0-
07	28768 X	3253	-0-	-25515	-0-	43	1	3210	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017										TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9819	- 17545	
02	66752 X	53967	-0-	-12785	-0-	908	1	53059	3	Y	-0-			-0-
03	73904 X	63304	-0-	-10600	-0-	1036	1	62268	3	Y	-0-			-0-
04	66090 X	59127	-0-	-6963	-0-	767	1	58360	3	Y	-0-			-0-
05	66712 X	59837	-0-	-6875	-0-	757	1	59080	3	Y	-0-			-0-
06	62970 X	56685	-0-	-6285	-0-	537	1	56148	3	Y	-0-			-0-
07	63302 X	57650	-0-	-5652	-0-	571	1	57079	3	Y	-0-			-0-



-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02		29568 X	26985	-0-	-2583	-0-	454 1	26531 3	Y	-0-	-0-	
03		32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-			Y	-0-	-0-	
04		31140 X	-0-	-0-	-31140	-0-			Y	-0-	-0-	
05		29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-			Y	-0-	-0-	
06		28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-			Y	-0-	-0-	
07		29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210												
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
-----												
02		60816 X	49248	-0-	-11568	-0-	828 1	48420 3	Y	-0-	-0-	
03		67332 X	56551	-0-	-10781	-0-	926 1	55625 3	Y	-0-	-0-	
04		61110 X	51658	-0-	-9452	-0-	670 1	50988 3	Y	-0-	-0-	
05		57071 X	51449	-0-	-5622	-0-	651 1	50798 3	Y	-0-	-0-	
06		55230 X	52531	-0-	-2699	-0-	498 1	52033 3	Y	-0-	-0-	
07		56544 X	53088	-0-	-3456	-0-	526 1	52562 3	Y	-0-	-0-	
-----												
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
-----												
02		50582 X	50582	-0-	-0-	-0-	62 1	50520 3	Y	-0-	-0-	
03		56935 X	56935	-0-	-0-	-0-	1120 1	55815 3	Y	-0-	-0-	
04		49506 X	49506	-0-	-0-	-0-	565 1	48941 3	Y	-0-	-0-	
05		50010 X	50010	-0-	-0-	-0-	292 1	49718 3	Y	-0-	-0-	
06		51411 X	51411	-0-	-0-	-0-	30 1	51381 3	Y	-0-	-0-	
*07		53838 X	53838	-0-	-0-	-0-	371 1	53467 3	Y	-0-	-0-	
-----												
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
-----												
02		36736 X	30707	-0-	-6029	-0-	125 1	30582 2	Y	-0-	-0-	
03		40672 X	36180	-0-	-4492	-0-	36180 2		Y	-0-	-0-	
04		37890 X	33594	-0-	-4296	-0-	33594 2		Y	-0-	-0-	
05		38068 X	33558	-0-	-4510	-0-	33558 2		Y	-0-	-0-	
06		35610 X	23083	-0-	-12527	-0-	23083 2		Y	-0-	-0-	
*07		37572 X	37572	-0-	-0-	-0-	37572 2		Y	-0-	-0-	
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
-----												
02		29065 X	29065	-0-	-0-	-0-	1298 1	27767 3	Y	-0-	-0-	
03		32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	1285 1	30833 3	Y	-0-	-0-	
04		29754 X	29754	-0-	-0-	-0-	1108 1	28646 3	Y	-0-	-0-	
05		28480 X	28480	-0-	-0-	-0-	1192 1	27288 3	Y	-0-	-0-	
06		28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	1124 1	27816 3	Y	-0-	-0-	
*07		28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	2642 1	25872 3	Y	-0-	-0-	
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630												
-----												
02		24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	1089 1	23297 3	Y	-0-	-0-	
03		27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	1096 1	26296 3	Y	-0-	-0-	
04		25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	967 1	25016 3	Y	-0-	-0-	
05		24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	1026 1	23484 3	Y	-0-	-0-	
06		26067 X	26067	-0-	-0-	-0-	1012 1	25055 3	Y	-0-	-0-	
*07		25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	2329 1	22802 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 #: 38H		RRCID -> 280854		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642				
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
02	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	686	1	14675	3	Y	-0-	-0-
03	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	658	1	15773	3	Y	-0-	-0-
04	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	582	1	15064	3	Y	-0-	-0-
05	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	667	1	15263	3	Y	-0-	-0-
06	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	607	1	15014	3	Y	-0-	-0-
*07	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	1454	1	14232	3	Y	-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN A		WELL #: 32H		RRCID -> 280873		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890				
02	24586 X	24586	-0-	-0-	-0-	1098	1	23488	3	Y	-0-	-0-
03	26461 X	26461	-0-	-0-	-0-	1059	1	25402	3	Y	-0-	-0-
04	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	967	1	25015	3	Y	-0-	-0-
05	24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	1012	1	23166	3	Y	-0-	-0-
06	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	1012	1	25048	3	Y	-0-	-0-
*07	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	2348	1	22984	3	Y	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2761 A		WELL #: 32H		RRCID -> 281028		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279				
02	39060 X	28687	-0-	-10373	-0-	483	1	28204	3	Y	-0-	-0-
03	43245 X	32258	-0-	-10987	-0-	528	1	31730	3	Y	-0-	-0-
04	36060 X	30846	-0-	-5214	-0-	400	1	30446	3	Y	-0-	-0-
05	36487 X	31493	-0-	-4994	-0-	398	1	31095	3	Y	-0-	-0-
06	33210 X	29311	-0-	-3899	-0-	278	1	29033	3	Y	-0-	-0-
07	32271 X	31187	-0-	-1084	-0-	309	1	30878	3	Y	-0-	-0-
-----												
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281031		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074				
02	12712 X	10466	-0-	-2246	-0-	339	1	10127	3	Y	-0-	-0-
03	12958 X	11486	-0-	-1472	-0-	236	1	11250	3	Y	-0-	-0-
04	11280 X	11196	-0-	-84	-0-	205	1	10991	3	Y	-0-	-0-
05	11594 X	8799	-0-	-2795	-0-	175	1	8624	3	Y	-0-	-0-
06	11220 X	4042	-0-	-7178	-0-	42	1	4000	3	Y	-0-	-0-
07	11594 X	5033	-0-	-6561	-0-	67	1	4966	3	Y	-0-	-0-
-----												
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 281034		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106				
02	17220 X	15138	-0-	-2082	-0-	490	1	14648	3	Y	-0-	-0-
03	18507 X	16458	-0-	-2049	-0-	338	1	16120	3	Y	-0-	-0-
04	17310 X	15666	-0-	-1644	-0-	287	1	15379	3	Y	-0-	-0-
05	17484 X	15874	-0-	-1610	-0-	316	1	15558	3	Y	-0-	-0-
06	16500 X	14771	-0-	-1729	-0-	152	1	14619	3	Y	-0-	-0-
07	16771 X	15417	-0-	-1354	-0-	205	1	15212	3	Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 42H		RRCID -> 281052		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021				
02	29400 X	23423	-0-	-5977	-0-	394	1	23029	3	Y	-0-	-0-
03	32550 X	26079	-0-	-6471	-0-	427	1	25652	3	Y	-0-	-0-
04	30510 X	24171	-0-	-6339	-0-	314	1	23857	3	Y	-0-	-0-
05	28768 X	24640	-0-	-4128	-0-	312	1	24328	3	Y	-0-	-0-
06	26910 X	23190	-0-	-3720	-0-	220	1	22970	3	Y	-0-	-0-
07	26071 X	23281	-0-	-2790	-0-	231	1	23050	3	Y	-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN 1716		WELL #: 40H		RRCID -> 281132		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695				
02	17920 X	15961	-0-	-1959	-0-	713	1	15248	3	Y	-0-	-0-
03	19251 X	15987	-0-	-3264	-0-	640	1	15347	3	Y	-0-	-0-
04	17580 X	15815	-0-	-1765	-0-	589	1	15226	3	Y	-0-	-0-
05	18166 X	14880	-0-	-3286	-0-	623	1	14257	3	Y	-0-	-0-
06	17580 X	16086	-0-	-1494	-0-	625	1	15461	3	Y	-0-	-0-
07	17670 X	15883	-0-	-1787	-0-	1472	1	14411	3	Y	-0-	-0-

-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802																	
02		29232 X	25458	-0-	-3774	-0-	1136	1	24322	3	Y	-0-					-0-
03		29543 X	26502	-0-	-3041	-0-	1061	1	25441	3	Y	-0-					-0-
04		28170 X	24473	-0-	-3697	-0-	911	1	23562	3	Y	-0-					-0-
05		29109 X	24163	-0-	-4946	-0-	1011	1	23152	3	Y	-0-					-0-
06		28170 X	25565	-0-	-2605	-0-	993	1	24572	3	Y	-0-					-0-
07		28179 X	25150	-0-	-3029	-0-	2331	1	22819	3	Y	-0-					-0-
-----																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003																	
02		37324 X	32706	-0-	-4618	-0-	1460	1	31246	3	Y	-0-					-0-
03		39680 X	34529	-0-	-5151	-0-	1382	1	33147	3	Y	-0-					-0-
04		36180 X	32321	-0-	-3859	-0-	1203	1	31118	3	Y	-0-					-0-
05		37386 X	31054	-0-	-6332	-0-	1300	1	29754	3	Y	-0-					-0-
06		36180 X	33309	-0-	-2871	-0-	1293	1	32016	3	Y	-0-					-0-
07		36208 X	32565	-0-	-3643	-0-	3018	1	29547	3	Y	-0-					-0-
-----																	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021																	
02		22708 X	18342	-0-	-4366	-0-	309	1	18033	3	Y	-0-					-0-
03		25141 X	20102	-0-	-5039	-0-	329	1	19773	3	Y	-0-					-0-
04		22320 X	18253	-0-	-4067	-0-	237	1	18016	3	Y	-0-					-0-
05		21917 X	19032	-0-	-2885	-0-	241	1	18791	3	Y	-0-					-0-
06		21210 X	18304	-0-	-2906	-0-	173	1	18131	3	Y	-0-					-0-
07		20305 X	17180	-0-	-3125	-0-	170	1	17010	3	Y	-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542																	
02		75432 X	55774	-0-	-19658	-0-	938	1	54836	3	Y	-0-					-0-
03		83514 X	64696	-0-	-18818	-0-	1059	1	63637	3	Y	-0-					-0-
04		76050 X	60078	-0-	-15972	-0-	780	1	59298	3	Y	-0-					-0-
05		66092 X	58865	-0-	-7227	-0-	745	1	58120	3	Y	-0-					-0-
06		63960 X	56509	-0-	-7451	-0-	535	1	55974	3	Y	-0-					-0-
07		64697 X	56887	-0-	-7810	-0-	564	1	56323	3	Y	-0-					-0-
-----																	
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371																	
02		23744 X	20051	-0-	-3693	-0-	895	1	19156	3	Y	-0-					-0-
03		25110 X	22437	-0-	-2673	-0-	898	1	21539	3	Y	-0-					-0-
04		23160 X	21142	-0-	-2018	-0-	787	1	20355	3	Y	-0-					-0-
05		23591 X	19951	-0-	-3640	-0-	835	1	19116	3	Y	-0-					-0-
06		22440 X	20970	-0-	-1470	-0-	814	1	20156	3	Y	-0-					-0-
07		22444 X	20831	-0-	-1613	-0-	1930	1	18901	3	Y	-0-					-0-
-----																	
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591																	
02		87108 X	66984	-0-	-20124	-0-	1127	1	65857	3	Y	-0-					-0-
03		96441 X	73345	-0-	-23096	-0-	1201	1	72144	3	Y	-0-					-0-
04		93180 X	68732	-0-	-24448	-0-	892	1	67840	3	Y	-0-					-0-
05		77934 X	71679	-0-	-6255	-0-	907	1	70772	3	Y	-0-					-0-
06		75420 X	69353	-0-	-6067	-0-	657	1	68696	3	Y	-0-					-0-
07		74152 X	71572	-0-	-2580	-0-	709	1	70863	3	Y	-0-					-0-
-----																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
LYSSY FAMILY		WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216	-	18838	
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		15428 X	7057	-0-	-8371	-0-	452 1	6605 2	N		-0-			-0-
03		24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	6 1	24268 2	N		-0-			-0-
04		27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	27608 2		N		-0-			-0-
05		28531 X	28531	-0-	-0-	-0-	28531 2		N		-0-			-0-
06		25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	25446 2		N		-0-			-0-
07		28520 X	27053	-0-	-1467	-0-	180 1	26873 2	N		-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976	-	19520	
02		58184 X	51077	-0-	-7107	-0-	2280 1	48797 3	Y		-0-			-0-
03		64046 X	56511	-0-	-7535	-0-	2262 1	54249 3	Y		-0-			-0-
04		58470 X	52993	-0-	-5477	-0-	1973 1	51020 3	Y		-0-			-0-
05		58745 X	52734	-0-	-6011	-0-	2208 1	50526 3	Y		-0-			-0-
06		55890 X	52966	-0-	-2924	-0-	2057 1	50909 3	Y		-0-			-0-
07		56544 X	53260	-0-	-3284	-0-	4936 1	48324 3	Y		-0-			-0-
-----														
OWEN 1080 GU A		WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988	-	19105	
02		63924 X	57858	-0-	-6066	-0-	973 1	56885 3	Y		-0-			-0-
03		69595 X	63706	-0-	-5889	-0-	1043 1	62663 3	Y		-0-			-0-
04		67350 X	60589	-0-	-6761	-0-	786 1	59803 3	Y		-0-			-0-
05		67239 X	59675	-0-	-7564	-0-	755 1	58920 3	Y		-0-			-0-
06		63690 X	58534	-0-	-5156	-0-	555 1	57979 3	Y		-0-			-0-
07		64046 X	55150	-0-	-8896	-0-	546 1	54604 3	Y		-0-			-0-
-----														
OWEN 1080 GU B		WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921	-	19149	
02		23464 X	20942	-0-	-2522	-0-	352 1	20590 3	Y		-0-			-0-
03		25017 X	22743	-0-	-2274	-0-	372 1	22371 3	Y		-0-			-0-
04		24180 X	21731	-0-	-2449	-0-	282 1	21449 3	Y		-0-			-0-
05		24118 X	21412	-0-	-2706	-0-	271 1	21141 3	Y		-0-			-0-
06		22740 X	20511	-0-	-2229	-0-	194 1	20317 3	Y		-0-			-0-
07		23188 X	19784	-0-	-3404	-0-	196 1	19588 3	Y		-0-			-0-
-----														
OWEN 1080 GU C		WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995	-	19535	
02		35672 X	31144	-0-	-4528	-0-	524 1	30620 3	Y		-0-			-0-
03		38254 X	35167	-0-	-3087	-0-	576 1	34591 3	Y		-0-			-0-
04		36390 X	31662	-0-	-4728	-0-	411 1	31251 3	Y		-0-			-0-
05		37448 X	28106	-0-	-9342	-0-	356 1	27750 3	Y		-0-			-0-
06		35040 X	30640	-0-	-4400	-0-	290 1	30350 3	Y		-0-			-0-
07		35154 X	25899	-0-	-9255	-0-	257 1	25642 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN-TREVINO		WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720	-	17261	
02		91616 X	80288	-0-	-11328	-0-	1351 1	78937 3	Y		-0-			-0-
03		101432 X	85869	-0-	-15563	-0-	1406 1	84463 3	Y		-0-			-0-
04		94770 X	84988	-0-	-9782	-0-	1103 1	83885 3	Y		-0-			-0-
05		94054 X	84843	-0-	-9211	-0-	1073 1	83770 3	Y		-0-			-0-
06		88440 X	81340	-0-	-7100	-0-	771 1	80569 3	Y		-0-			-0-
07		88877 X	80864	-0-	-8013	-0-	801 1	80063 3	Y		-0-			-0-
-----														
SANTA ELENA		WELL #:	24H	RRCID ->	282729	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11375	-	17900	
02		21028 X	15585	-0-	-5443	-0-	504 1	15081 3	N		-0-			-0-
03		19375 X	13723	-0-	-5652	-0-	282 1	13441 3	N		-0-			-0-
04		17820 X	8049	-0-	-9771	-0-	148 1	7901 3	N		-0-			-0-
05		18414 X	7683	-0-	-10731	-0-	153 1	7530 3	N		-0-			-0-
06		17100 X	8193	-0-	-8907	-0-	84 1	8109 3	N		-0-			-0-
07		17267 X	10866	-0-	-6401	-0-	144 1	10722 3	N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ STATE A2732		WELL #: 11H		RRCID -> 282839		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10567 - 16589		
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
02	14420	X	12551	-0-	-1869	-0-	211 1	12340 3	Y	-0-	-0-	
03	15004	X	14555	-0-	-449	-0-	238 1	14317 3	Y	-0-	-0-	
04	14790	X	13799	-0-	-991	-0-	179 1	13620 3	Y	-0-	-0-	
05	15283	X	14278	-0-	-1005	-0-	181 1	14097 3	Y	-0-	-0-	
06	14790	X	13437	-0-	-1353	-0-	127 1	13310 3	Y	-0-	-0-	
07	14570	X	13498	-0-	-1072	-0-	134 1	13364 3	Y	-0-	-0-	
-----												
VOLZ STATE A2732		WELL #: 12H		RRCID -> 282840		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10661 - 17045		
02	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	324 1	18941 3	Y	-0-	-0-	
03	19127	X	18466	-0-	-661	-0-	302 1	18164 3	Y	-0-	-0-	
04	18510	X	17674	-0-	-836	-0-	229 1	17445 3	Y	-0-	-0-	
05	21235	X	16038	-0-	-5197	-0-	203 1	15835 3	Y	-0-	-0-	
06	20550	X	13127	-0-	-7423	-0-	124 1	13003 3	Y	-0-	-0-	
07	21235	X	11096	-0-	-10139	-0-	110 1	10986 3	Y	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 45H		RRCID -> 282951		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11143 - 16964		
02	20944	X	17367	-0-	-3577	-0-	292 1	17075 3	Y	-0-	-0-	
03	23188	X	21954	-0-	-1234	-0-	359 1	21595 3	Y	-0-	-0-	
04	21090	X	19901	-0-	-1189	-0-	258 1	19643 3	Y	-0-	-0-	
05	21359	X	20516	-0-	-843	-0-	260 1	20256 3	Y	-0-	-0-	
06	21240	X	18683	-0-	-2557	-0-	177 1	18506 3	Y	-0-	-0-	
07	21948	X	18948	-0-	-3000	-0-	188 1	18760 3	Y	-0-	-0-	
-----												
HAMILTON		WELL #: 23H		RRCID -> 282959		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11016 - 19067		
02	33544	X	31904	-0-	-1640	-0-	537 1	31367 3	Y	-0-	-0-	
03	40610	X	32703	-0-	-7907	-0-	535 1	32168 3	Y	-0-	-0-	
04	39300	X	32077	-0-	-7223	-0-	416 1	31661 3	Y	-0-	-0-	
05	40610	X	32332	-0-	-8278	-0-	409 1	31923 3	Y	-0-	-0-	
06	38340	X	30674	-0-	-7666	-0-	291 1	30383 3	Y	-0-	-0-	
07	35309	X	30974	-0-	-4335	-0-	307 1	30667 3	Y	-0-	-0-	
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #: 24H		RRCID -> 283012		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.11030 - 19128		
02	33376	X	28718	-0-	-4658	-0-	483 1	28235 3	Y	-0-	-0-	
03	36921	X	16967	-0-	-19954	-0-	278 1	16689 3	Y	-0-	-0-	
04	34350	X	28339	-0-	-6011	-0-	368 1	27971 3	Y	-0-	-0-	
05	34937	X	29829	-0-	-5108	-0-	377 1	29452 3	Y	-0-	-0-	
06	33240	X	24730	-0-	-8510	-0-	234 1	24496 3	Y	-0-	-0-	
07	31806	X	27150	-0-	-4656	-0-	269 1	26881 3	Y	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 44H		RRCID -> 283383		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11130 - 17044		
02	17052	X	12959	-0-	-4093	-0-	218 1	12741 3	Y	-0-	-0-	
03	18879	X	14459	-0-	-4420	-0-	237 1	14222 3	Y	-0-	-0-	
04	16530	X	13669	-0-	-2861	-0-	177 1	13492 3	Y	-0-	-0-	
05	17081	X	12459	-0-	-4622	-0-	158 1	12301 3	Y	-0-	-0-	
06	16170	X	11069	-0-	-5101	-0-	105 1	10964 3	Y	-0-	-0-	
07	14446	X	11540	-0-	-2906	-0-	114 1	11426 3	Y	-0-	-0-	
-----												
HAMILTON		WELL #: 22H		RRCID -> 283431		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10521		PERF.11249 - 18810		
02	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	742 1	43343 3	Y	-0-	-0-	
03	42470	X	29636	-0-	-12834	-0-	485 1	29151 3	Y	-0-	-0-	
04	49530	X	38410	-0-	-11120	-0-	499 1	37911 3	Y	-0-	-0-	
05	51181	X	41257	-0-	-9924	-0-	522 1	40735 3	Y	-0-	-0-	
06	49530	X	38148	-0-	-11382	-0-	361 1	37787 3	Y	-0-	-0-	
07	48794	X	38441	-0-	-10353	-0-	381 1	38060 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		25088 X	22898	-0-	-2190	-0-	1022	1	21876	3	Y	-0-					-0-
03		27714 X	24191	-0-	-3523	-0-	968	1	23223	3	Y	-0-					-0-
04		26820 X	24124	-0-	-2696	-0-	898	1	23226	3	Y	-0-					-0-
05		26877 X	20940	-0-	-5937	-0-	877	1	20063	3	Y	-0-					-0-
06		24540 X	23269	-0-	-1271	-0-	904	1	22365	3	Y	-0-					-0-
07		25358 X	23271	-0-	-2087	-0-	2157	1	21114	3	Y	-0-					-0-
-----																	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510																	
02		10388 X	7676	-0-	-2712	-0-	129	1	7547	3	Y	-0-					-0-
03		10013 X	8715	-0-	-1298	-0-	143	1	8572	3	Y	-0-					-0-
04		9090 X	8132	-0-	-958	-0-	106	1	8026	3	Y	-0-					-0-
05		9238 X	7465	-0-	-1773	-0-	94	1	7371	3	Y	-0-					-0-
06		8640 X	6429	-0-	-2211	-0-	61	1	6368	3	Y	-0-					-0-
07		8711 X	5380	-0-	-3331	-0-	53	1	5327	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																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733																	
02		223748 X	164100	-0-	-59648	-0-	2761	1	161339	3	Y	-0-					-0-
03		233585 X	161310	-0-	-72275	-0-	2641	1	158669	3	Y	-0-					-0-
04		212940 X	171534	-0-	-41406	-0-	2226	1	169308	3	Y	-0-					-0-
05		207142 X	167157	-0-	-39985	-0-	2115	1	165042	3	Y	-0-					-0-
06		190050 X	152837	-0-	-37213	-0-	1448	1	151389	3	Y	-0-					-0-
07		181691 X	148783	-0-	-32908	-0-	1474	1	147309	3	Y	-0-					-0-
-----																	
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197																	
02		20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	929	1	19885	3	Y	-0-					-0-
03		22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	901	1	21601	3	Y	-0-					-0-
04		20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	777	1	20092	3	Y	-0-					-0-
05		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	884	1	20237	3	Y	-0-					-0-
06		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	777	1	19240	3	Y	-0-					-0-
*07		20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	1881	1	18415	3	Y	-0-					-0-
-----																	
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		72123 X	72123	-0-	-0-	-0-	88	1	72035	3	N	-0-					-0-
03		78842 X	78842	-0-	-0-	-0-	1551	1	77291	3	N	-0-					-0-
04		75328 X	75328	-0-	-0-	-0-	860	1	74468	3	N	-0-					-0-
05		76551 X	76551	-0-	-0-	-0-	447	1	76104	3	N	-0-					-0-
06		72948 X	72948	-0-	-0-	-0-	43	1	72905	3	N	-0-					-0-
*07		74130 X	74130	-0-	-0-	-0-	511	1	73619	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018										TOTAL DEPTH	3760	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	42364 X	34787	-0-	-7577	-0-		585	1	34202	3	Y	-0-			-0-
03	44082 X	43269	-0-	-813	-0-		708	1	42561	3	Y	-0-			-0-
04	41460 X	39865	-0-	-1595	-0-		517	1	39348	3	Y	-0-			-0-
05	42501 X	40349	-0-	-2152	-0-		511	1	39838	3	Y	-0-			-0-
06	41880 X	38303	-0-	-3577	-0-		363	1	37940	3	Y	-0-			-0-
07	43276 X	39204	-0-	-4072	-0-		388	1	38816	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018										TOTAL DEPTH	3770	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021										TOTAL DEPTH	10612	PERF.10932 - 18019			
02	239484 X	175124	-0-	-64360	-0-		2946	1	172178	3	Y	-0-			-0-
03	248155 X	177017	-0-	-71138	-0-		2898	1	174119	3	Y	-0-			-0-
04	225840 X	173676	-0-	-52164	-0-		2254	1	171422	3	Y	-0-			-0-
05	220565 X	169997	-0-	-50568	-0-		2151	1	167846	3	Y	-0-			-0-
06	201480 X	157195	-0-	-44285	-0-		1489	1	155706	3	Y	-0-			-0-
07	193874 X	155725	-0-	-38149	-0-		1543	1	154182	3	Y	-0-			-0-
-----															
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	10814	PERF.10749 - 16074			
02	35675 X	35675	-0-	-0-	-0-		1154	1	34521	3	Y	-0-			-0-
03	38579 X	38579	-0-	-0-	-0-		792	1	37787	3	Y	-0-			-0-
04	36997 X	36997	-0-	-0-	-0-		678	1	36319	3	Y	-0-			-0-
05	37510 X	37510	-0-	-0-	-0-		746	1	36764	3	Y	-0-			-0-
06	35497 X	35497	-0-	-0-	-0-		365	1	35132	3	Y	-0-			-0-
*07	35871 X	35871	-0-	-0-	-0-		477	1	35394	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			
02	45136 X	38472	-0-	-6664	-0-		1245	1	37227	3	Y	-0-			-0-
03	49972 X	46947	-0-	-3025	-0-		964	1	45983	3	Y	-0-			-0-
04	42450 X	37558	-0-	-4892	-0-		689	1	36869	3	Y	-0-			-0-
05	46055 X	46055	-0-	-0-	-0-		916	1	45139	3	Y	-0-			-0-
06	45420 X	36957	-0-	-8463	-0-		380	1	36577	3	Y	-0-			-0-
07	46934 X	36997	-0-	-9937	-0-		492	1	36505	3	Y	-0-			-0-
-----															
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018										TOTAL DEPTH	10489	PERF.10543 - 14800			
02	16408 X	12110	-0-	-4298	-0-		204	1	11906	3	Y	-0-			-0-
03	15593 X	13047	-0-	-2546	-0-		214	1	12833	3	Y	-0-			-0-
04	15090 X	11034	-0-	-4056	-0-		143	1	10891	3	Y	-0-			-0-
05	15593 X	12343	-0-	-3250	-0-		156	1	12187	3	Y	-0-			-0-
06	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-		129	1	13504	3	Y	-0-			-0-
*07	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-		159	1	15888	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018												TOTAL DEPTH	10415	PERF.10486	- 14670
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		
02		16492 X	13517	-0-	-2975	-0-	227 1	13290 3	Y	-0-			-0-		
03		16244 X	14704	-0-	-1540	-0-	241 1	14463 3	Y	-0-			-0-		
04		16020 X	12403	-0-	-3617	-0-	161 1	12242 3	Y	-0-			-0-		
05		16554 X	11835	-0-	-4719	-0-	150 1	11685 3	Y	-0-			-0-		
06		16020 X	11502	-0-	-4518	-0-	109 1	11393 3	Y	-0-			-0-		
07		14973 X	10944	-0-	-4029	-0-	108 1	10836 3	Y	-0-			-0-		
-----															
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018												TOTAL DEPTH	10493	PERF.11145	- 17935
02		36210 X	36210	-0-	-0-	-0-	44 1	36166 3	N	-0-			-0-		
03		39006 X	39006	-0-	-0-	-0-	768 1	38238 3	N	-0-			-0-		
04		36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	413 1	35795 3	N	-0-			-0-		
05		36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	212 1	36049 3	N	-0-			-0-		
06		33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	20 1	33826 3	N	-0-			-0-		
*07		33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	232 1	33507 3	N	-0-			-0-		
-----															
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018												TOTAL DEPTH	10577	PERF.10539	- 16918
02		31388 X	28305	-0-	-3083	-0-	476 1	27829 3	N	-0-			-0-		
03		32488 X	31272	-0-	-1216	-0-	512 1	30760 3	N	-0-			-0-		
04		31440 X	28444	-0-	-2996	-0-	369 1	28075 3	N	-0-			-0-		
05		32488 X	29028	-0-	-3460	-0-	367 1	28661 3	N	-0-			-0-		
06		31440 X	27549	-0-	-3891	-0-	261 1	27288 3	N	-0-			-0-		
07		31341 X	28879	-0-	-2462	-0-	286 1	28593 3	N	-0-			-0-		
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018												TOTAL DEPTH	10648	PERF.11212	- 18413
02		27216 X	24068	-0-	-3148	-0-	1074 1	22994 3	N	-0-			-0-		
03		29264 X	25621	-0-	-3643	-0-	1025 1	24596 3	N	-0-			-0-		
04		28320 X	11035	-0-	-17285	-0-	411 1	10624 3	N	-0-			-0-		
05		31970 X	31970	-0-	-0-	-0-	1338 1	30632 3	N	-0-			-0-		
06		29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	1158 1	28658 3	N	-0-			-0-		
*07		27473 X	27473	-0-	-0-	-0-	2546 1	24927 3	N	-0-			-0-		
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018												TOTAL DEPTH	10585	PERF.10958	- 18360
02		46172 X	33658	-0-	-12514	-0-	1503 1	32155 3	Y	-0-			-0-		
03		46531 X	36638	-0-	-9893	-0-	1466 1	35172 3	Y	-0-			-0-		
04		41580 X	33547	-0-	-8033	-0-	1249 1	32298 3	Y	-0-			-0-		
05		38719 X	33240	-0-	-5479	-0-	1391 1	31849 3	Y	-0-			-0-		
06		37470 X	32384	-0-	-5086	-0-	1258 1	31126 3	Y	-0-			-0-		
07		37262 X	32720	-0-	-4542	-0-	3032 1	29688 3	Y	-0-			-0-		
-----															
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018												TOTAL DEPTH	3440	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		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
02		15848 X	13896	-0-	-1952	-0-	234 1	13662 3	N	-0-			-0-		
03		15748 X	15458	-0-	-290	-0-	253 1	15205 3	N	-0-			-0-		
04		15420 X	14141	-0-	-1279	-0-	184 1	13957 3	N	-0-			-0-		
05		15934 X	13923	-0-	-2011	-0-	176 1	13747 3	N	-0-			-0-		
06		15420 X	13483	-0-	-1937	-0-	128 1	13355 3	N	-0-			-0-		
07		15469 X	14260	-0-	-1209	-0-	141 1	14119 3	N	-0-			-0-		



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018												TOTAL DEPTH	10317	PERF.10974	- 12415
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		
02		15764 X	13626	-0-	-2138	-0-	17 1	13609 3	N	-0-			-0-		
03		17453 X	15552	-0-	-1901	-0-	306 1	15246 3	N	-0-			-0-		
04		16890 X	12775	-0-	-4115	-0-	146 1	12629 3	N	-0-			-0-		
05		16492 X	6898	-0-	-9594	-0-	40 1	6858 3	N	-0-			-0-		
06		15750 X	6126	-0-	-9624	-0-	4 1	6122 3	N	-0-			-0-		
*07		19353 X	19353	-0-	-0-	-0-	133 1	19220 3	N	-0-			-0-		
-----															
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018												TOTAL DEPTH	11450	PERF.11838	- 18039
02		15120 X	13255	-0-	-1865	-0-	849 1	12406 2	N	-0-			-0-		
03		16740 X	14512	-0-	-2228	-0-	4 1	14508 2	N	-0-			-0-		
04		15510 X	13895	-0-	-1615	-0-	13895 2		N	-0-			-0-		
05		16027 X	14312	-0-	-1715	-0-	14312 2		N	-0-			-0-		
06		15210 X	13602	-0-	-1608	-0-	13602 2		N	-0-			-0-		
07		14663 X	11849	-0-	-2814	-0-	79 1	11770 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
02		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	180 1	10542 3	N	-0-			-0-		
03		11842 X	11356	-0-	-486	-0-	186 1	11170 3	N	-0-			-0-		
04		12210 X	9913	-0-	-2297	-0-	129 1	9784 3	N	-0-			-0-		
05		12617 X	9918	-0-	-2699	-0-	125 1	9793 3	N	-0-			-0-		
06		12210 X	9462	-0-	-2748	-0-	90 1	9372 3	N	-0-			-0-		
07		11873 X	9863	-0-	-2010	-0-	98 1	9765 3	N	-0-			-0-		
-----															
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018												TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094	- 18211
02		48524 X	40900	-0-	-7624	-0-	50 1	40850 3	Y	-0-			-0-		
03		51832 X	43978	-0-	-7854	-0-	865 1	43113 3	Y	-0-			-0-		
04		48720 X	41375	-0-	-7345	-0-	473 1	40902 3	Y	-0-			-0-		
05		48205 X	41778	-0-	-6427	-0-	244 1	41534 3	Y	-0-			-0-		
06		45120 X	39369	-0-	-5751	-0-	23 1	39346 3	Y	-0-			-0-		
07		45291 X	39716	-0-	-5575	-0-	274 1	39442 3	Y	-0-			-0-		
-----															
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018												TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404	- 18549
02		45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	187 1	45787 2	Y	-0-			-0-		
03		50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	50262 2		Y	-0-			-0-		
04		44750 X	44750	-0-	-0-	-0-	44750 2		Y	-0-			-0-		
05		50282 X	43724	-0-	-6558	-0-	43724 2		Y	-0-			-0-		
06		48660 X	19105	-0-	-29555	-0-	19105 2		Y	-0-			-0-		
07		50282 X	20955	-0-	-29327	-0-	20955 2		Y	-0-			-0-		
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018												TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001
02		48020 X	41540	-0-	-6480	-0-	699 1	40841 3	N	-0-			-0-		
03		53165 X	48759	-0-	-4406	-0-	798 1	47961 3	N	-0-			-0-		
04		49200 X	45780	-0-	-3420	-0-	594 1	45186 3	N	-0-			-0-		
05		50158 X	46896	-0-	-3262	-0-	593 1	46303 3	N	-0-			-0-		
06		47430 X	44987	-0-	-2443	-0-	426 1	44561 3	N	-0-			-0-		
07		48763 X	46887	-0-	-1876	-0-	464 1	46423 3	N	-0-			-0-		
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018												TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
02		43904 X	38978	-0-	-4926	-0-	656 1	38322 3	N	-0-			-0-		
03		48608 X	45710	-0-	-2898	-0-	748 1	44962 3	N	-0-			-0-		
04		46200 X	42879	-0-	-3321	-0-	557 1	42322 3	N	-0-			-0-		
05		47523 X	43592	-0-	-3931	-0-	552 1	43040 3	N	-0-			-0-		
06		44850 X	41555	-0-	-3295	-0-	394 1	41161 3	N	-0-			-0-		
07		45725 X	42939	-0-	-2786	-0-	425 1	42514 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LAS ABRAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549	
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
02		27636 X	23484	-0-	-4152	-0-	95 1	23389 2	Y	-0-			-0-
03		30473 X	27195	-0-	-3278	-0-	27195 2		Y	-0-			-0-
04		28410 X	25453	-0-	-2957	-0-	25453 2		Y	-0-			-0-
05		28489 X	25720	-0-	-2769	-0-	25720 2		Y	-0-			-0-
06		26820 X	16119	-0-	-10701	-0-	16119 2		Y	-0-			-0-
*07		28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	28827 2		Y	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525	
02		57064 X	49776	-0-	-7288	-0-	2222 1	47554 3	N	-0-			-0-
03		61287 X	54813	-0-	-6474	-0-	2194 1	52619 3	N	-0-			-0-
04		57420 X	47270	-0-	-10150	-0-	1760 1	45510 3	N	-0-			-0-
05		57722 X	50551	-0-	-7171	-0-	2116 1	48435 3	N	-0-			-0-
06		55050 X	50179	-0-	-4871	-0-	1949 1	48230 3	N	-0-			-0-
07		55118 X	50022	-0-	-5096	-0-	4636 1	45386 3	N	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #:		49H	RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192	
02		33572 X	26493	-0-	-7079	-0-	446 1	26047 3	Y	-0-			-0-
03		35092 X	29749	-0-	-5343	-0-	487 1	29262 3	Y	-0-			-0-
04		33960 X	24465	-0-	-9495	-0-	318 1	24147 3	Y	-0-			-0-
05		31186 X	27349	-0-	-3837	-0-	346 1	27003 3	Y	-0-			-0-
06		28800 X	26502	-0-	-2298	-0-	251 1	26251 3	Y	-0-			-0-
07		29760 X	25029	-0-	-4731	-0-	248 1	24781 3	Y	-0-			-0-
-----													
APPLING PSA A		WELL #:		20HR	RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211	
02		31360 X	26023	-0-	-5337	-0-	32 1	25991 3	Y	-0-			-0-
03		32519 X	29892	-0-	-2627	-0-	588 1	29304 3	Y	-0-			-0-
04		31470 X	26877	-0-	-4593	-0-	307 1	26570 3	Y	-0-			-0-
05		32271 X	27407	-0-	-4864	-0-	160 1	27247 3	Y	-0-			-0-
06		30540 X	26357	-0-	-4183	-0-	15 1	26342 3	Y	-0-			-0-
07		29884 X	26961	-0-	-2923	-0-	186 1	26775 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G		WELL #:		48H	RRCID ->	285554	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280	
02		42112 X	34183	-0-	-7929	-0-	575 1	33608 3	Y	-0-			-0-
03		43493 X	38117	-0-	-5376	-0-	624 1	37493 3	Y	-0-			-0-
04		42090 X	34631	-0-	-7459	-0-	449 1	34182 3	Y	-0-			-0-
05		41261 X	35633	-0-	-5628	-0-	451 1	35182 3	Y	-0-			-0-
06		39930 X	33080	-0-	-6850	-0-	313 1	32767 3	Y	-0-			-0-
07		38130 X	29645	-0-	-8485	-0-	294 1	29351 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B		WELL #:		2H	RRCID ->	285771	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511	
02		54628 X	41639	-0-	-12989	-0-	700 1	40939 3	Y	-0-			-0-
03		46035 X	44531	-0-	-1504	-0-	729 1	43802 3	Y	-0-			-0-
04		45180 X	40287	-0-	-4893	-0-	523 1	39764 3	Y	-0-			-0-
05		46686 X	41318	-0-	-5368	-0-	523 1	40795 3	Y	-0-			-0-
06		45180 X	39285	-0-	-5895	-0-	372 1	38913 3	Y	-0-			-0-
07		46097 X	39629	-0-	-6468	-0-	393 1	39236 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391	- 17398	
02		31687 X	31687	-0-	-0-	-0-	1415 1	30272 3	Y	-0-			-0-
03		34334 X	34334	-0-	-0-	-0-	1374 1	32960 3	Y	-0-			-0-
04		34583 X	34583	-0-	-0-	-0-	1287 1	33296 3	Y	-0-			-0-
05		29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	1244 1	28466 3	Y	-0-			-0-
06		30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	1195 1	29571 3	Y	-0-			-0-
*07		33007 X	33007	-0-	-0-	-0-	3059 1	29948 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 #: 34H RRCID -> 285808										COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11256	- 18141
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		23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	1030	1	22039	3	Y	-0-		-0-	
03		419 X	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		36891 X	36891	-0-	-0-	-0-	1433	1	35458	3	Y	-0-		-0-	
*07		32723 X	32723	-0-	-0-	-0-	3032	1	29691	3	Y	-0-		-0-	
-----															
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060										COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11316	- 19664
02		34272 X	28511	-0-	-5761	-0-	1826	1	26685	2	N	-0-		-0-	
03		37324 X	33569	-0-	-3755	-0-	9	1	33560	2	N	-0-		-0-	
04		35220 X	31179	-0-	-4041	-0-	31179	2			N	-0-		-0-	
05		35495 X	30026	-0-	-5469	-0-	30026	2			N	-0-		-0-	
06		33000 X	28961	-0-	-4039	-0-	28961	2			N	-0-		-0-	
07		33573 X	29677	-0-	-3896	-0-	198	1	29479	2	N	-0-		-0-	
-----															
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064										COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10994	- 19258
02		55328 X	38500	-0-	-16828	-0-	648	1	37852	3	Y	-0-		-0-	
03		61256 X	41628	-0-	-19628	-0-	682	1	40946	3	Y	-0-		-0-	
04		51570 X	34478	-0-	-17092	-0-	447	1	34031	3	Y	-0-		-0-	
05		47709 X	36263	-0-	-11446	-0-	459	1	35804	3	Y	-0-		-0-	
06		43980 X	30429	-0-	-13551	-0-	288	1	30141	3	Y	-0-		-0-	
07		42625 X	26499	-0-	-16126	-0-	263	1	26236	3	Y	-0-		-0-	
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065										COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225	- 18955
02		289436 X	214463	-0-	-74973	-0-	13733	1	200730	2	N	-0-		-0-	
03		320447 X	235167	-0-	-85280	-0-	62	1	235105	2	N	-0-		-0-	
04		299790 X	210713	-0-	-89077	-0-	210713	2			N	-0-		-0-	
05		288486 X	203759	-0-	-84727	-0-	203759	2			N	-0-		-0-	
06		257670 X	185385	-0-	-72285	-0-	185385	2			N	-0-		-0-	
07		237429 X	181011	-0-	-56418	-0-	1207	1	179804	2	N	-0-		-0-	
-----															
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121										COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10840	- 18515
02		66864 X	50852	-0-	-16012	-0-	855	1	49997	3	Y	-0-		-0-	
03		55559 X	55559	-0-	-0-	-0-	910	1	54649	3	Y	-0-		-0-	
04		59130 X	52003	-0-	-7127	-0-	675	1	51328	3	Y	-0-		-0-	
05		61101 X	52947	-0-	-8154	-0-	670	1	52277	3	Y	-0-		-0-	
06		59130 X	50493	-0-	-8637	-0-	478	1	50015	3	Y	-0-		-0-	
07		56296 X	52181	-0-	-4115	-0-	517	1	51664	3	Y	-0-		-0-	
-----															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138										COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11550	- 18101
02		30240 X	25621	-0-	-4619	-0-	431	1	25190	3	Y	-0-		-0-	
03		33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	556	1	33383	3	Y	-0-		-0-	
04		32400 X	30176	-0-	-2224	-0-	392	1	29784	3	Y	-0-		-0-	
05		33418 X	30215	-0-	-3203	-0-	382	1	29833	3	Y	-0-		-0-	
06		32850 X	27307	-0-	-5543	-0-	259	1	27048	3	Y	-0-		-0-	
07		33945 X	27736	-0-	-6209	-0-	275	1	27461	3	Y	-0-		-0-	
-----															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139										COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	11022	PERF.10999	- 17725
02		20636 X	17810	-0-	-2826	-0-	300	1	17510	3	Y	-0-		-0-	
03		22847 X	21210	-0-	-1637	-0-	347	1	20863	3	Y	-0-		-0-	
04		22530 X	19854	-0-	-2676	-0-	258	1	19596	3	Y	-0-		-0-	
05		23281 X	19784	-0-	-3497	-0-	250	1	19534	3	Y	-0-		-0-	
06		22530 X	18813	-0-	-3717	-0-	178	1	18635	3	Y	-0-		-0-	
07		21204 X	17916	-0-	-3288	-0-	177	1	17739	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
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
02		31220 X	26297	-0-	-4923	-0-	1174 1	25123 3	Y	-0-		-0-
03		33077 X	29076	-0-	-4001	-0-	1164 1	27912 3	Y	-0-		-0-
04		30960 X	27415	-0-	-3545	-0-	1021 1	26394 3	Y	-0-		-0-
05		30070 X	24771	-0-	-5299	-0-	1037 1	23734 3	Y	-0-		-0-
06		31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	1214 1	30053 3	Y	-0-		-0-
*07		30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	2850 1	27901 3	Y	-0-		-0-
-----												
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
02		41496 X	34612	-0-	-6884	-0-	582 1	34030 3	Y	-0-		-0-
03		45942 X	39551	-0-	-6391	-0-	648 1	38903 3	Y	-0-		-0-
04		41880 X	33875	-0-	-8005	-0-	440 1	33435 3	Y	-0-		-0-
05		40982 X	35912	-0-	-5070	-0-	454 1	35458 3	Y	-0-		-0-
06		39660 X	33133	-0-	-6527	-0-	314 1	32819 3	Y	-0-		-0-
07		39556 X	33591	-0-	-5965	-0-	333 1	33258 3	Y	-0-		-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
02		36960 X	31265	-0-	-5695	-0-	526 1	30739 3	Y	-0-		-0-
03		38626 X	34628	-0-	-3998	-0-	567 1	34061 3	Y	-0-		-0-
04		37380 X	30279	-0-	-7101	-0-	393 1	29886 3	Y	-0-		-0-
05		38626 X	30786	-0-	-7840	-0-	390 1	30396 3	Y	-0-		-0-
06		36420 X	26867	-0-	-9553	-0-	255 1	26612 3	Y	-0-		-0-
07		34627 X	27995	-0-	-6632	-0-	277 1	27718 3	Y	-0-		-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
02		34720 X	30308	-0-	-4412	-0-	510 1	29798 3	Y	-0-		-0-
03		36549 X	34240	-0-	-2309	-0-	561 1	33679 3	Y	-0-		-0-
04		35430 X	26352	-0-	-9078	-0-	342 1	26010 3	Y	-0-		-0-
05		36611 X	27582	-0-	-9029	-0-	349 1	27233 3	Y	-0-		-0-
06		35430 X	25507	-0-	-9923	-0-	242 1	25265 3	Y	-0-		-0-
07		34255 X	24858	-0-	-9397	-0-	246 1	24612 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
02		43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	1958 1	41898 3	N	-0-		-0-
03		38588 X	38588	-0-	-0-	-0-	1544 1	37044 3	N	-0-		-0-
04		34888 X	34888	-0-	-0-	-0-	1299 1	33589 3	N	-0-		-0-
05		48546 X	32101	-0-	-16445	-0-	1344 1	30757 3	N	-0-		-0-
06		46980 X	29833	-0-	-17147	-0-	1158 1	28675 3	N	-0-		-0-
07		48546 X	31541	-0-	-17005	-0-	2923 1	28618 3	N	-0-		-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
02		24304 X	20138	-0-	-4166	-0-	339 1	19799 3	Y	-0-		-0-
03		26877 X	22451	-0-	-4426	-0-	368 1	22083 3	Y	-0-		-0-
04		24570 X	20245	-0-	-4325	-0-	263 1	19982 3	Y	-0-		-0-
05		23963 X	20811	-0-	-3152	-0-	263 1	20548 3	Y	-0-		-0-
06		22560 X	18148	-0-	-4412	-0-	172 1	17976 3	Y	-0-		-0-
07		22444 X	19106	-0-	-3338	-0-	189 1	18917 3	Y	-0-		-0-
-----												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
02		39060 X	29877	-0-	-9183	-0-	1334 1	28543 3	Y	-0-		-0-
03		38347 X	30146	-0-	-8201	-0-	1207 1	28939 3	Y	-0-		-0-
04		33000 X	26143	-0-	-6857	-0-	973 1	25170 3	Y	-0-		-0-
05		33077 X	27159	-0-	-5918	-0-	1137 1	26022 3	Y	-0-		-0-
06		32010 X	25939	-0-	-6071	-0-	1007 1	24932 3	Y	-0-		-0-
07		33077 X	24636	-0-	-8441	-0-	2283 1	22353 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019												TOTAL DEPTH	10831	PERF.11043	- 18704
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		
02		49224 X	41039	-0-	-8185	-0-	690 1	40349 3	N	-0-			-0-		
03		52824 X	48581	-0-	-4243	-0-	795 1	47786 3	N	-0-			-0-		
04		49920 X	44928	-0-	-4992	-0-	583 1	44345 3	N	-0-			-0-		
05		49569 X	44943	-0-	-4626	-0-	569 1	44374 3	N	-0-			-0-		
06		47010 X	42084	-0-	-4926	-0-	399 1	41685 3	N	-0-			-0-		
07		48577 X	43435	-0-	-5142	-0-	430 1	43005 3	N	-0-			-0-		
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018												TOTAL DEPTH	10828	PERF.10947	- 16560
02		35392 X	28625	-0-	-6767	-0-	1278 1	27347 3	Y	-0-			-0-		
03		37076 X	31076	-0-	-6000	-0-	1244 1	29832 3	Y	-0-			-0-		
04		33840 X	29414	-0-	-4426	-0-	1095 1	28319 3	Y	-0-			-0-		
05		32767 X	28970	-0-	-3797	-0-	1213 1	27757 3	Y	-0-			-0-		
06		31710 X	28894	-0-	-2816	-0-	1122 1	27772 3	Y	-0-			-0-		
07		31682 X	26296	-0-	-5386	-0-	2437 1	23859 3	Y	-0-			-0-		
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018												TOTAL DEPTH	10857	PERF.11030	- 16050
02		34972 X	29644	-0-	-5328	-0-	1323 1	28321 3	Y	-0-			-0-		
03		37727 X	30762	-0-	-6965	-0-	1231 1	29531 3	Y	-0-			-0-		
04		34860 X	31753	-0-	-3107	-0-	1182 1	30571 3	Y	-0-			-0-		
05		34038 X	31747	-0-	-2291	-0-	1329 1	30418 3	Y	-0-			-0-		
06		31770 X	29504	-0-	-2266	-0-	1146 1	28358 3	Y	-0-			-0-		
*07		36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	3339 1	32688 3	Y	-0-			-0-		
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018												TOTAL DEPTH	8925	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		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
02		35672 X	31064	-0-	-4608	-0-	523 1	30541 3	Y	-0-			-0-		
03		38409 X	36936	-0-	-1473	-0-	605 1	36331 3	Y	-0-			-0-		
04		36480 X	34611	-0-	-1869	-0-	449 1	34162 3	Y	-0-			-0-		
05		37665 X	34501	-0-	-3164	-0-	437 1	34064 3	Y	-0-			-0-		
06		35730 X	32809	-0-	-2921	-0-	311 1	32498 3	Y	-0-			-0-		
07		36921 X	33898	-0-	-3023	-0-	336 1	33562 3	Y	-0-			-0-		
-----															
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019												TOTAL DEPTH	10940	PERF.11375	- 18311
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-		
03		31 X	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018												TOTAL DEPTH	10507	PERF.10915	- 19432
02		65884 X	54154	-0-	-11730	-0-	911 1	53243 3	Y	-0-			-0-		
03		72943 X	59835	-0-	-13108	-0-	980 1	58855 3	Y	-0-			-0-		
04		64950 X	53010	-0-	-11940	-0-	688 1	52322 3	Y	-0-			-0-		
05		64232 X	53286	-0-	-10946	-0-	674 1	52612 3	Y	-0-			-0-		
06		60780 X	49772	-0-	-11008	-0-	472 1	49300 3	Y	-0-			-0-		
07		59954 X	49599	-0-	-10355	-0-	491 1	49108 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 #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		50904 X	46121	-0-	-4783	-0-	776 1	45345 3	Y		-0-			-0-
03		56358 X	52482	-0-	-3876	-0-	859 1	51623 3	Y		-0-			-0-
04		53160 X	47357	-0-	-5803	-0-	615 1	46742 3	Y		-0-			-0-
05		54033 X	48890	-0-	-5143	-0-	619 1	48271 3	Y		-0-			-0-
06		52290 X	45923	-0-	-6367	-0-	435 1	45488 3	Y		-0-			-0-
07		52483 X	46320	-0-	-6163	-0-	459 1	45861 3	Y		-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

02		46200 X	34405	-0-	-11795	-0-	1536 1	32869 3	N		-0-			-0-
03		51150 X	33352	-0-	-17798	-0-	1335 1	32017 3	N		-0-			-0-
04		49500 X	29319	-0-	-20181	-0-	1092 1	28227 3	N		-0-			-0-
05		44888 X	31769	-0-	-13119	-0-	1330 1	30439 3	N		-0-			-0-
06		39150 X	29921	-0-	-9229	-0-	1162 1	28759 3	N		-0-			-0-
07		38099 X	29915	-0-	-8184	-0-	2772 1	27143 3	N		-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

02		43652 X	30660	-0-	-12992	-0-	1369 1	29291 3	Y		-0-			-0-
03		41447 X	31350	-0-	-10097	-0-	1255 1	30095 3	Y		-0-			-0-
04		35040 X	27751	-0-	-7289	-0-	1033 1	26718 3	Y		-0-			-0-
05		34162 X	28566	-0-	-5596	-0-	1196 1	27370 3	Y		-0-			-0-
06		32850 X	27472	-0-	-5378	-0-	1067 1	26405 3	Y		-0-			-0-
07		33945 X	26545	-0-	-7400	-0-	2460 1	24085 3	Y		-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

02		53760 X	39957	-0-	-13803	-0-	672 1	39285 3	Y		-0-			-0-
03		61287 X	42834	-0-	-18453	-0-	701 1	42133 3	Y		-0-			-0-
04		59310 X	36536	-0-	-22774	-0-	474 1	36062 3	Y		-0-			-0-
05		61287 X	35267	-0-	-26020	-0-	446 1	34821 3	Y		-0-			-0-
06		48600 X	32322	-0-	-16278	-0-	306 1	32016 3	Y		-0-			-0-
07		44237 X	32488	-0-	-11749	-0-	322 1	32166 3	Y		-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

02		39340 X	29195	-0-	-10145	-0-	1303 1	27892 3	Y		-0-			-0-
03		38161 X	29894	-0-	-8267	-0-	1196 1	28698 3	Y		-0-			-0-
04		33600 X	26955	-0-	-6645	-0-	1003 1	25952 3	Y		-0-			-0-
05		34720 X	25241	-0-	-9479	-0-	1057 1	24184 3	Y		-0-			-0-
06		32310 X	25332	-0-	-6978	-0-	984 1	24347 3	Y		1			1
							1 9							
*07		32333 X	30151	-0-	-2182	-0-	2794 1	27357 3	Y		-0-	1 1		-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

02		38248 X	35571	-0-	-2677	-0-	1588 1	33983 3	Y		-0-			-0-
03		39804 X	38375	-0-	-1429	-0-	1536 1	36839 3	Y		-0-			-0-
04		38100 X	36988	-0-	-1112	-0-	1377 1	35611 3	Y		-0-			-0-
05		39370 X	34988	-0-	-4382	-0-	1465 1	33523 3	Y		-0-			-0-
06		38100 X	35561	-0-	-2539	-0-	1381 1	34180 3	Y		-0-			-0-
07		39370 X	35998	-0-	-3372	-0-	3336 1	32662 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 PSA E		WELL #:	53H	RRCID ->	287162	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11569	- 18179
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
02	31836 X	26347	-0-	-5489	-0-	1176 1	25171 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	35247 X	28268	-0-	-6979	-0-	1131 1	27137 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	31620 X	25127	-0-	-6493	-0-	935 1	24192 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	32674 X	25073	-0-	-7601	-0-	1050 1	24023 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30120 X	24746	-0-	-5374	-0-	961 1	23785 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	29171 X	24109	-0-	-5062	-0-	2234 1	21875 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE A2716 PSA A		WELL #:	98H	RRCID ->	287169	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10174	- 16455
02	27888 X	24968	-0-	-2920	-0-	420 1	24548 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	29884 X	29086	-0-	-798	-0-	476 1	28610 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	28920 X	27194	-0-	-1726	-0-	353 1	26841 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	29729 X	27739	-0-	-1990	-0-	351 1	27388 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	28140 X	26893	-0-	-1247	-0-	255 1	26638 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	29078 X	27166	-0-	-1912	-0-	269 1	26897 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #:	42H	RRCID ->	287181	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11457	- 16729
02	172956 X	123941	-0-	-49015	-0-	5533 1	118408 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	179366 X	128788	-0-	-50578	-0-	5155 1	123633 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	159510 X	118404	-0-	-41106	-0-	4408 1	113996 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	153233 X	117326	-0-	-35907	-0-	4912 1	112414 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	141120 X	105228	-0-	-35892	-0-	4086 1	101142 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	137206 X	101790	-0-	-35416	-0-	9433 1	92357 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN PSA E		WELL #:	11H	RRCID ->	287182	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992	- 17712
02	108808 X	92029	-0-	-16779	-0-	4108 1	87921 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	116870 X	97775	-0-	-19095	-0-	3913 1	93862 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	108300 X	89727	-0-	-18573	-0-	3340 1	86387 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	107601 X	82304	-0-	-25297	-0-	3446 1	78858 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	104130 X	75946	-0-	-28184	-0-	2949 1	72997 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	101897 X	74888	-0-	-27009	-0-	6940 1	67948 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN PSA F		WELL #:	12H	RRCID ->	287183	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015	- 17812
02	69776 X	67185	-0-	-2591	-0-	2999 1	64186 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	73346 X	71166	-0-	-2180	-0-	2848 1	68318 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	68250 X	62070	-0-	-6180	-0-	2311 1	59759 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	74369 X	54338	-0-	-20031	-0-	2275 1	52063 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	71970 X	51235	-0-	-20735	-0-	1990 1	49245 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	74369 X	49378	-0-	-24991	-0-	4576 1	44802 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #:	6H	RRCID ->	287229	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10879	- 17869
02	45976 X	37339	-0-	-8637	-0-	1208 1	36131 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	45849 X	39672	-0-	-6177	-0-	814 1	38858 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	46261 X	46261	-0-	-0-	-0-	848 1	45413 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	53054 X	53054	-0-	-0-	-0-	1055 1	51999 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	46124 X	46124	-0-	-0-	-0-	475 1	45649 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	47802 X	44690	-0-	-3112	-0-	594 1	44096 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A PSA G		WELL #:	49H	RRCID ->	287303	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11480	- 17601
02	31752 X	27646	-0-	-4106	-0-	1234 1	26412 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	33914 X	30528	-0-	-3386	-0-	1222 1	29306 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	31500 X	28795	-0-	-2705	-0-	1072 1	27723 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31093 X	27071	-0-	-4022	-0-	1133 1	25938 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30090 X	27039	-0-	-3051	-0-	1050 1	25989 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	30597 X	27004	-0-	-3593	-0-	2502 1	24502 3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019													TOTAL DEPTH	10322	PERF.10816	- 17797
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		
02		49784 X	45593	-0-	-4191	-0-	1472	1	44018	3	Y	94	102	1	20	
							103	9								
03		55118 X	49341	-0-	-5777	-0-	1011	1	48239	3	Y	83	93	1	10	
							91	9								
04		52500 X	46396	-0-	-6104	-0-	848	1	45401	3	Y	134	130	1	14	
							147	9								
05		53227 X	49857	-0-	-3370	-0-	987	1	48671	3	Y	181	162	1	33	
							199	9								
06		50580 X	46314	-0-	-4266	-0-	475	1	45664	3	Y	159	172	1	20	
							175	9								
07		50468 X	45986	-0-	-4482	-0-	609	1	45204	3	Y	157	164	1	13	
							173	9								
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019													TOTAL DEPTH	10394	PERF.10749	- 17730
02		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-	
03		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019													TOTAL DEPTH	10415	PERF.10854	- 17835
02		74732 X	66578	-0-	-8154	-0-	2142	1	64064	3	Y	338	341	1	76	
							372	9								
03		78895 X	71842	-0-	-7053	-0-	1468	1	70033	3	Y	310	337	1	49	
							341	9								
04		76350 X	68547	-0-	-7803	-0-	1251	1	66960	3	Y	305	314	1	40	
							336	9								
05		77345 X	69492	-0-	-7853	-0-	1375	1	67785	3	Y	302	281	1	61	
							332	9								
06		73050 X	66369	-0-	-6681	-0-	680	1	65378	3	Y	283	305	1	39	
							311	9								
07		73718 X	67100	-0-	-6618	-0-	888	1	65946	3	Y	242	258	1	23	
							266	9								
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020													TOTAL DEPTH	11396	PERF.11421	- 19528
02		219184 X	163350	-0-	-55834	-0-	7292	1	156058	3	Y	-0-			-0-	
03		221588 X	171802	-0-	-49786	-0-	6876	1	164926	3	Y	-0-			-0-	
04		205830 X	158136	-0-	-47694	-0-	5887	1	152249	3	Y	-0-			-0-	
05		198958 X	154350	-0-	-44608	-0-	6462	1	147888	3	Y	-0-			-0-	
06		184020 X	142705	-0-	-41315	-0-	5542	1	137163	3	Y	-0-			-0-	
07		180854 X	140437	-0-	-40417	-0-	13014	1	127423	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
02		38360 X	30696	-0-	-7664	-0-	993	1	29703	3	Y	-0-			-0-	
03		42470 X	32440	-0-	-10030	-0-	666	1	31774	3	Y	-0-			-0-	
04		38070 X	34430	-0-	-3640	-0-	631	1	33799	3	Y	-0-			-0-	
05		37293 X	36658	-0-	-635	-0-	729	1	35929	3	Y	-0-			-0-	
06		34500 X	32714	-0-	-1786	-0-	337	1	32377	3	Y	-0-			-0-	
07		35588 X	32218	-0-	-3370	-0-	428	1	31790	3	Y	-0-			-0-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	37044 X	29990	-0-	-7054	-0-	970	1	29019	3	Y	1	1	1			-0-
03	41013 X	32497	-0-	-8516	-0-	667	1	31830	3	Y	-0-					-0-
04	39690 X	30463	-0-	-9227	-0-	559	1	29904	3	Y	-0-					-0-
05	36952 X	32901	-0-	-4051	-0-	654	1	32247	3	Y	-0-					-0-
06	33510 X	29330	-0-	-4180	-0-	302	1	29028	3	Y	-0-					-0-
07	33201 X	28789	-0-	-4412	-0-	383	1	28406	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

02	66332 X	62582	-0-	-3750	-0-	2023	1	60484	3	Y	68	103	1			76
03	69006 X	67143	-0-	-1863	-0-	1377	1	65689	3	Y	70	99	1			47
04	64350 X	62322	-0-	-2028	-0-	1141	1	61105	3	Y	69	76	1			40
05	69285 X	60385	-0-	-8900	-0-	1200	1	59134	3	Y	46					86
06	67050 X	55348	-0-	-11702	-0-	569	1	54695	3	Y	76	85	1			77
07	69285 X	56328	-0-	-12957	-0-	748	1	55554	3	Y	24	64	1			37

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

02	55804 X	49410	-0-	-6394	-0-	1597	1	47748	3	Y	59	75	1			58
03	59737 X	53301	-0-	-6436	-0-	1093	1	52142	3	Y	60	78	1			40
04	56340 X	50076	-0-	-6264	-0-	917	1	49111	3	Y	44	52	1			32
05	56854 X	50412	-0-	-6442	-0-	1001	1	49348	3	Y	57					89
06	54150 X	47577	-0-	-6573	-0-	489	1	47018	3	Y	64	77	1			76
07	54715 X	48456	-0-	-6259	-0-	644	1	47791	3	Y	19	57	1			38

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

02	148428 X	114185	-0-	-34243	-0-	3687	1	110256	3	Y	220	165	1			91
03	155496 X	139663	-0-	-15833	-0-	2863	1	136587	3	Y	194	261	1			24
04	142170 X	127244	-0-	-14926	-0-	2330	1	124745	3	Y	154	155	1			23
05	138818 X	49751	-0-	-89067	-0-	988	1	48708	3	Y	50	44	1			29
06	135150 X	63390	-0-	-71760	-0-	652	1	62731	3	Y	6	23	1			12
07	139655 X	56058	-0-	-83597	-0-	744	1	55274	3	Y	36	37	1			11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700										COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205				
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
02	123928 X	93483	-0-	-30445	-0-	3014	1	90133	3	Y	305	230	1	123
						336	9							
03	128681 X	97943	-0-	-30738	-0-	2004	1	95620	3	Y	290	384	1	29
						319	9							
04	117330 X	88572	-0-	-28758	-0-	1619	1	86682	3	Y	246	243	1	32
						271	9							
05	113708 X	34987	-0-	-78721	-0-	694	1	34209	3	Y	76	67	1	41
						84	9							
*06	104850 X	71173	-0-	-33677	-0-	727	1	69945	3	Y	455	351	1	145
						501	9							
*07	103509 X	72196	-0-	-31313	-0-	959	1	71237	3	Y	-0-	145	1	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868										COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587				
02	246792 X	206687	-0-	-40105	-0-	3477	1	203210	3	Y	-0-			-0-
03	273234 X	219013	-0-	-54221	-0-	3586	1	215427	3	Y	-0-			-0-
04	253050 X	202692	-0-	-50358	-0-	2631	1	200061	3	Y	-0-			-0-
05	250046 X	202431	-0-	-47615	-0-	2561	1	199870	3	Y	-0-			-0-
06	231000 X	187370	-0-	-43630	-0-	1775	1	185595	3	Y	-0-			-0-
07	228842 X	184974	-0-	-43868	-0-	1833	1	183141	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870										COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494				
02	270956 X	224065	-0-	-46891	-0-	3769	1	220296	3	Y	-0-			-0-
03	299987 X	239262	-0-	-60725	-0-	3917	1	235345	3	Y	-0-			-0-
04	275130 X	222917	-0-	-52213	-0-	2893	1	220024	3	Y	-0-			-0-
05	272428 X	220386	-0-	-52042	-0-	2788	1	217598	3	Y	-0-			-0-
06	251220 X	204106	-0-	-47114	-0-	1934	1	202172	3	Y	-0-			-0-
07	248062 X	202217	-0-	-45845	-0-	2003	1	200214	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872										COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720				
02	271488 X	219725	-0-	-51763	-0-	3696	1	216029	3	Y	-0-			-0-
03	300576 X	231825	-0-	-68751	-0-	3796	1	228029	3	Y	-0-			-0-
04	274200 X	214393	-0-	-59807	-0-	2783	1	211610	3	Y	-0-			-0-
05	270227 X	211600	-0-	-58627	-0-	2677	1	208923	3	Y	-0-			-0-
06	247590 X	195070	-0-	-52520	-0-	1848	1	193222	3	Y	-0-			-0-
07	243257 X	192160	-0-	-51097	-0-	1904	1	190256	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873										COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286				
02	264656 X	212398	-0-	-52258	-0-	3573	1	208825	3	Y	-0-			-0-
03	293012 X	224022	-0-	-68990	-0-	3668	1	220354	3	Y	-0-			-0-
04	266970 X	207238	-0-	-59732	-0-	2690	1	204548	3	Y	-0-			-0-
05	262198 X	204162	-0-	-58036	-0-	2583	1	201579	3	Y	-0-			-0-
06	240390 X	188463	-0-	-51927	-0-	1786	1	186677	3	Y	-0-			-0-
07	235166 X	185956	-0-	-49210	-0-	1842	1	184114	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881										COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159				
02	182980 X	134143	-0-	-48837	-0-	5989	1	128154	3	Y	-0-			-0-
03	191704 X	139634	-0-	-52070	-0-	5589	1	134045	3	Y	-0-			-0-
04	171180 X	128214	-0-	-42966	-0-	4773	1	123441	3	Y	-0-			-0-
05	164889 X	126567	-0-	-38322	-0-	5299	1	121268	3	Y	-0-			-0-
06	152370 X	113828	-0-	-38542	-0-	4420	1	109408	3	Y	-0-			-0-
07	148521 X	110811	-0-	-37710	-0-	10269	1	100542	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 #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020												TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		124488 X	84128	-0-	-40360	-0-	3756	1	80372	3	Y	-0-			-0-
03		126852 X	86933	-0-	-39919	-0-	3479	1	83454	3	Y	-0-			-0-
04		111420 X	78516	-0-	-32904	-0-	2923	1	75593	3	Y	-0-			-0-
05		106764 X	72275	-0-	-34489	-0-	3026	1	69249	3	Y	-0-			-0-
06		96390 X	63445	-0-	-32945	-0-	2464	1	60981	3	Y	-0-			-0-
07		93155 X	58850	-0-	-34305	-0-	5454	1	53396	3	Y	-0-			-0-
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020												TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385
02		155008 X	102098	-0-	-52910	-0-	4558	1	97540	3	Y	-0-			-0-
03		151559 X	106025	-0-	-45534	-0-	4243	1	101782	3	Y	-0-			-0-
04		134160 X	96452	-0-	-37708	-0-	3591	1	92861	3	Y	-0-			-0-
05		128805 X	92242	-0-	-36563	-0-	3862	1	88380	3	Y	-0-			-0-
06		116490 X	83171	-0-	-33319	-0-	3230	1	79941	3	Y	-0-			-0-
07		113026 X	79269	-0-	-33757	-0-	7346	1	71923	3	Y	-0-			-0-
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020												TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860
02		137620 X	96942	-0-	-40678	-0-	4328	1	92614	3	Y	-0-			-0-
03		141577 X	101094	-0-	-40483	-0-	4046	1	97048	3	Y	-0-			-0-
04		124590 X	92990	-0-	-31600	-0-	3462	1	89528	3	Y	-0-			-0-
05		120621 X	89478	-0-	-31143	-0-	3746	1	85732	3	Y	-0-			-0-
06		109980 X	80847	-0-	-29133	-0-	3140	1	77707	3	Y	-0-			-0-
07		107322 X	77723	-0-	-29599	-0-	7203	1	70520	3	Y	-0-			-0-
-----															
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020												TOTAL DEPTH	11473	PERF.11475	- 18617
02		122164 X	94901	-0-	-27263	-0-	4237	1	90664	3	Y	-0-			34
03		121892 X	100764	-0-	-21128	-0-	4032	1	96707	3	Y	23	22	1	35
									25	9					
04		116730 X	93291	-0-	-23439	-0-	3473	1	89818	3	Y	-0-			35
05		113522 X	92153	-0-	-21369	-0-	3858	1	88295	3	Y	-0-			35
06		106530 X	85745	-0-	-20785	-0-	3329	1	82386	3	Y	27	9	1	53
									30	9					
07		105059 X	84821	-0-	-20238	-0-	7860	1	76961	3	Y	-0-	53	1	-0-
-----															
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020												TOTAL DEPTH	11469	PERF.11429	- 18630
02		154280 X	126420	-0-	-27860	-0-	5644	1	120776	3	Y	-0-			41
03		156457 X	135112	-0-	-21345	-0-	5407	1	129680	3	Y	23	25	1	39
									25	9					
04		151260 X	126954	-0-	-24306	-0-	4726	1	122228	3	Y	-0-			39
05		148118 X	125833	-0-	-22285	-0-	5268	1	120565	3	Y	-0-			39
*06		140340 X	118611	-0-	-21729	-0-	4605	1	113966	3	Y	36	12	1	63
									40	9					
*07		139965 X	118332	-0-	-21633	-0-	10966	1	107365	3	Y	1	64	1	-0-
									1	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 #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		107800 X	83457	-0-	-24343	-0-		2689	1	80399	3	138
								369	9			
03		112251 X	88473	-0-	-23778	-0-		1809	1	86295	3	34
								369	9			
04		102750 X	80238	-0-	-22512	-0-		1466	1	78456	3	37
								316	9			
05		99665 X	36736	-0-	-62929	-0-		728	1	35899	3	52
								109	9			
06		93090 X	76410	-0-	-16680	-0-		784	1	75432	3	67
								194	9			
07		92411 X	69584	-0-	-22827	-0-		924	1	68590	3	27
								70	9			
-----												
HENNDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
02		195832 X	144751	-0-	-51081	-0-		6462	1	138289	3	-0-
03		197005 X	151224	-0-	-45781	-0-		6052	1	145172	3	-0-
04		182070 X	139148	-0-	-42922	-0-		5180	1	133968	3	-0-
05		174902 X	135190	-0-	-39712	-0-		5660	1	129530	3	-0-
06		155100 X	124724	-0-	-30376	-0-		4844	1	119880	3	-0-
07		160270 X	123011	-0-	-37259	-0-		11400	1	111611	3	-0-
-----												
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
02		64680 X	40832	-0-	-23848	-0-		1823	1	39009	3	-0-
03		64232 X	41529	-0-	-22703	-0-		1662	1	39867	3	-0-
04		54480 X	38241	-0-	-16239	-0-		1424	1	36817	3	-0-
05		50747 X	10140	-0-	-40607	-0-		424	1	9716	3	-0-
06		45960 X	326	-0-	-45634	-0-		13	1	313	3	-0-
07		45198 X	270	-0-	-44928	-0-		25	1	245	3	-0-
-----												
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734												
02		223048 X	169496	-0-	-53552	-0-		7567	1	161929	3	-0-
03		227695 X	178824	-0-	-48871	-0-		7157	1	171667	3	-0-
04		209100 X	165449	-0-	-43651	-0-		6159	1	159290	3	-0-
05		203391 X	163159	-0-	-40232	-0-		6830	1	156329	3	-0-
06		190410 X	151519	-0-	-38891	-0-		5884	1	145635	3	-0-
07		187643 X	150406	-0-	-37237	-0-		13938	1	136468	3	-0-
-----												
HENNDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875												
02		204428 X	151534	-0-	-52894	-0-		6765	1	144769	3	-0-
03		204817 X	159273	-0-	-45544	-0-		6375	1	152898	3	-0-
04		192450 X	148450	-0-	-44000	-0-		5527	1	142923	3	-0-
05		185628 X	145321	-0-	-40307	-0-		6084	1	139237	3	-0-
06		171060 X	134153	-0-	-36907	-0-		5210	1	128943	3	-0-
07		167772 X	131248	-0-	-36524	-0-		12163	1	119085	3	-0-
-----												
HENNDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891												
02		214816 X	160304	-0-	-54512	-0-		7156	1	153148	3	-0-
03		215760 X	168811	-0-	-46949	-0-		6756	1	162055	3	-0-
04		201240 X	154707	-0-	-46533	-0-		5759	1	148948	3	-0-
05		194804 X	152277	-0-	-42527	-0-		6375	1	145902	3	-0-
06		171750 X	142422	-0-	-29328	-0-		5531	1	136891	3	-0-
07		177475 X	142220	-0-	-35255	-0-		13180	1	129040	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589													
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
02		239736 X	189724	-0-	-50012	-0-	8470	1	181254	3	Y	-0-	-0-
03		244373 X	202837	-0-	-41536	-0-	8118	1	194719	3	Y	-0-	-0-
04		236490 X	188262	-0-	-48228	-0-	7009	1	181253	3	Y	-0-	-0-
05		228408 X	186279	-0-	-42129	-0-	7798	1	178481	3	Y	-0-	-0-
06		213180 X	173771	-0-	-39409	-0-	6748	1	167023	3	Y	-0-	-0-
07		210056 X	173462	-0-	-36594	-0-	16075	1	157387	3	Y	-0-	-0-
-----													
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105													
02		225204 X	172031	-0-	-53173	-0-	7680	1	164351	3	Y	-0-	-0-
03		237367 X	180579	-0-	-56788	-0-	7227	1	173352	3	Y	-0-	-0-
04		214470 X	167707	-0-	-46763	-0-	6243	1	161464	3	Y	-0-	-0-
05		208072 X	163126	-0-	-44946	-0-	6829	1	156297	3	Y	-0-	-0-
06		193320 X	149955	-0-	-43365	-0-	5823	1	144132	3	Y	-0-	-0-
07		190464 X	151007	-0-	-39457	-0-	13994	1	137013	3	Y	-0-	-0-
-----													
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944													
02		66457 X	66457	-0-	-0-	-0-	2967	1	63490	3	Y	-0-	-0-
03		68251 X	68251	-0-	-0-	-0-	2732	1	65519	3	Y	-0-	-0-
04		64740 X	62148	-0-	-2592	-0-	2314	1	59834	3	Y	-0-	-0-
05		66898 X	54224	-0-	-12674	-0-	2270	1	51954	3	Y	-0-	-0-
06		64740 X	58080	-0-	-6660	-0-	2255	1	55825	3	Y	-0-	-0-
07		66898 X	54392	-0-	-12506	-0-	5041	1	49351	3	Y	-0-	-0-
-----													
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781													
02		101332 X	72133	-0-	-29199	-0-	3220	1	68913	3	Y	-0-	-0-
03		103974 X	75153	-0-	-28821	-0-	3008	1	72145	3	Y	-0-	-0-
04		92370 X	67511	-0-	-24859	-0-	2513	1	64998	3	Y	-0-	-0-
05		88970 X	62047	-0-	-26923	-0-	2597	1	59450	3	Y	-0-	-0-
06		82110 X	64433	-0-	-17677	-0-	2502	1	61931	3	Y	-0-	-0-
07		79856 X	62173	-0-	-17683	-0-	5762	1	56411	3	Y	-0-	-0-
-----													
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193													
02		115864 X	85840	-0-	-30024	-0-	3832	1	82008	3	Y	-0-	-0-
03		120218 X	90047	-0-	-30171	-0-	3604	1	86443	3	Y	-0-	-0-
04		107910 X	81827	-0-	-26083	-0-	3046	1	78781	3	Y	-0-	-0-
05		104377 X	77672	-0-	-26705	-0-	3252	1	74420	3	Y	-0-	-0-
06		96990 X	66742	-0-	-30248	-0-	2592	1	64150	3	Y	-0-	-0-
07		95046 X	69003	-0-	-26043	-0-	6395	1	62608	3	Y	-0-	-0-
-----													
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389													
02		115640 X	83525	-0-	-32115	-0-	3729	1	79796	3	Y	-0-	-0-
03		118730 X	87759	-0-	-30971	-0-	3512	1	84247	3	Y	-0-	-0-
04		106020 X	79491	-0-	-26529	-0-	2959	1	76532	3	Y	-0-	-0-
05		102052 X	75587	-0-	-26465	-0-	3164	1	72423	3	Y	-0-	-0-
06		94440 X	61347	-0-	-33093	-0-	2382	1	58965	3	Y	-0-	-0-
07		92473 X	67269	-0-	-25204	-0-	6234	1	61035	3	Y	-0-	-0-
-----													
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067													
02		71680 X	53685	-0-	-17995	-0-	2397	1	51288	3	Y	-0-	-0-
03		74121 X	61188	-0-	-12933	-0-	2449	1	58739	3	Y	-0-	-0-
04		66000 X	54143	-0-	-11857	-0-	2016	1	52127	3	Y	-0-	-0-
05		64511 X	51328	-0-	-13183	-0-	2149	1	49179	3	Y	-0-	-0-
06		59400 X	48482	-0-	-10918	-0-	1883	1	46599	3	Y	-0-	-0-
07		61194 X	47056	-0-	-14138	-0-	4361	1	42695	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING		WELL #:		23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581	
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
02		135660 X	116528	-0-	-19132	-0-	142	1	116386	3	N	-0-	-0-
03		145142 X	125231	-0-	-19911	-0-	2464	1	122767	3	N	-0-	-0-
04		137610 X	117026	-0-	-20584	-0-	1336	1	115690	3	N	-0-	-0-
05		138229 X	116927	-0-	-21302	-0-	683	1	116244	3	N	-0-	-0-
06		129300 X	109810	-0-	-19490	-0-	64	1	109746	3	N	-0-	-0-
07		129022 X	109617	-0-	-19405	-0-	755	1	108862	3	N	-0-	-0-
-----													
WILLIE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789	
02		116900 X	86828	-0-	-30072	-0-	3876	1	82952	3	Y	-0-	-0-
03		121086 X	91188	-0-	-29898	-0-	3650	1	87538	3	Y	-0-	-0-
04		109020 X	82941	-0-	-26079	-0-	3088	1	79853	3	Y	-0-	-0-
05		105586 X	79812	-0-	-25774	-0-	3341	1	76471	3	Y	-0-	-0-
06		98130 X	72264	-0-	-25866	-0-	2806	1	69458	3	Y	-0-	-0-
07		96131 X	67953	-0-	-28178	-0-	6297	1	61656	3	Y	-0-	-0-
-----													
APPLING		WELL #:		24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745	
02		128940 X	109528	-0-	-19412	-0-	134	1	109394	3	N	-0-	-0-
03		139004 X	116206	-0-	-22798	-0-	2286	1	113920	3	N	-0-	-0-
04		130980 X	107898	-0-	-23082	-0-	1232	1	106666	3	N	-0-	-0-
05		130355 X	108010	-0-	-22345	-0-	630	1	107380	3	N	-0-	-0-
06		121980 X	101477	-0-	-20503	-0-	59	1	101418	3	N	-0-	-0-
07		121272 X	101873	-0-	-19399	-0-	702	1	101171	3	N	-0-	-0-
-----													
GOLLA GU B		WELL #:		16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997	
02		69048 X	58593	-0-	-10455	-0-	2593	1	56000	3	Y	-0-	12
03		73780 X	62646	-0-	-11134	-0-	3165	1	59481	3	Y	-0-	12
04		68940 X	58663	-0-	-10277	-0-	2073	1	56589	3	Y	1	-0-
							1	9					
05		68479 X	58378	-0-	-10101	-0-	1906	1	56472	3	Y	-0-	-0-
06		64140 X	54593	-0-	-9547	-0-	1827	1	52729	3	Y	34	3
							37	9					
07		64883 X	54394	-0-	-10489	-0-	1866	1	52528	3	Y	-0-	-0-
											3	1	
-----													
GOLLA GU A		WELL #:		14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926	
02		62748 X	52308	-0-	-10440	-0-	2314	1	49994	3	Y	-0-	4
03		66805 X	56184	-0-	-10621	-0-	2838	1	53346	3	Y	-0-	4
04		62460 X	51667	-0-	-10793	-0-	1826	1	49840	3	Y	1	-0-
							1	9				5	1
05		61194 X	52391	-0-	-8803	-0-	1710	1	50681	3	Y	-0-	-0-
06		57270 X	50386	-0-	-6884	-0-	1687	1	48668	3	Y	28	2
							31	9					
07		57908 X	49697	-0-	-8211	-0-	1705	1	47992	3	Y	-0-	-0-
												2	1
-----													
GOLLA GU B		WELL #:		15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921	
02		62076 X	49515	-0-	-12561	-0-	2191	1	47324	3	Y	-0-	11
03		65627 X	52964	-0-	-12663	-0-	2676	1	50288	3	Y	-0-	11
04		60660 X	49291	-0-	-11369	-0-	1741	1	47547	3	Y	3	-0-
							3	9				14	1
05		58931 X	50259	-0-	-8672	-0-	1641	1	48618	3	Y	-0-	-0-
06		54930 X	47548	-0-	-7382	-0-	1589	1	45852	3	Y	97	10
							107	9					
07		54808 X	46409	-0-	-8399	-0-	1592	1	44816	3	Y	1	-0-
							1	9				11	1

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	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		202531 X	155138	-0-	-47393	-0-	2610	1	152528	3	Y	-0-	-0-		
03		219418 X	164378	-0-	-55040	-0-	2691	1	161687	3	Y	-0-	-0-		
04		198840 X	150207	-0-	-48633	-0-	1950	1	148257	3	Y	-0-	-0-		
05		196106 X	147701	-0-	-48405	-0-	1869	1	145832	3	Y	-0-	-0-		
06		177630 X	135380	-0-	-42250	-0-	1283	1	134097	3	Y	-0-	-0-		
07		171771 X	132546	-0-	-39225	-0-	1313	1	131233	3	Y	-0-	-0-		
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	- 17979
02		188350 X	135490	-0-	-52860	-0-	2279	1	133211	3	Y	-0-	-0-		
03		199981 X	142917	-0-	-57064	-0-	2340	1	140577	3	Y	-0-	-0-		
04		179520 X	128348	-0-	-51172	-0-	1666	1	126682	3	Y	-0-	-0-		
05		172856 X	123083	-0-	-49773	-0-	1557	1	121526	3	Y	-0-	-0-		
06		155640 X	110958	-0-	-44682	-0-	1051	1	109907	3	Y	-0-	-0-		
07		150009 X	106980	-0-	-43029	-0-	1060	1	105920	3	Y	-0-	-0-		
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021												TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	- 16199
02		176092 X	134818	-0-	-41274	-0-	2268	1	132550	3	N	-0-	-0-		
03		182931 X	143520	-0-	-39411	-0-	2350	1	141170	3	N	-0-	-0-		
04		168990 X	117355	-0-	-51635	-0-	1523	1	115832	3	N	-0-	-0-		
05		166067 X	137686	-0-	-28381	-0-	1742	1	135944	3	N	-0-	-0-		
06		151320 X	126643	-0-	-24677	-0-	1200	1	125443	3	N	-0-	-0-		
07		149265 X	122049	-0-	-27216	-0-	1209	1	120840	3	N	-0-	-0-		
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021												TOTAL DEPTH	10115	PERF.10621	- 16345
02		214116 X	163345	-0-	-50771	-0-	2748	1	160597	3	N	-0-	-0-		
03		225091 X	173300	-0-	-51791	-0-	2837	1	170463	3	N	-0-	-0-		
04		210060 X	159530	-0-	-50530	-0-	2071	1	157459	3	N	-0-	-0-		
05		203112 X	156683	-0-	-46429	-0-	1982	1	154701	3	N	-0-	-0-		
06		185040 X	144138	-0-	-40902	-0-	1366	1	142772	3	N	-0-	-0-		
07		180854 X	139374	-0-	-41480	-0-	1381	1	137993	3	N	-0-	-0-		
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021												TOTAL DEPTH	10131	PERF.10531	- 16484
02		241276 X	188029	-0-	-53247	-0-	3163	1	184866	3	N	-0-	-0-		
03		252278 X	199208	-0-	-53070	-0-	3262	1	195946	3	N	-0-	-0-		
04		231960 X	164598	-0-	-67362	-0-	2136	1	162462	3	N	-0-	-0-		
05		230299 X	187605	-0-	-42694	-0-	2374	1	185231	3	N	-0-	-0-		
06		211830 X	174072	-0-	-37758	-0-	1649	1	172423	3	N	-0-	-0-		
07		208165 X	169361	-0-	-38804	-0-	1678	1	167683	3	N	-0-	-0-		
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021												TOTAL DEPTH	9919	PERF.10402	- 16302
02		171752 X	135145	-0-	-36607	-0-	2273	1	132872	3	N	-0-	-0-		
03		181567 X	142579	-0-	-38988	-0-	2334	1	140245	3	N	-0-	-0-		
04		169740 X	122412	-0-	-47328	-0-	1589	1	120823	3	N	-0-	-0-		
05		165230 X	132794	-0-	-32436	-0-	1680	1	131114	3	N	-0-	-0-		
06		152190 X	122327	-0-	-29863	-0-	1159	1	121168	3	N	-0-	-0-		
07		149637 X	118603	-0-	-31034	-0-	1175	1	117428	3	N	-0-	-0-		
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10891	PERF.11129	- 20012
02		332388 X	272370	-0-	-60018	-0-	333	1	272037	3	N	-0-	-0-		
03		356159 X	289821	-0-	-66338	-0-	5703	1	284118	3	N	-0-	-0-		
04		331380 X	270012	-0-	-61368	-0-	3084	1	266928	3	N	-0-	-0-		
05		327360 X	270007	-0-	-57353	-0-	1576	1	268431	3	N	-0-	-0-		
06		302460 X	251150	-0-	-51310	-0-	147	1	251003	3	N	-0-	-0-		
07		301568 X	253942	-0-	-47626	-0-	1749	1	252193	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		322952 X	295069	-0-	-27883	-0-		360	1	294709	3	N	-0-		-0-	
03		357554 X	315202	-0-	-42352	-0-		6202	1	309000	3	N	-0-		-0-	
04		346020 X	291180	-0-	-54840	-0-		3325	1	287855	3	N	-0-		-0-	
05		356035 X	288741	-0-	-67294	-0-		1686	1	287055	3	N	-0-		-0-	
06		331290 X	269104	-0-	-62186	-0-		157	1	268947	3	N	-0-		-0-	
07		326678 X	268622	-0-	-58056	-0-		1850	1	266772	3	N	-0-		-0-	
-----																
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021													TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195 - 21502	
02		330596 X	285826	-0-	-44770	-0-		349	1	285477	3	N	-0-		-0-	
03		366017 X	305036	-0-	-60981	-0-		6002	1	299034	3	N	-0-		-0-	
04		344280 X	284836	-0-	-59444	-0-		3253	1	281583	3	N	-0-		-0-	
05		343635 X	281553	-0-	-62082	-0-		1644	1	279909	3	N	-0-		-0-	
06		321060 X	259915	-0-	-61145	-0-		152	1	259763	3	N	-0-		-0-	
07		316448 X	262678	-0-	-53770	-0-		1809	1	260869	3	N	-0-		-0-	
-----																
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021													TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235 - 18507	
02		288428 X	236287	-0-	-52141	-0-		289	1	235998	3	N	-0-		-0-	
03		303707 X	251685	-0-	-52022	-0-		4952	1	246733	3	N	-0-		-0-	
04		283140 X	233511	-0-	-49629	-0-		2667	1	230844	3	N	-0-		-0-	
05		284177 X	229848	-0-	-54329	-0-		1342	1	228506	3	N	-0-		-0-	
06		263880 X	211730	-0-	-52150	-0-		124	1	211606	3	N	-0-		-0-	
07		261609 X	213769	-0-	-47840	-0-		1473	1	212296	3	N	-0-		-0-	
-----																
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10096	PERF.10659 - 15704	
02		139916 X	90768	-0-	-49148	-0-		2857	1	85428	3	Y	2257	2262	1	95
								2483	9							
03		138756 X	94140	-0-	-44616	-0-		1884	1	89906	3	Y	2136	2142	1	89
								2350	9							
04		122370 X	84854	-0-	-37516	-0-		1525	1	81627	3	Y	1547	1613	1	23
								1702	9							
05		115909 X	82424	-0-	-33485	-0-		1605	1	79100	3	Y	1563	1526	1	60
								1719	9							
06		103650 X	74552	-0-	-29098	-0-		751	1	72206	3	Y	1450	1428	1	82
								1595	9							
07		100502 X	71983	-0-	-28519	-0-		935	1	69455	3	Y	1448	1482	1	48
								1593	9							
-----																
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021													TOTAL DEPTH	10308	PERF.10702 - 15790	
02		101656 X	73429	-0-	-28227	-0-		2351	1	70307	3	Y	701	700	1	27
								771	9							
03		101928 X	75762	-0-	-26166	-0-		1543	1	73627	3	Y	538	545	1	20
								592	9							
04		92940 X	66655	-0-	-26285	-0-		1210	1	64799	3	Y	587	600	1	7
								646	9							
05		96038 X	65757	-0-	-30281	-0-		1283	1	63260	3	Y	1104	1070	1	41
								1214	9							
06		86100 X	57997	-0-	-28103	-0-		587	1	56500	3	Y	827	822	1	46
								910	9							
07		81282 X	54811	-0-	-26471	-0-		721	1	53519	3	Y	519	548	1	17
								571	9							



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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
02		116433 X	78374	-0-	-38059	-0-	2501 1	74782 3	Y		992	989 1		42
							1091 9							
03		120404 X	79933	-0-	-40471	-0-	1618 1	77189 3	Y		1024	1024 1		42
							1126 9							
04		104910 X	71580	-0-	-33330	-0-	1294 1	69270 3	Y		924	953 1		13
							1016 9							
05		98394 X	69663	-0-	-28731	-0-	1367 1	67374 3	Y		838	818 1		33
							922 9							
06		87870 X	62458	-0-	-25412	-0-	634 1	61017 3	Y		734	725 1		42
							807 9							
07		86769 X	60099	-0-	-26670	-0-	787 1	58444 3	Y		789	804 1		27
							868 9							
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
02		126252 X	82136	-0-	-44116	-0-	2618 1	78273 3	Y		1132	1146 1		48
							1245 9							
03		124961 X	83958	-0-	-41003	-0-	1692 1	80726 3	Y		1400	1390 1		58
							1540 9							
04		109500 X	74856	-0-	-34644	-0-	1347 1	72110 3	Y		1272	1311 1		19
							1399 9							
05		102982 X	72699	-0-	-30283	-0-	1420 1	70011 3	Y		1153	1127 1		45
							1268 9							
06		92310 X	65004	-0-	-27306	-0-	658 1	63245 3	Y		1001	988 1		58
							1101 9							
07		90923 X	62365	-0-	-28558	-0-	815 1	60484 3	Y		969	993 1		35
							1066 9							
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
02		103410 X	91738	-0-	-11672	-0-	2926 1	87486 3	Y		1205	1214 1		54
							1326 9							
03		111972 X	94140	-0-	-17832	-0-	1904 1	90831 3	Y		1277	1276 1		55
							1405 9							
04		108360 X	85582	-0-	-22778	-0-	1545 1	82692 3	Y		1223	1258 1		20
							1345 9							
05		111972 X	82846	-0-	-29126	-0-	1630 1	80323 3	Y		812	798 1		34
							893 9							
06		103620 X	75217	-0-	-28403	-0-	765 1	73542 3	Y		827	812 1		49
							910 9							
07		101556 X	72842	-0-	-28714	-0-	957 1	71058 3	Y		752	773 1		28
							827 9							
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
02		137907 X	92113	-0-	-45794	-0-	2943 1	87993 3	Y		1070	1075 1		43
							1177 9							
03		141515 X	95188	-0-	-46327	-0-	1932 1	92170 3	Y		987	992 1		38
							1086 9							
04		124470 X	86455	-0-	-38015	-0-	1570 1	84065 3	Y		745	775 1		8
							820 9							
05		118203 X	84363	-0-	-33840	-0-	1664 1	81997 3	Y		638	624 1		22
							702 9							
06		105450 X	76571	-0-	-28879	-0-	782 1	75244 3	Y		495	492 1		25
							545 9							
07		101990 X	74387	-0-	-27603	-0-	983 1	72963 3	Y		401	415 1		10
							441 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	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
02		229127 X	156469	-0-	-72658	-0-	6985	1	149484	3	Y	-0-	-0-
03		249054 X	160735	-0-	-88319	-0-	6433	1	154302	3	Y	-0-	-0-
04		215190 X	144920	-0-	-70270	-0-	5395	1	139525	3	Y	-0-	-0-
05		203205 X	138637	-0-	-64568	-0-	5804	1	132833	3	Y	-0-	-0-
06		181230 X	128188	-0-	-53042	-0-	4978	1	123210	3	Y	-0-	-0-
07		173228 X	139901	-0-	-33327	-0-	12965	1	126936	3	Y	-0-	-0-
-----													
CRAFT		WELL #:		3H	RRCID ->	291537	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11453	- 16215	
02		262304 X	191790	-0-	-70514	-0-	8562	1	183228	3	Y	-0-	-0-
03		289943 X	198558	-0-	-91385	-0-	7947	1	190611	3	Y	-0-	-0-
04		256200 X	179945	-0-	-76255	-0-	6699	1	173246	3	Y	-0-	-0-
05		245675 X	173876	-0-	-71799	-0-	7279	1	166597	3	Y	-0-	-0-
06		220380 X	158923	-0-	-61457	-0-	6172	1	152751	3	Y	-0-	-0-
07		212350 X	155566	-0-	-56784	-0-	14416	1	141150	3	Y	-0-	-0-
-----													
CRAFT		WELL #:		4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533	
02		280196 X	208003	-0-	-72193	-0-	9286	1	198717	3	Y	-0-	-0-
03		308853 X	216548	-0-	-92305	-0-	8667	1	207881	3	Y	-0-	-0-
04		271470 X	197463	-0-	-74007	-0-	7351	1	190112	3	Y	-0-	-0-
05		261795 X	191813	-0-	-69982	-0-	8030	1	183783	3	Y	-0-	-0-
06		236940 X	175961	-0-	-60979	-0-	6833	1	169128	3	Y	-0-	-0-
07		230299 X	173238	-0-	-57061	-0-	16054	1	157184	3	Y	-0-	-0-
-----													
HEIM		WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752	
02		228060 X	210068	-0-	-17992	-0-	9378	1	200690	3	Y	-0-	-0-
03		252495 X	216693	-0-	-35802	-0-	8673	1	208020	3	Y	-0-	-0-
04		244350 X	196318	-0-	-48032	-0-	7309	1	189009	3	Y	-0-	-0-
05		252495 X	187123	-0-	-65372	-0-	7834	1	179289	3	Y	-0-	-0-
06		240750 X	172709	-0-	-68041	-0-	6707	1	166002	3	Y	-0-	-0-
07		232562 X	168850	-0-	-63712	-0-	15648	1	153202	3	Y	-0-	-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275	
02		295596 X	271256	-0-	-24340	-0-	12110	1	259146	3	Y	-0-	-0-
03		327267 X	282900	-0-	-44367	-0-	11323	1	271577	3	Y	-0-	-0-
04		316710 X	256787	-0-	-59923	-0-	9560	1	247227	3	Y	-0-	-0-
05		327267 X	248304	-0-	-78963	-0-	10395	1	237909	3	Y	-0-	-0-
06		308340 X	228206	-0-	-80134	-0-	8862	1	219344	3	Y	-0-	-0-
07		300328 X	227098	-0-	-73230	-0-	21045	1	206053	3	Y	-0-	-0-
-----													
OWEN 1080 GU G		WELL #:		31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649	
02		316176 X	235273	-0-	-80903	-0-	3958	1	231315	3	Y	-0-	-0-
03		350052 X	242087	-0-	-107965	-0-	3964	1	238123	3	Y	-0-	-0-
04		324690 X	220336	-0-	-104354	-0-	2860	1	217476	3	Y	-0-	-0-
05		306466 X	212651	-0-	-93815	-0-	2691	1	209960	3	Y	-0-	-0-
06		272130 X	193918	-0-	-78212	-0-	1837	1	192081	3	Y	-0-	-0-
07		260493 X	189379	-0-	-71114	-0-	1876	1	187503	3	Y	-0-	-0-
-----													
OWEN 1080 GU H		WELL #:		32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813	
02		307916 X	272058	-0-	-35858	-0-	4577	1	267481	3	Y	-0-	-0-
03		340907 X	279469	-0-	-61438	-0-	4576	1	274893	3	Y	-0-	-0-
04		329910 X	253379	-0-	-76531	-0-	3289	1	250090	3	Y	-0-	-0-
05		340907 X	242981	-0-	-97926	-0-	3074	1	239907	3	Y	-0-	-0-
06		314280 X	218864	-0-	-95416	-0-	2074	1	216790	3	Y	-0-	-0-
07		301196 X	211420	-0-	-89776	-0-	2094	1	209326	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 1080 GU K		WELL #:		35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361	
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
02		293804 X	279078	-0-	-14726	-0-	4695 1	274383 3	Y	-0-			-0-
03		325283 X	289088	-0-	-36195	-0-	4733 1	284355 3	Y	-0-			-0-
04		314790 X	261173	-0-	-53617	-0-	3390 1	257783 3	Y	-0-			-0-
05		325283 X	251933	-0-	-73350	-0-	3188 1	248745 3	Y	-0-			-0-
06		314790 X	228848	-0-	-85942	-0-	2168 1	226680 3	Y	-0-			-0-
07		308977 X	221334	-0-	-87643	-0-	2193 1	219141 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE MANRY GU N		WELL #:		55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10998	- 19092	
02		318515 X	318515	-0-	-0-	-0-	5358 1	313157 3	Y	-0-			-0-
03		346828 X	325287	-0-	-21541	-0-	5326 1	319961 3	Y	-0-			-0-
04		335640 X	290355	-0-	-45285	-0-	3769 1	286586 3	Y	-0-			-0-
05		346828 X	275467	-0-	-71361	-0-	3485 1	271982 3	Y	-0-			-0-
06		335640 X	245704	-0-	-89936	-0-	2328 1	243376 3	Y	-0-			-0-
07		346828 X	236067	-0-	-110761	-0-	2339 1	233728 3	Y	-0-			-0-
-----													
STS-A		WELL #:		5H	RRCID ->	291799	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	12662	PERF.12847	- 19384	
02		387072 X	311529	-0-	-75543	-0-	13908 1	297621 3	N	-0-			-0-
03		428544 X	314535	-0-	-114009	-0-	12589 1	301946 3	N	-0-			-0-
04		414720 X	276076	-0-	-138644	-0-	10278 1	265798 3	N	-0-			-0-
05		413137 X	259306	-0-	-153831	-0-	10856 1	248450 3	N	-0-			-0-
06		366450 X	228427	-0-	-138023	-0-	8871 1	219556 3	N	-0-			-0-
07		344906 X	214440	-0-	-130466	-0-	19872 1	194568 3	N	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE MANRY GU O		WELL #:		56H	RRCID ->	291855	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11096	- 19469	
02		349712 X	349712	-0-	-0-	-0-	5883 1	343829 3	Y	-0-			-0-
03		350439 X	350439	-0-	-0-	-0-	5738 1	344701 3	Y	-0-			-0-
04		312780 X	311329	-0-	-1451	-0-	4041 1	307288 3	Y	-0-			-0-
05		323206 X	299462	-0-	-23744	-0-	3789 1	295673 3	Y	-0-			-0-
06		312780 X	270301	-0-	-42479	-0-	2561 1	267740 3	Y	-0-			-0-
07		323206 X	260022	-0-	-63184	-0-	2576 1	257446 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080 GU J		WELL #:		34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11098	- 19195	
02		302540 X	280071	-0-	-22469	-0-	4711 1	275360 3	Y	-0-			-0-
03		334955 X	286618	-0-	-48337	-0-	4693 1	281925 3	Y	-0-			-0-
04		324150 X	257823	-0-	-66327	-0-	3346 1	254477 3	Y	-0-			-0-
05		334955 X	243719	-0-	-91236	-0-	3084 1	240635 3	Y	-0-			-0-
06		321420 X	220265	-0-	-101155	-0-	2087 1	218178 3	Y	-0-			-0-
07		310093 X	213136	-0-	-96957	-0-	2112 1	211024 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE MANRY GU L		WELL #:		53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.11180	- 19280	
02		340060 X	319615	-0-	-20445	-0-	6050 1	313565 3	Y	-0-			-0-
03		376495 X	328514	-0-	-47981	-0-	5379 1	323135 3	Y	-0-			-0-
04		364350 X	293658	-0-	-70692	-0-	3811 1	289847 3	Y	-0-			-0-
05		376495 X	280442	-0-	-96053	-0-	3548 1	276894 3	Y	-0-			-0-
06		364350 X	254969	-0-	-109381	-0-	2416 1	252553 3	Y	-0-			-0-
07		353865 X	247243	-0-	-106622	-0-	2449 1	244794 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN BRISCOE MANRY GU M		WELL #:		54H	RRCID ->	292041	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11013	- 19089	
02		308171 X	308171	-0-	-0-	-0-	5184 1	302987 3	Y	-0-			-0-
03		336009 X	313798	-0-	-22211	-0-	5138 1	308660 3	Y	-0-			-0-
04		325170 X	280970	-0-	-44200	-0-	3647 1	277323 3	Y	-0-			-0-
05		336009 X	268859	-0-	-67150	-0-	3402 1	265457 3	Y	-0-			-0-
06		325170 X	239631	-0-	-85539	-0-	2271 1	237360 3	Y	-0-			-0-
07		336009 X	231547	-0-	-104462	-0-	2294 1	229253 3	Y	-0-			-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053															
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
-----															
02		300776 X	267659	-0-	-33117	-0-	4503	1	263156	3	Y	-0-			-0-
03		333002 X	272317	-0-	-60685	-0-	4459	1	267858	3	Y	-0-			-0-
04		322260 X	243599	-0-	-78661	-0-	3162	1	240437	3	Y	-0-			-0-
05		333002 X	231851	-0-	-101151	-0-	2933	1	228918	3	Y	-0-			-0-
06		310500 X	211288	-0-	-99212	-0-	2002	1	209286	3	Y	-0-			-0-
07		296329 X	202487	-0-	-93842	-0-	2006	1	200481	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981															
02		0	256673	-0-	256673	275807	4318	1	252355	3	Y	-0-			-0-
03		574033 X	298226	-0-	-275807	-0-	4883	1	293343	3	Y	-0-			-0-
04		287490 X	267062	-0-	-20428	-0-	3466	1	263596	3	Y	-0-			-0-
05		297073 X	253248	-0-	-43825	-0-	3204	1	250044	3	Y	-0-			-0-
06		287490 X	226742	-0-	-60748	-0-	2148	1	224594	3	Y	-0-			-0-
07		297073 X	217353	-0-	-79720	-0-	2153	1	215200	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122															
02		0	258188	-0-	258188	277983	4343	1	253845	3	Y	-0-			-0-
03		590056 X	312073	-0-	-277983	-0-	5110	1	306963	3	Y	-0-			-0-
04		283830 X	270333	-0-	-13497	-0-	3509	1	266824	3	Y	-0-			-0-
05		293291 X	261103	-0-	-32188	-0-	3304	1	257799	3	Y	-0-			-0-
06		283830 X	232255	-0-	-51575	-0-	2201	1	230054	3	Y	-0-			-0-
07		293291 X	221653	-0-	-71638	-0-	2196	1	219457	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895															
02		0	216869	-0-	216869	237712	3648	1	213221	3	Y	-0-			-0-
03		494721 X	257009	-0-	-237712	-0-	4208	1	252801	3	Y	-0-			-0-
04		236144 X	236144	-0-	-0-	-0-	3065	1	233079	3	Y	-0-			-0-
05		237956 X	227867	-0-	-10089	-0-	2883	1	224984	3	Y	-0-			-0-
06		230280 X	205922	-0-	-24358	-0-	1951	1	203971	3	Y	-0-			-0-
07		237956 X	197355	-0-	-40601	-0-	1955	1	195400	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075															
02		0	251975	-0-	251975	269579	4239	1	247736	3	Y	-0-			-0-
03		571897 X	302318	-0-	-269579	-0-	4950	1	297368	3	Y	-0-			-0-
04		277124 X	277124	-0-	-0-	-0-	3597	1	273527	3	Y	-0-			-0-
05		273544 X	267778	-0-	-5766	-0-	3388	1	264390	3	Y	-0-			-0-
06		264720 X	248011	-0-	-16709	-0-	2350	1	245661	3	Y	-0-			-0-
07		273544 X	234463	-0-	-39081	-0-	2323	1	232140	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118															
02		0	297702	-0-	297702	333213	5008	1	292694	3	Y	-0-			-0-
03		632872 X	299659	-0-	-333213	-0-	4906	1	294753	3	Y	-0-			-0-
04		318000 X	265251	-0-	-52749	-0-	3443	1	261808	3	Y	-0-			-0-
05		328600 X	252309	-0-	-76291	-0-	3192	1	249117	3	Y	-0-			-0-
06		318000 X	224725	-0-	-93275	-0-	2129	1	222596	3	Y	-0-			-0-
07		328600 X	214736	-0-	-113864	-0-	2127	1	212609	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893															
02		0	189180	-0-	189180	194290	3182	1	185998	3	Y	-0-			-0-
03		455958 X	261668	-0-	-194290	-0-	4284	1	257384	3	Y	-0-			-0-
04		243012 X	243012	-0-	-0-	-0-	3154	1	239858	3	Y	-0-			-0-
05		233705 X	233705	-0-	-0-	-0-	2957	1	230748	3	Y	-0-			-0-
06		216840 X	209760	-0-	-7080	-0-	1988	1	207772	3	Y	-0-			-0-
07		224068 X	201356	-0-	-22712	-0-	1995	1	199361	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	505H	RRCID ->	292292	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9654	PERF.10042	- 17926			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	259511	-0-	259511	293842	4366 1	255145 3	Y		-0-			-0-
03		576485 X	282643	-0-	-293842	-0-	4628 1	278015 3	Y		-0-			-0-
04		273870 X	257623	-0-	-16247	-0-	3344 1	254279 3	Y		-0-			-0-
05		282999 X	249949	-0-	-33050	-0-	3162 1	246787 3	Y		-0-			-0-
06		273870 X	227708	-0-	-46162	-0-	2158 1	225550 3	Y		-0-			-0-
07		282999 X	222377	-0-	-60622	-0-	2203 1	220174 3	Y		-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2757		WELL #:	1000H	RRCID ->	292297	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9786	- 17603			
02		0	326188	-0-	326188	366605	5487 1	320701 3	Y		-0-			-0-
03		731295 X	364690	-0-	-366605	-0-	5971 1	358719 3	Y		-0-			-0-
04		343920 X	333426	-0-	-10494	-0-	4328 1	329098 3	Y		-0-			-0-
05		355384 X	327832	-0-	-27552	-0-	4148 1	323684 3	Y		-0-			-0-
06		343920 X	304538	-0-	-39382	-0-	2886 1	301652 3	Y		-0-			-0-
07		355384 X	301766	-0-	-53618	-0-	2990 1	298776 3	Y		-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE PSA A		WELL #:	103H	RRCID ->	292305	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.10144	- 18028			
02		0	283529	-0-	283529	303769	4770 1	278759 3	Y		-0-			-0-
03		631188 X	327419	-0-	-303769	-0-	5361 1	322058 3	Y		-0-			-0-
04		312060 X	294444	-0-	-17616	-0-	3822 1	290622 3	Y		-0-			-0-
05		322462 X	276212	-0-	-46250	-0-	3495 1	272717 3	Y		-0-			-0-
06		312060 X	244653	-0-	-67407	-0-	2318 1	242335 3	Y		-0-			-0-
07		322462 X	234588	-0-	-87874	-0-	2324 1	232264 3	Y		-0-			-0-
-----														
LYSSY FAMILY A		WELL #:	15H	RRCID ->	292345	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11086	- 21402			
02		0	82317	-0-	82317	82317	5271 1	77046 3	Y		-0-			-0-
03		483611 X	401294	-0-	-82317	-0-	105 1	401189 2	Y		-0-			-0-
04		384945 X	384945	-0-	-0-	-0-	384945 2		Y		-0-			-0-
05		364818 X	364818	-0-	-0-	-0-	364818 2		Y		-0-			-0-
06		346410 X	324071	-0-	-22339	-0-	324071 2		Y		-0-			-0-
07		357957 X	306625	-0-	-51332	-0-	2044 1	304581 2	Y		-0-			-0-
-----														
LYSSY FAMILY B		WELL #:	16H	RRCID ->	292349	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11381	- 20736			
02		0	88136	-0-	88136	88136	5644 1	82492 3	Y		-0-			-0-
03		421393 X	333257	-0-	-88136	-0-	88 1	333169 2	Y		-0-			-0-
04		313620 X	303233	-0-	-10387	-0-	303233 2		Y		-0-			-0-
05		324074 X	290278	-0-	-33796	-0-	290278 2		Y		-0-			-0-
06		313620 X	260526	-0-	-53094	-0-	260526 2		Y		-0-			-0-
07		324074 X	249326	-0-	-74748	-0-	1662 1	247664 2	Y		-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH EAST PSA A		WELL #:	1H	RRCID ->	292390	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10558	PERF.11062	- 19709			
03		0	31339	-0-	31339	31339	513 1	30826 3	Y		-0-			-0-
04		445964 X	414625	-0-	-31339	-0-	5382 1	409243 3	Y		-0-			-0-
05		438241 X	438241	-0-	-0-	-0-	5545 1	432696 3	Y		-0-			-0-
06		416073 X	416073	-0-	-0-	-0-	3942 1	412131 3	Y		-0-			-0-
07		423708 X	402960	-0-	-20748	-0-	3992 1	398968 3	Y		-0-			-0-
-----														
SPOHN RANCH EAST PSA B		WELL #:	2H	RRCID ->	292391	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10856	- 19527			
03		0	22801	-0-	22801	22801	373 1	22428 3	Y		-0-			-0-
04		462502 X	439701	-0-	-22801	-0-	5707 1	433994 3	Y		-0-			-0-
05		471568 X	471568	-0-	-0-	-0-	5966 1	465602 3	Y		-0-			-0-
06		441060 X	423413	-0-	-17647	-0-	4012 1	419401 3	Y		-0-			-0-
07		455762 X	404869	-0-	-50893	-0-	4011 1	400858 3	Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393												COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10910 - 19833
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		
03		0	30500	-0-	30500	30500	499	1	30001	3	Y	-0-			-0-		
04		461440 X	430940	-0-	-30500	-0-	5593	1	425347	3	Y	-0-			-0-		
05		456928 X	456928	-0-	-0-	-0-	5781	1	451147	3	Y	-0-			-0-		
06		428730 X	419949	-0-	-8781	-0-	3979	1	415970	3	Y	-0-			-0-		
07		443021 X	411167	-0-	-31854	-0-	4073	1	407094	3	Y	-0-			-0-		
-----																	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582												COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9935 - 17820
02		0	168053	-0-	168053	173668	2827	1	165226	3	Y	-0-			-0-		
03		417405 X	243737	-0-	-173668	-0-	3991	1	239746	3	Y	-0-			-0-		
04		231573 X	231573	-0-	-0-	-0-	3006	1	228567	3	Y	-0-			-0-		
05		225152 X	225152	-0-	-0-	-0-	2849	1	222303	3	Y	-0-			-0-		
06		203700 X	203700	-0-	-0-	-0-	1930	1	201770	3	Y	-0-			-0-		
*07		196867 X	196867	-0-	-0-	-0-	1950	1	194917	3	Y	-0-			-0-		
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677												COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9788 - 19065
03		0	122723	-0-	122723	122723	2009	1	120714	3	Y	-0-			-0-		
04		0	394742	-0-	394742	517465	5123	1	389619	3	Y	-0-			-0-		
05		918202 X	400737	-0-	-517465	-0-	5070	1	395667	3	Y	-0-			-0-		
06		390660 X	362659	-0-	-28001	-0-	3436	1	359223	3	Y	-0-			-0-		
07		403682 X	343068	-0-	-60614	-0-	3399	1	339669	3	Y	-0-			-0-		
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683												COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9658 - 18868
03		0	120331	-0-	120331	120331	1970	1	118361	3	Y	-0-			-0-		
04		0	368664	-0-	368664	488995	4785	1	363879	3	Y	-0-			-0-		
05		864172 X	375177	-0-	-488995	-0-	4747	1	370430	3	Y	-0-			-0-		
06		367050 X	341101	-0-	-25949	-0-	3232	1	337869	3	Y	-0-			-0-		
07		379285 X	328133	-0-	-51152	-0-	3251	1	324882	3	Y	-0-			-0-		
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758												COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	9487 - 18892
03		45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	737	1	44304	3	Y	-0-			-0-		
04		248189 X	248189	-0-	-0-	-0-	3221	1	244968	3	Y	-0-			-0-		
05		286094 X	286094	-0-	-0-	-0-	3620	1	282474	3	Y	-0-			-0-		
06		264937 X	264937	-0-	-0-	-0-	2510	1	262427	3	Y	-0-			-0-		
07		264833 X	261572	-0-	-3261	-0-	2591	1	258981	3	Y	-0-			-0-		
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780												COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9779 - 18229
03		0	117418	-0-	117418	117418	1922	1	115496	3	Y	-0-			-0-		
04		0	382297	-0-	382297	499715	4962	1	377335	3	Y	-0-			-0-		
05		890123 X	390408	-0-	-499715	-0-	4940	1	385468	3	Y	-0-			-0-		
06		385170 X	356017	-0-	-29153	-0-	3373	1	352644	3	Y	-0-			-0-		
07		398009 X	344061	-0-	-53948	-0-	3409	1	340652	3	Y	-0-			-0-		
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781												COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9192	PERF.	9466 - 18259
03		0	45533	-0-	45533	45533	746	1	44787	3	Y	-0-			-0-		
04		0	239742	-0-	239742	285275	3112	1	236630	3	Y	-0-			-0-		
05		563994 X	278719	-0-	-285275	-0-	3526	1	275193	3	Y	-0-			-0-		
06		259116 X	259116	-0-	-0-	-0-	2455	1	256661	3	Y	-0-			-0-		
07		263252 X	257818	-0-	-5434	-0-	2554	1	255264	3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	89067	-0-	89067	89067	3729	1	85338	3	Y	-0-	-0-
*06	286529 X	197462	-0-	-89067	-0-	7668	1	189794	3	Y	-0-	-0-
07	216969 X	198180	-0-	-18789	-0-	18366	1	179814	3	Y	-0-	-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086												
05	0	164417	-0-	164417	164417	6883	1	157534	3	Y	-0-	-0-
*06	620552 X	456135	-0-	-164417	-0-	17714	1	438421	3	Y	-0-	-0-
*07	475788 X	449358	-0-	-26430	-0-	41643	1	407715	3	Y	-0-	-0-
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107												
05	0	188880	-0-	188880	188880	7907	1	180973	3	Y	-0-	-0-
*06	638758 X	449878	-0-	-188880	-0-	17471	1	432407	3	Y	-0-	-0-
*07	481430 X	433181	-0-	-48249	-0-	40144	1	393037	3	Y	-0-	-0-
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594												
02	14924 X	10447	-0-	-4477	-0-	123	1	9557	2	Y	173	171 1
						577	4	190	9			
03	15283 X	10540	-0-	-4743	-0-	88	1	9915	2	Y	112	119 1
						414	4	123	9			
04	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	1040	1	17182	3	Y	199	202 1
						477	4	219	9			
05	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	1043	1	17309	3	Y	209	208 1
						696	4	230	9			
06	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	326	1	17575	3	Y	233	230 1
						405	4	256	9			
07	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT	12
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214												
02	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	114	1	8830	2	Y	141	139 1
						533	4	155	9			
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	77	1	8689	2	Y	216	210 1
						363	4	238	9			
04	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	1045	1	17036	3	Y	287	295 1
						491	4	316	9			
05	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	1043	1	17231	3	Y	293	290 1
						698	4	322	9			
06	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	334	1	17732	3	Y	319	317 1
						411	4	351	9			
07	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT	18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	146	1	11382	2	N	977	1017	1		91
						687	4	1075	9						
03	13392 X	13274	-0-	-118	-0-	102	1	11460	2	N	1121	1025	1		187
						479	4	1233	9						
04	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	1262	1	20247	3	N	1439	1335	1		291
						1156	4	1583	9						
05	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	1655	1	21201	3	N	876	961	1		206
						814	4	964	9						
06	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	1416	1	19519	3	N	864	884	1		186
						544	4	950	9						
07	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT				186
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476															
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	104	1	8117	2	N	347	361	1		32
						490	4	382	9						
03	8432 X	8378	-0-	-54	-0-	67	1	7556	2	N	399	364	1		67
						316	4	439	9						
04	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	832	1	13349	3	N	552	515	1		104
						762	4	607	9						
05	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	1091	1	13979	3	N	361	391	1		74
						536	4	397	9						
06	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	934	1	12868	3	N	359	365	1		68
						359	4	395	9						
07	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT				68
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
02	72044 X	72044	-0-	-0-	-0-	836	1	64996	2	Y	2079	2050	1		219
						3925	4	2287	9						
03	74817 X	74817	-0-	-0-	-0-	611	1	68592	2	Y	2499	2475	1		243
						2865	4	2749	9						
04	63833 X	63833	-0-	-0-	-0-	3398	1	56392	3	Y	2272	2377	1		138
						1563	4	2499	9						
05	65410 X	63446	-0-	-1964	-0-	3324	1	55434	3	Y	2243	2205	1		176
						2221	4	2467	9						
06	63300 X	56537	-0-	-6763	-0-	956	1	51954	3	Y	2214	2243	1		147
						1192	4	2435	9						
07	65410 X	NO RPT	-0-	-65410	-0-					Y	NO RPT				147
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
02	72602 X	72602	-0-	-0-	-0-	836	1	65047	2	Y	2537	2501	1		267
						3928	4	2791	9						
03	75901 X	75901	-0-	-0-	-0-	620	1	69558	2	Y	2561	2579	1		249
						2906	4	2817	9						
04	69240 X	66852	-0-	-2388	-0-	3572	1	59163	3	Y	2267	2379	1		137
						1644	4	2494	9						
05	71548 X	65014	-0-	-6534	-0-	3414	1	56867	3	Y	2230	2193	1		174
						2280	4	2453	9						
06	69240 X	57980	-0-	-11260	-0-	985	1	53346	3	Y	2204	2232	1		146
						1225	4	2424	9						
07	71548 X	NO RPT	-0-	-71548	-0-					Y	NO RPT				146



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495													
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422													
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
02		22092 X	20959	-0-	-1133	-0-	1760 1	16342 2	Y	1464	1494 1		456
							1247 4	1610 9					
03		24459 X	24347	-0-	-112	-0-	1671 1	20044 2	Y	1750	1845 1		361
							707 4	1925 9					
04		25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	1378 1	23028 3	Y	1227	1380 1		208
							66 4	1350 9					
05		24397 X	22725	-0-	-1672	-0-	1234 1	19365 3	Y	1616	1525 1		299
							348 4	1778 9					
06		23610 X	21408	-0-	-2202	-0-	1139 1	18373 3	Y	1495	1587 1		207
							251 4	1645 9					
07		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-			Y	NO RPT			207
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290													
02		14000 X	13592	-0-	-408	-0-	1231 1	10226 2	Y	1110	1132 1		346
							914 4	1221 9					
03		15500 X	15417	-0-	-83	-0-	1158 1	12281 2	Y	1326	1398 1		274
							519 4	1459 9					
04		18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	1011 1	16890 3	Y	930	1046 1		158
							48 4	1023 9					
05		16306 X	15519	-0-	-787	-0-	836 1	13102 3	Y	1224	1156 1		226
							235 4	1346 9					
06		15780 X	14884	-0-	-896	-0-	786 1	12678 3	Y	1134	1203 1		157
							173 4	1247 9					
07		19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-			Y	NO RPT			157
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408													
02		77919 X	77919	-0-	-0-	-0-	897 1	69741 2	N	2791	2847 1		511
							4211 4	3070 9					
03		83112 X	83112	-0-	-0-	-0-	678 1	76134 2	N	2836	2763 1		584
							3180 4	3120 9					
04		74134 X	74134	-0-	-0-	-0-	3992 1	64259 3	N	2060	2485 1		159
							3679 4	2266 9					
05		73914 X	73914	-0-	-0-	-0-	4951 1	63651 3	N	2617	2715 1		61
							2433 4	2879 9					
06		68130 X	68128	-0-	-2	-0-	4299 1	59436 3	N	2494	2386 1		169
							1650 4	2743 9					
07		70401 X	NO RPT	-0-	-70401	-0-			N	NO RPT			169
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390													
02		76720 X	76720	-0-	-0-	-0-	882 1	68583 2	N	2831	2951 1		140
							4141 4	3114 9					
03		83005 X	83005	-0-	-0-	-0-	676 1	75892 2	N	2970	2855 1		255
							3170 4	3267 9					
04		80340 X	75466	-0-	-4874	-0-	4047 1	65128 3	N	2379	2562 1		72
							3708 4	2617 9					
05		83018 X	73086	-0-	-9932	-0-	4877 1	62700 3	N	2824	2825 1		71
							2403 4	3106 9					
06		80340 X	70987	-0-	-9353	-0-	4477 1	61903 3	N	2622	2453 1		240
							1723 4	2884 9					
07		83018 X	NO RPT	-0-	-83018	-0-			N	NO RPT			240



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495																
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		90712 X	90712	-0-	-0-	-0-	1417	1	75977	2	N	7420	7030	1		522
							5156	4	8162	9						
03		73303 X	73303	-0-	-0-	-0-	1028	1	60547	2	N	7514	7862	1		174
							3463	4	8265	9						
04		110423 X	110423	-0-	-0-	-0-	49645	1	48620	3	N	5952	5978	1		148
							5611	4	6547	9						
05		92362 X	92362	-0-	-0-	-0-	1881	1	76902	3	N	8445	8411	1		182
							4289	4	9290	9						
06		87715 X	87715	-0-	-0-	-0-	1365	1	73583	3	N	6588	6486	1		284
							5520	4	7247	9						
07		64294 X	NO RPT	-0-	-64294	-0-					N	NO RPT				284
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831																
02		102189 X	102189	-0-	-0-	-0-	1583	1	85040	2	N	8908	8723	1		338
							5767	4	9799	9						
03		83159 X	83159	-0-	-0-	-0-	1173	1	68316	2	N	8853	9014	1		177
							3932	4	9738	9						
04		128674 X	128674	-0-	-0-	-0-	57681	1	56491	3	N	7256	7346	1		87
							6520	4	7982	9						
05		100887 X	100887	-0-	-0-	-0-	2044	1	83581	3	N	9637	9622	1		102
							4661	4	10601	9						
06		91562 X	91562	-0-	-0-	-0-	1409	1	75948	3	N	7734	7566	1		270
							5698	4	8507	9						
07		47771 X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT				270
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390																
02		44632 X	29878	-0-	-14754	-0-	787	1	23238	2	N	3516	3647	1		186
							1985	4	3868	9						
03		45694 X	31800	-0-	-13894	-0-	731	1	26346	2	N	3213	3235	1		164
							1189	4	3534	9						
04		38040 X	29232	-0-	-8808	-0-	25260	3	970	4	N	2729	2763	1		130
							3002	9								
05		33170 X	29305	-0-	-3865	-0-	25802	3	603	4	N	2636	2537	1		229
							2900	9								
06		32100 X	25792	-0-	-6308	-0-	22798	3	197	4	N	2543	2525	1		247
							2797	9								
07		33077 X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					N	NO RPT				247
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434																
02		43008 X	29447	-0-	-13561	-0-	775	1	22875	2	N	3277	3288	1		306
							2192	4	3605	9						
03		43617 X	32009	-0-	-11608	-0-	733	1	26415	2	N	3359	3354	1		311
							1166	4	3695	9						
04		36990 X	29906	-0-	-7084	-0-	25389	3	975	4	N	3220	3170	1		361
							3542	9								
05		33418 X	29340	-0-	-4078	-0-	25616	3	598	4	N	2842	2878	1		325
							3126	9								
06		32340 X	26365	-0-	-5975	-0-	23535	3	204	4	N	2387	2390	1		322
							2626	9								
07		32612 X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					N	NO RPT				322

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267										
ENCINAL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277847	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4770 - 4900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ENCINAL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	279157	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658 - 4866			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC				653223										
ASCHE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791 - 17500			
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-	
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-	
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-	
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-	
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CRESCENT C		WELL #:		1H	RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195 - 16348			
02	2632 X	2361	-0-	-271	-0-	2361	2		N	-0-			-0-	
03	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2		N	-0-			-0-	
04	2970 X	2592	-0-	-378	-0-	2592	2		N	-0-			-0-	
05	2604 X	1923	-0-	-681	-0-	1923	2		N	-0-			-0-	
*06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-	
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-	
NYE		WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095			
02	15596 X	13727	-0-	-1869	-0-	13727	2		N	-0-			-0-	
03	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	17141	2		N	-0-			-0-	
04	15150 X	11737	-0-	-3413	-0-	11737	2		N	-0-			-0-	
05	15655 X	9446	-0-	-6209	-0-	9446	2		N	-0-			-0-	
06	15930 X	12794	-0-	-3136	-0-	12794	2		N	-0-			-0-	
*07	12957 X	NO RPT	-0-	-12957	-0-				N	NO RPT			-0-	
NYE		WELL #:		2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344 - 15246			
02	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2		N	-0-			-0-	
03	9176 X	6412	-0-	-2764	-0-	6412	2		N	-0-			-0-	
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2		N	-0-			-0-	
05	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2		N	-0-			-0-	
06	10620 X	9153	-0-	-1467	-0-	9153	2		N	-0-			-0-	
*07	7518 X	NO RPT	-0-	-7518	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
ASCHE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815				
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
02		795 N	795	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
03		1386 N	1386	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
*06		1259 N	1259	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-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				
02		3360 X	3164	-0-	-196	3164	2	N	-0-			-0-
03		3720 X	3228	-0-	-492	3228	2	N	-0-			-0-
04		3420 X	2737	-0-	-683	2737	2	N	-0-			-0-
05		3503 X	3054	-0-	-449	3054	2	N	-0-			-0-
*06		3390 X	2879	-0-	-511	2879	2	N	-0-			-0-
*07		3503 X	3278	-0-	-225	3278	2	N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408				
02		3892 X	2913	-0-	-979	2913	2	N	-0-			-0-
03		4309 X	2741	-0-	-1568	2741	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	2527	-0-	-1373	2527	2	N	-0-			-0-
05		3813 X	3813	-0-	-0-	3813	2	N	-0-			-0-
*06		5774 X	5774	-0-	-0-	5774	2	N	-0-			-0-
*07		3359 X	3359	-0-	-0-	3359	2	N	-0-			-0-
-----												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407										
LA MUELA		WELL #: 1H		RRCID -> 283958		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823				
02		29092 X	28054	-0-	-1038	414	1	27640	3	N	-0-	-0-
03		30659 X	25956	-0-	-4703	1064	1	24892	3	N	-0-	-0-
04		28140 X	24518	-0-	-3622	1046	1	23472	3	N	-0-	-0-
05		31062 X	23168	-0-	-7894	1062	1	22106	3	N	-0-	-0-
*06		30060 X	22177	-0-	-7883	814	1	21363	3	N	-0-	-0-
07		31062 X	22682	-0-	-8380	951	1	21731	3	N	-0-	-0-
-----												
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 284417		COMPL. DATE 01/21/2018		TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125				
02		41328 X	31007	-0-	-10321	31007	3			N	-0-	-0-
03		45756 X	36264	-0-	-9492	380	1	35884	3	N	-0-	-0-
04		44280 X	32402	-0-	-11878	317	1	32085	3	N	-0-	-0-
05		38037 X	31019	-0-	-7018	223	1	30796	3	N	-0-	-0-
06		36720 X	30184	-0-	-6536	227	1	29957	3	N	-0-	-0-
07		36270 X	29119	-0-	-7151	228	1	28891	3	N	-0-	-0-
-----												
LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #: 1H		RRCID -> 286473		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445				
02		157976 X	113709	-0-	-44267	339	1	113370	3	N	-0-	-0-
03		166036 X	126439	-0-	-39597	283	1	126156	3	N	-0-	-0-
04		154980 X	118636	-0-	-36344	3329	1	115307	3	N	-0-	-0-
05		133951 X	118378	-0-	-15573	55	1	118323	3	N	-0-	-0-
*06		129630 X	110183	-0-	-19447	443	1	109740	3	N	-0-	-0-
07		126449 X	113543	-0-	-12906	434	1	113109	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586
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
02	66892 X	54614	-0-	-12278	-0-	54614	3	N	-0-			-0-
03	71486 X	56631	-0-	-14855	-0-	20	1	56611	3	N	-0-	-0-
04	64470 X	58874	-0-	-5596	-0-	58874	3	N	-0-			-0-
05	65224 X	58524	-0-	-6700	-0-	58524	3	N	-0-			-0-
*06	58770 X	56154	-0-	-2616	-0-	56154	3	N	-0-			-0-
07	60822 X	54151	-0-	-6671	-0-	54151	3	N	-0-			-0-
-----												
HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
02	118328 X	78184	-0-	-40144	-0-	78184	3	N	-0-			-0-
03	125426 X	96406	-0-	-29020	-0-	34	1	96372	3	N	-0-	-0-
04	94221 X	94221	-0-	-0-	-0-	94221	3	N	-0-			-0-
05	94210 X	94210	-0-	-0-	-0-	94210	3	N	-0-			-0-
*06	93300 X	88965	-0-	-4335	-0-	88965	3	N	-0-			-0-
07	97371 X	89008	-0-	-8363	-0-	89008	3	N	-0-			-0-
-----												
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
02	100016 X	92656	-0-	-7360	-0-	92656	3	N	-0-			-0-
03	104997 X	99936	-0-	-5061	-0-	36	1	99900	3	N	-0-	-0-
04	108450 X	90183	-0-	-18267	-0-	90183	3	N	-0-			-0-
05	112065 X	89417	-0-	-22648	-0-	89417	3	N	-0-			-0-
*06	108450 X	82624	-0-	-25826	-0-	82624	3	N	-0-			-0-
07	102579 X	82717	-0-	-19862	-0-	82717	3	N	-0-			-0-
-----												
HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
02	95228 X	23958	-0-	-71270	-0-	23958	3	N	-0-			-0-
03	101556 X	33888	-0-	-67668	-0-	12	1	33876	3	N	-0-	-0-
04	54510 X	30891	-0-	-23619	-0-	30891	3	N	-0-			-0-
05	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	33957	3	N	-0-			-0-
*06	32790 X	31724	-0-	-1066	-0-	31724	3	N	-0-			-0-
07	33883 X	31551	-0-	-2332	-0-	31551	3	N	-0-			-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
02	156772 X	33843	-0-	-122929	-0-	33843	3	N	-0-			-0-
03	167059 X	22707	-0-	-144352	-0-	132	1	22575	3	N	-0-	-0-
04	155130 X	58186	-0-	-96944	-0-	219	1	57967	3	N	-0-	-0-
05	153388 X	67882	-0-	-85506	-0-	29	1	67853	3	N	-0-	-0-
*06	140340 X	63165	-0-	-77175	-0-	254	1	62911	3	N	-0-	-0-
*07	61508 X	61508	-0-	-0-	-0-	235	1	61273	3	N	-0-	-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
02	129192 X	92913	-0-	-36279	-0-	92913	3	N	-0-			-0-
03	134695 X	115446	-0-	-19249	-0-	670	1	114776	3	N	-0-	-0-
04	123570 X	96712	-0-	-26858	-0-	337	1	96375	3	N	-0-	-0-
05	121210 X	98897	-0-	-22313	-0-	46	1	98851	3	N	-0-	-0-
*06	111720 X	90841	-0-	-20879	-0-	365	1	90476	3	N	-0-	-0-
07	115444 X	90080	-0-	-25364	-0-	344	1	89736	3	N	-0-	-0-
-----												
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
02	141288 X	29123	-0-	-112165	-0-	29123	3	N	-0-			-0-
03	148583 X	71811	-0-	-76772	-0-	417	1	71394	3	N	-0-	-0-
04	134190 X	115920	-0-	-18270	-0-	372	1	115548	3	N	-0-	-0-
05	134594 X	134594	-0-	-0-	-0-	48	1	134546	3	N	-0-	-0-
*06	125041 X	125041	-0-	-0-	-0-	502	1	124539	3	N	-0-	-0-
*07	123887 X	123887	-0-	-0-	-0-	473	1	123414	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		318696 X	200508	-0-	-118188	-0-	3929	1	196579	3	N	-0-	-0-
03		336319 X	263831	-0-	-72488	-0-	1531	1	262300	3	N	-0-	-0-
04		309150 X	235511	-0-	-73639	-0-	802	1	234709	3	N	-0-	-0-
05		302467 X	229464	-0-	-73003	-0-	108	1	229356	3	N	-0-	-0-
*06		273990 X	209799	-0-	-64191	-0-	843	1	208859	3	N	88	88 8
							97	9					
07		263841 X	204635	-0-	-59206	-0-	781	1	203854	3	N	-0-	-0-
-----													
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640													
02		311388 X	216079	-0-	-95309	-0-	4234	1	211845	3	N	-0-	-0-
03		341186 X	300400	-0-	-40786	-0-	1743	1	298657	3	N	-0-	-0-
04		326100 X	263172	-0-	-62928	-0-	884	1	262288	3	N	-0-	-0-
05		312263 X	251063	-0-	-61200	-0-	103	1	250960	3	N	-0-	-0-
*06		290700 X	229859	-0-	-60841	-0-	923	1	228839	3	N	88	88 8
							97	9					
07		300390 X	220621	-0-	-79769	-0-	843	1	219778	3	N	-0-	-0-
-----													
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309													
02		452004 X	258179	-0-	-193825	-0-	258179	3			N	-0-	-0-
03		500433 X	295042	-0-	-205391	-0-	1712	1	293330	3	N	-0-	-0-
04		366960 X	271636	-0-	-95324	-0-	932	1	270704	3	N	-0-	-0-
05		371039 X	266812	-0-	-104227	-0-	90	1	266722	3	N	-0-	-0-
*06		337050 X	246421	-0-	-90629	-0-	990	1	245431	3	N	-0-	-0-
07		295027 X	237505	-0-	-57522	-0-	907	1	236598	3	N	-0-	-0-
-----													
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655													
02		445788 X	281796	-0-	-163992	-0-	281796	3			N	-0-	-0-
03		493551 X	330556	-0-	-162995	-0-	1918	1	328638	3	N	-0-	-0-
04		388590 X	304751	-0-	-83839	-0-	1043	1	303708	3	N	-0-	-0-
05		388275 X	294116	-0-	-94159	-0-	94	1	294022	3	N	-0-	-0-
*06		358920 X	276726	-0-	-82194	-0-	1112	1	275614	3	N	-0-	-0-
07		330553 X	271316	-0-	-59237	-0-	1036	1	270280	3	N	-0-	-0-
-----													
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189													
02	DELQ PR		290934	-0-	290934	632751	290934	3			N	-0-	-0-
03	0 W		319949	-0-	319949	952700	114	1	319835	3	N	-0-	-0-
04	0 W		287303	-0-	287303	1240003	287303	3			N	-0-	-0-
05	0 W		278662	-0-	278662	1518665	278662	3			N	-0-	-0-
*06	0 W		249780	-0-	249780	1768445	249780	3			N	-0-	-0-
*07	2008544 X		240099	-0-	-1768445	-0-	240099	3			N	-0-	-0-
-----													
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109													
02		594423 X	272120	-0-	-322303	-0-	272120	3			N	-0-	-0-
03		330274 X	293552	-0-	-36722	-0-	105	1	293447	3	N	-0-	-0-
04		319620 X	264135	-0-	-55485	-0-	264135	3			N	-0-	-0-
05		330274 X	254972	-0-	-75302	-0-	254972	3			N	-0-	-0-
*06		319620 X	227205	-0-	-92415	-0-	227205	3			N	-0-	-0-
07		301289 X	215855	-0-	-85434	-0-	215855	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407										
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751	- 19369		
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	
02		515818 X	226898	-0-	-288920	-0-	226898	3	N	-0-			-0-	
03		273606 X	265935	-0-	-7671	-0-	95	1	N	-0-	265840	3	-0-	
04		264780 X	251419	-0-	-13361	-0-	251419	3	N	-0-			-0-	
05		273606 X	246744	-0-	-26862	-0-	246744	3	N	-0-			-0-	
*06		257370 X	214008	-0-	-43362	-0-	214008	3	N	-0-			-0-	
07		265949 X	203638	-0-	-62311	-0-	203638	3	N	-0-			-0-	
-----														
DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597	- 20231		
02		0	379599	-0-	379599	599396	379599	3	N	-0-			-0-	
03		1002014 X	402618	-0-	-599396	-0-	144	1	N	-0-	402474	3	-0-	
04		427080 X	356963	-0-	-70117	-0-	356963	3	N	-0-			-0-	
05		441316 X	338946	-0-	-102370	-0-	338946	3	N	-0-			-0-	
*06		427080 X	297583	-0-	-129497	-0-	297583	3	N	-0-			-0-	
07		441316 X	279548	-0-	-161768	-0-	279548	3	N	-0-			-0-	
-----														
DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442	- 22548		
02		0	475326	-0-	475326	737726	475326	3	N	-0-			-0-	
03		1239953 X	502227	-0-	-737726	-0-	180	1	N	-0-	502047	3	-0-	
04		524370 X	456439	-0-	-67931	-0-	456439	3	N	-0-			-0-	
05		541849 X	442272	-0-	-99577	-0-	442272	3	N	-0-			-0-	
*06		524370 X	394870	-0-	-129500	-0-	394870	3	N	-0-			-0-	
07		541849 X	373697	-0-	-168152	-0-	373697	3	N	-0-			-0-	
-----														
QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319	- 23872		
05		266417 X	266417	-0-	-0-	-0-	266417	3	N	-0-			-0-	
*06		475320 X	467348	-0-	-7972	-0-	1878	1	N	-0-	465470	3	-0-	
*07		501999 X	501999	-0-	-0-	-0-	1917	1	N	-0-	500082	3	-0-	
-----														
QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558	- 22565		
*05		283447 X	283447	-0-	-0-	-0-	283447	3	N	-0-			-0-	
*06		DELQ PR	462569	-0-	462569	462569	1859	1	N	-0-	460710	3	-0-	
*07		940188 X	477619	-0-	-462569	-0-	1824	1	N	-0-	475795	3	-0-	
-----														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972	- 17119
NUECES MINERALS COMPANY														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		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										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874				
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
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	50 1	1103 3	Y	229	206 0	343
							13 4	252 9				
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	71 1	1111 3	Y	87		430
							14 4	96 9				
04		1380 N	1096	-0-	-284	-0-	61 1	987 3	Y	33	360 0	103
							12 4	36 9				
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66 1	1129 3	Y	26	79 0	50
							17 4	29 9				
06		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	63 1	1046 3	Y	35	41 0	44
							18 4	39 9				
07		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	66 1	1022 3	Y	1	39 0	6
							17 4	1 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452				
02		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	133 1	2908 3	Y	45	54 0	74
							33 4	50 9				
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	196 1	3052 3	Y	50		124
							37 4	55 9				
04		4770 X	3478	-0-	-1292	-0-	197 1	3197 3	Y	41	104 0	61
							39 4	45 9				
05		4929 X	4259	-0-	-670	-0-	228 1	3906 3	Y	49	47 0	63
							71 4	54 9				
06		4080 X	3955	-0-	-125	-0-	219 1	3611 3	Y	44	51 0	56
							77 4	48 9				
07		3596 X	3468	-0-	-128	-0-	204 1	3158 3	Y	38	50 0	44
							64 4	42 9				
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042				
02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3		N	-0-		-0-
03		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3		N	-0-		-0-
04		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 3		N	-0-		-0-
05		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 3		N	-0-		-0-
06		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3		N	-0-		-0-
07		4061 X	3848	-0-	-213	-0-	3848 3		N	-0-		-0-
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-







HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196			
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
02	4536 X	4532	-0-	-4	-0-	758 1	3396 3	N	247	245 0	219
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	106 4	272 9	N	278	232 0	259
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	1213 1	3446 3	N	1495	240 0	1503
*05	5239 X	4931	-0-	-308	-0-	110 4	306 9	N	221	1338 0	353
06	5070 X	4341	-0-	-729	-0-	1318 1	2860 3	N	239	289 0	292
07	6107 X	4855	-0-	-1252	-0-	91 4	1645 9	N	242	237 0	294
						760 1	3807 3				
						121 4	243 9				
						680 1	3294 3				
						104 4	263 9				
						748 1	3715 3				
						126 4	266 9				
-----											
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623			
02	1876 X	1274	-0-	-602	-0-	106 1	915 3	Y	230	233 1	78
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	253 9	151 1	Y	245	249 1	74
04	1560 X	1390	-0-	-170	-0-	270 9	106 1	Y	222	238 1	58
05	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	106 1	1124 3	Y	322	308 1	72
06	1650 X	1367	-0-	-283	-0-	244 9	134 1	Y	106	131 1	47
07	1705 X	1210	-0-	-495	-0-	118 1	1132 3	Y	120	127 1	40
						117 9	96 1	Y			
						132 9	982 3				
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824			
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	78 1	923 3	Y	74	62 0	34
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81 9	73 1	Y	62	74 0	22
04	1020 N	691	-0-	-329	-0-	68 9	66 1	Y	26	38 0	10
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	29 9	122 1	Y	50	45 0	15
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	55 9	127 1	Y	122	113 0	24
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	134 9	75 1	Y	69	67 0	26
						76 9					
-----											
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210			
M O	ALLOW 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
02	7896 X	5660	-0-	-2236	-0-	195	1	5419	3	Y	25	79 1	15
						18	4	28	9				
03	8184 X	6656	-0-	-1528	-0-	207	1	6367	3	Y	62	61 1	16
						14	4	68	9				
04	7770 X	6123	-0-	-1647	-0-	185	1	5747	3	Y	174	95 1	95
						191	9						
05	7471 X	6306	-0-	-1165	-0-	238	1	5884	3	Y	166	142 1	119
						1	4	183	9				
06	7230 X	6466	-0-	-764	-0-	242	1	6097	3	Y	114	184 1	49
						2	4	125	9				
*07	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	241	1	6396	3	Y	130	93 1	86
						32	4	143	9				

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338			
02	7252 X	5005	-0-	-2247	-0-	170	1	4730	3	Y	81	52 1	50
						16	4	89	9				
03	7502 X	6082	-0-	-1420	-0-	186	1	5715	3	Y	153	164 1	39
						13	4	168	9				
04	6900 X	4900	-0-	-2000	-0-	151	1	4691	3	Y	53	63 1	29
						58	9						
05	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	196	1	4843	3	Y	57	45 1	41
						1	4	63	9				
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5575	3	Y	136	119 1	58
						1	4	150	9				
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT		58

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 10780 - 18174			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	4	4 0	3
						2	4	4	9				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-	3 0	-0-
						1	4						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	5		5
						2	4	6	9				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4 0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 12475 - 18628			
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	Y	6	1 0	5
						2	4	7	9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	9		9
						2	4	10	9				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572			
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
02	7112 X	6572	-0-	-540	-0-	410 1	5675 3	Y	282	302 0		250
03	7626 X	5564	-0-	-2062	-0-	177 4	310 9					
04	7380 X	5507	-0-	-1873	-0-	370 1	4779 3	Y	238	260 0	6 1	222
*05	7409 X	6865	-0-	-544	-0-	153 4	262 9					
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	376 1	4737 3	Y	221	205 0	10 1	228
*07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	151 4	243 9					
						465 1	5937 3	Y	254	203 0	5 1	274
						184 4	279 9					
						503 1	6222 3	Y	138	224 0	9 1	179
						190 4	152 9					
						542 1	6440 3	Y	273	145 0	2 1	305
						213 4	300 9					
BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980			
02	7000 X	6303	-0-	-697	-0-	396 1	5477 3	Y	235	226 0		208
03	7440 X	6822	-0-	-618	-0-	171 4	259 9					
04	7200 X	5206	-0-	-1994	-0-	455 1	5886 3	Y	266	220 0	5 1	249
05	7161 X	6534	-0-	-627	-0-	188 4	293 9					
06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	357 1	4496 3	Y	191	230 0	11 1	199
*07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	143 4	210 9					
						446 1	5688 3	Y	203	177 0	4 1	221
						177 4	223 9					
						514 1	6360 3	Y	238	181 0	7 1	271
						195 4	262 9					
						539 1	6404 3	Y	232	220 0	3 1	280
						212 4	255 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602			
02	6440 X	6024	-0-	-416	-0-	253 1	5534 3	Y	158	346 0		348
03	7130 X	6997	-0-	-133	-0-	63 4	174 9					
04	7650 X	6473	-0-	-1177	-0-	411 1	6394 3	Y	104			452
05	7905 X	6661	-0-	-1244	-0-	78 4	114 9					
06	6780 X	6432	-0-	-348	-0-	366 1	5947 3	Y	79	379 0		152
07	7006 X	6410	-0-	-596	-0-	73 4	87 9					
						357 1	6100 3	Y	88	117 0		123
						107 4	97 9					
						355 1	5864 3	Y	84	100 0		107
						121 4	92 9					
						376 1	5828 3	Y	84	96 0		95
						114 4	92 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544			
02	3696 X	2614	-0-	-1082	-0-	108 1	2371 3	Y	98	148 0		179
03	4092 X	2974	-0-	-1118	-0-	27 4	108 9					
04	3960 X	3653	-0-	-307	-0-	172 1	2681 3	Y	80			259
05	4092 X	3931	-0-	-161	-0-	33 4	88 9					
06	3870 X	3808	-0-	-62	-0-	204 1	3322 3	Y	78	217 0		120
*07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	41 4	86 9					
						208 1	3562 3	Y	88	93 0		115
						64 4	97 9					
						208 1	3430 3	Y	89	94 0		110
						72 4	98 9					
						223 1	3456 3	Y	86	98 0		98
						69 4	95 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.12631 - 16842						
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100 - 13798						
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	18					18
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	2	4	20	9							
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	6	14	0			10
*07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	2	4	7	9							
						15	1	250	3	Y	-0-	8	0			2
						3	4									
						15	1	228	3	Y	-0-	2	0			-0-
						2	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463 - 15234						
02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	78	63	0			112
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	9	4	86	9							
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	107					219
05	919 X	919	-0-	-0-	-0-	10	4	118	9							
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	Y	58	183	0			94
*07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	9	4	64	9							
						46	1	782	3	Y	72	73	0			93
						12	4	79	9							
						43	1	704	3	Y	65	75	0			83
						13	4	72	9							
						46	1	715	3	Y	62	74	0			71
						12	4	68	9							

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387						
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	467	1	6473	3	Y	347	242	0			308
03	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	202	4	382	9							
04	6870 X	5823	-0-	-1047	-0-	507	1	6554	3	Y	384	326	0	8	1	358
05	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	209	4	422	9							
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	394	1	4963	3	Y	280	330	0	16	1	292
07	8339 X	3593	-0-	-4746	-0-	158	4	308	9							
						552	1	7048	3	Y	358	260	0	7	1	383
						219	4	394	9							
						593	1	7340	3	Y	414	313	0	12	1	472
						225	4	455	9							
						259	1	3083	3	Y	135	383	0	5	1	219
						102	4	149	9							

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452		
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
02	1988 N	1377	-0-	-611	-0-	96 1 149 9	1132 3	Y	135	136 0	62
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	95 1 156 9	1334 3	Y	142	154 0	50
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	141 1 135 9	1273 3	Y	123	125 0	48
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	183 1 153 9	1320 3	Y	139	145 0	42
06	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	116 1 153 9	1186 3	Y	139	153 0	28
07	1612 N	1046	-0-	-566	-0-	81 1 145 9	820 3	Y	132	110 0	49
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772		
02	3136 X	1282	-0-	-1854	-0-	95 1 69 9	1118 3	Y	63	66 0	29
03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	183 1 128 9	2575 3	Y	116	104 0	41
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	272 1 132 9	2450 3	Y	120	114 0	47
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	214 1 91 9	1541 3	Y	83	105 0	25
06	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	212 1 154 9	2181 3	Y	140	137 0	28
07	2945 X	1679	-0-	-1266	-0-	144 1 78 9	1457 3	Y	71	72 0	27
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440		
02	1288 N	1267	-0-	-21	-0-	91 1 106 9	1070 3	Y	96	97 0	44
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	91 1 105 9	1281 3	Y	95	105 0	34
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	138 1 106 9	1245 3	Y	96	92 0	38
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	174 1 122 9	1249 3	Y	111	115 0	34
06	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	115 1 98 9	1183 3	Y	89	105 0	18
07	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	126 1 91 9	1280 3	Y	83	70 0	31
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015		
02	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	80 1 113 9	940 3	Y	103	102 0	47
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	81 1 118 9	1139 3	Y	107	116 0	38
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	124 1 116 9	1118 3	Y	105	102 0	41
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	155 1 120 9	1113 3	Y	109	117 0	33
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	107 1 122 9	1099 3	Y	111	122 0	22
07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	111 1 123 9	1123 3	Y	112	92 0	42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675		
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
02	868 N	699	-0-	-169	-0-	27 1	597 3	Y	62	141 0	140
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7 4	68 9	Y	96		236
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	39 1	604 3	Y	137	198 0	175
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	7 4	106 9	Y	80	136 0	119
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	52 1	842 3	Y	-0-	97 0	22
07	1085 N	810	-0-	-275	-0-	10 4	151 9	Y	33	20 0	35
						43 1	739 3	Y			
						11 4	88 9	Y			
						43 1	711 3	Y			
						8 4	36 9	Y			
						46 1	716 3	Y			
						12 4	36 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	106	125 0	175
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	2 4	117 9	Y	100		275
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	20 1	314 3	Y	53	230 0	98
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	4 4	110 9	Y	97	76 0	119
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	153	97 0	175
*07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2 4	58 9	Y	47	156 0	66
						74 1	1273 3	Y			
						18 4	107 9	Y			
						132 1	2173 3	Y			
						35 4	168 9	Y			
						144 1	2237 3	Y			
						34 4	52 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947		
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	8 1	168 3	Y	156	149 0	239
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	2 4	172 9	Y	303		542
04	390 N	141	-0-	-249	-0-	11 1	169 3	Y	67	454 0	155
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	2 4	333 9	Y	194	120 0	229
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	4 1	62 3	Y	165	187 0	207
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	1 4	74 9	Y	170	185 0	192
						17 1	296 3	Y			
						5 4	213 9	Y			
						16 1	257 3	Y			
						5 4	182 9	Y			
						18 1	273 3	Y			
						5 4	187 9	Y			
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397		
02	2324 X	1390	-0-	-934	-0-	106 1	1253 3	Y	28	35 0	13
03	2511 X	1387	-0-	-1124	-0-	31 9	1278 3	Y	16	23 0	6
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	91 1	1710 3	Y	32	25 0	13
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	18 9	1410 3	Y	22	28 0	7
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	190 1	2026 3	Y	46	44 0	9
07	2015 N	1375	-0-	-640	-0-	35 9	1222 3	Y	29	27 0	11
						196 1	1410 3	Y			
						24 9	2026 3	Y			
						197 1	1222 3	Y			
						51 9		Y			
						121 1		Y			
						32 9		Y			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195		
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
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1	315 3	Y	48	90 0	42
						10 4	53 9				
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	337 3	Y	58	45 0	54
						11 4	64 9			1 1	
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37 1	470 3	Y	142	50 0	144
						15 4	156 9			2 1	
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35 1	450 3	Y	112	128 0	125
						14 4	123 9			3 1	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42 1	514 3	Y	98	102 0	117
						16 4	108 9			4 1	
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	37 1	438 3	Y	81	95 0	102
						15 4	89 9			1 1	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875		
02	1904 X	1274	-0-	-630	-0-	52 1	1146 3	Y	57	550 0	359
						13 4	63 9				
03	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	119 1	1853 3	Y	109		468
						23 4	120 9				
04	2550 N	1557	-0-	-993	-0-	87 1	1420 3	Y	29	392 0	105
						18 4	32 9				
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	110 1	1883 3	Y	187	81 0	211
						31 4	206 9				
06	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	101 1	1671 3	Y	203	172 0	242
						32 4	223 9				
*07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	124 1	1919 3	Y	255	216 0	281
						35 4	281 9				
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866		
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	189 1	2232 3	Y	297	260 0	136
						327 9					
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	183 1	2580 3	Y	385	384 0	137
						424 9					
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	275 1	2475 3	Y	361	356 0	142
						397 9					
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	338 1	2432 3	Y	412	429 0	125
						453 9					
06	3090 X	3045	-0-	-45	-0-	233 1	2394 3	Y	380	429 0	76
						418 9					
07	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	248 1	2508 3	Y	367	304 0	138
						404 9					
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640		
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	75 1	645 3	Y	15	19 1	5
						17 9					
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	121 1	1038 3	Y	182	132 1	55
						200 9					
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	79 1	776 3	Y	196	199 1	52
						216 9					
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	114 1	845 3	Y	184	195 1	41
						202 9					
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	99 1	865 3	Y	61	75 1	27
						67 9					
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	86 1	798 3	Y	123	109 1	41
						135 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1196	-0-	-372	-0-	88	1	1038	3	Y	64	77	0	29
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70	9	1338	3	Y	87	85	0	31
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	3	Y	193	148	0	76
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	212	9	1268	3	Y	96	143	0	29
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1303	3	Y	95	105	0	19
07	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	106	9	1306	3	Y	88	74	0	33
						127	1							
						105	9							
						129	1							
						97	9							
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	103	1	892	3	Y	163	174	1	55
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	179	9	1029	3	Y	217	206	1	66
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	781	3	Y	169	190	1	45
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	239	9	975	3	Y	255	243	1	57
06	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	79	1	1027	3	Y	94	110	1	41
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	186	9	997	3	Y	152	143	1	50
						124	1							
						281	9							
						111	1							
						103	9							
						105	1							
						167	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
02	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	93	1	2043	3	Y	279	248	0	415
03	3193 X	20	-0-	-3173	-0-	23	4	307	9	Y	1			416
04	3420 X	1273	-0-	-2147	-0-	1	1	18	3	Y				416
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	64	1	1042	3	Y	140	349	0	207
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	13	4	154	9	Y	549	160	0	596
*07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	177	1	3021	3	Y	425	486	0	535
						45	4	604	9	Y	407	477	0	465
						148	1	2452	3	Y				
						42	4	468	9	Y				
						151	1	2347	3	Y				
						38	4	448	9	Y				
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
02	2016 X	1641	-0-	-375	-0-	125	1	1477	3	Y	35	33	0	16
03	2232 X	1692	-0-	-540	-0-	39	9	1549	3	Y	30	35	0	11
04	2280 X	2119	-0-	-161	-0-	110	1	1865	3	Y	43	37	0	17
05	2356 X	2147	-0-	-209	-0-	33	9							17
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	207	1	1831	3	Y	56	56	0	17
07	2201 X	2060	-0-	-141	-0-	47	9	1732	3	Y	49	56	0	10
						254	1							17
						62	9							10
						169	1							10
						54	9							19
						180	1							19
						55	9							19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9647 - 14592	
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	
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	111 1	958 3	N	212	158 1	72	
03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	233 9	104 1	N	132	164 1	40	
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	145 9	125 1	N	133	138 1	35	
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	146 9	133 1	N	206	195 1	46	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	227 9	113 1	N	77	89 1	34	
*07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	113 1	85 9	N	250	201 1	83	
						275 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11277 - 16504	
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	68 1	1480 3	Y	196	188 0	299	
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	17 4	125 1	Y	299		598	
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	24 4	114 1	Y	174	502 0	270	
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	23 4	113 1	Y	228	209 0	289	
06	2340 N	1953	-0-	-387	-0-	29 4	97 1	Y	203	235 0	257	
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	28 4	120 1	Y	242	229 0	270	
						31 4						
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290	
02	1792 N	1180	-0-	-612	-0-	103 1	892 3	Y	168	175 1	57	
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	185 9	162 1	Y	197	194 1	60	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	217 9	90 1	Y	151	171 1	40	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	166 9	139 1	Y	178	178 1	40	
*06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	196 9	103 1	Y	536	340 1	236	
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	590 9		Y	NO RPT		236	
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9627 - 15327	
02	4452 X	4415	-0-	-37	-0-	332 1	3920 3	Y	148	151 0	68	
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	163 9	319 1	Y	148	163 0	53	
04	4860 X	4714	-0-	-146	-0-	163 9	460 1	Y	104	116 0	41	
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	114 9	594 1	Y	155	149 0	47	
06	4860 X	4653	-0-	-207	-0-	171 9	400 1	Y	136	156 0	27	
07	4991 X	4666	-0-	-325	-0-	150 9	407 1	Y	128	107 0	48	
						141 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1448	-0-	-120	-0-	-0-	102 1	1206 3	Y	127	129 0				58
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	140 9	1445 3	Y	150	155 0				53
04	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	-0-	103 1	1243 3	Y	127	130 0				50
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	165 9	1047 3	Y	115	130 0				35
06	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	-0-	138 1	1303 3	Y	140	147 0				28
*07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	140 9	1389 3	Y	132	110 0				50

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	-0-	425 1	5885 3	Y	300	277 0				266
03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	-0-	184 4	6947 3	Y	296	279 0	7 1			276
04	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	-0-	537 1	6460 3	Y	265	255 0	12 1			274
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	-0-	222 4	5575 3	Y	222	244 0	6 1			246
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	-0-	513 1	5039 3	Y	202	201 0	8 1			239
*07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	206 4	3929 3	Y	209	194 0	2 1			252

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	2219 3	N	417	322 0				191
03	1395 X	146	-0-	-1249	-0-	-0-	459 9	118 3	N	18	203 0				6
04	3180 X	840	-0-	-2340	-0-	-0-	8 1	630 3	N	127	83 0				50
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	20 9	2532 3	N	490	391 0				149
06	3060 X	1912	-0-	-1148	-0-	-0-	70 1	1471 3	N	271	366 0				54
07	3162 X	2177	-0-	-985	-0-	-0-	140 9	1698 3	N	283	231 0				106

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 9689		PERF.10071 - 16542	
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
02	6804 X	4146	-0-	-2658	-0-	133 1	3716 3	Y	258	170 1	159
						13 4	284 9				
03	7533 X	5638	-0-	-1895	-0-	171 1	5266 3	Y	172	287 1	44
						12 4	189 9				
04	6690 X	6147	-0-	-543	-0-	186 1	5774 3	Y	170	121 1	93
						187 9					
05	5797 X	4773	-0-	-1024	-0-	181 1	4491 3	Y	91	119 1	65
						1 4	100 9				
06	5610 X	1628	-0-	-3982	-0-	61 1	1539 3	Y	25	79 1	11
						28 9					
*07	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	238 1	6325 3	Y	79	38 1	52
						31 4	87 9				
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711	
02	3584 X	2274	-0-	-1310	-0-	173 1	2046 3	Y	50	58 0	23
						55 9					
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	249 1	3504 3	Y	93	83 0	33
						102 9					
04	3420 X	2186	-0-	-1234	-0-	213 1	1914 3	Y	54	66 0	21
						59 9					
05	3534 X	1267	-0-	-2267	-0-	154 1	1110 3	Y	3	23 0	1
						3 9					
06	3720 X	769	-0-	-2951	-0-	68 1	698 3	Y	3	3 0	1
						3 9					
07	3844 X	2084	-0-	-1760	-0-	185 1	1874 3	Y	23	15 0	9
						25 9					
FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276	
02	2968 X	2721	-0-	-247	-0-	176 1	2082 3	Y	421	434 0	193
						463 9					
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	180 1	2529 3	Y	445	480 0	158
						490 9					
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	260 1	2338 3	Y	392	396 0	154
						431 9					
05	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	302 1	2176 3	Y	393	428 0	119
						432 9					
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	241 1	2478 3	Y	392	433 0	78
						431 9					
07	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	236 1	2389 3	Y	371	309 0	139
						408 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437		PERF.11718 - 17518	
02	7084 X	5803	-0-	-1281	-0-	241 1	5258 3	Y	222	248 0	359
						60 4	244 9				
03	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			Y	-0-		359
04	7410 X	25	-0-	-7385	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	301 0	58
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	432 1	7381 3	Y	199	45 0	212
						127 4	219 9				
06	7260 X	6736	-0-	-524	-0-	366 1	6053 3	Y	177	173 0	216
						122 4	195 9				
*07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	382 1	5927 3	Y	178	192 0	202
						113 4	196 9				



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW 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
02	2576 X	2240	-0-	-336	-0-	145	1	1717	3	Y	344	365 0	158
						378	9						
03	2852 X	2091	-0-	-761	-0-	119	1	1668	3	Y	276	336 0	98
						304	9						
04	2760 X	2644	-0-	-116	-0-	228	1	2052	3	Y	331	299 0	130
						364	9						
05	2759 X	2161	-0-	-598	-0-	229	1	1645	3	Y	261	312 0	79
						287	9						
06	2610 X	2208	-0-	-402	-0-	165	1	1696	3	Y	315	331 0	63
						347	9						
07	2728 X	2103	-0-	-625	-0-	171	1	1736	3	Y	178	173 0	67
						196	9						

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

02	1372 X	1355	-0-	-17	-0-	84	1	988	3	N	257	258 0	118
						283	9						
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	104	1	1461	3	N	287	303 0	102
						316	9						
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	3	N	289	277 0	114
						318	9						
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	184	1	1326	3	N	285	312 0	87
						314	9						
06	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	133	1	1369	3	N	277	309 0	55
						305	9						
07	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	133	1	1349	3	N	223	194 0	84
						245	9						

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

02	3920 X	3620	-0-	-300	-0-	225	1	3111	3	N	170	171 0	151
						97	4	187	9				
03	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	271	1	3501	3	N	210	161 0	196
						112	4	231	9			4 1	
04	4200 X	3162	-0-	-1038	-0-	213	1	2687	3	N	160	181 0	166
						86	4	176	9			9 1	
05	4340 X	4019	-0-	-321	-0-	270	1	3447	3	N	176	148 0	190
						108	4	194	9			4 1	
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	298	1	3688	3	N	196	155 0	225
						114	4	216	9			6 1	
*07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	321	1	3817	3	N	198	183 0	238
						127	4	218	9			2 1	

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042	
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
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	385 1	5334 3	N	289	235 0	256
03	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	167 4	318 9	N	329	271 0	307
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	494 1	6387 3	N	216	283 0	227
05	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	204 4	362 9	N	306	202 0	326
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	381 1	4800 3	N	234	267 0	283
*07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	153 4	238 9	N	305	229 0	356
						456 1	5823 3				
						194 4	337 9				
						392 1	4855 3				
						159 4	257 9				
						514 1	6108 3				
						216 4	336 9				
-----											
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839		PERF.11069 - 15653	
02	7056 X	5795	-0-	-1261	-0-	344 1	4767 3	Y	486	277 0	431
03	7006 X	5834	-0-	-1172	-0-	149 4	535 9	Y	250	437 0	233
04	6780 X	5392	-0-	-1388	-0-	388 1	5011 3	Y	212	215 0	220
05	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	160 4	275 9	Y	258	196 0	277
06	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	369 1	4642 3	Y	242	227 0	283
*07	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	148 4	233 9	Y	261	229 0	312
						484 1	6181 3				
						197 4	284 9				
						475 1	5883 3				
						184 4	266 9				
						549 1	6528 3				
						221 4	287 9				
-----											
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9595		PERF.10108 - 15091	
02	2772 X	2336	-0-	-436	-0-	153 1	1803 3	Y	345	326 0	158
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	380 9	2435 3	Y	278	337 0	99
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	173 1	255 1	Y	257	255 0	101
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	306 9	2294 3	Y	298	309 0	90
06	2820 X	2736	-0-	-84	-0-	255 1	2318 3	Y	271	307 0	54
07	2914 X	2794	-0-	-120	-0-	283 9	2222 3	Y	250	209 0	94
						322 1	2293 3				
						216 1	2222 3				
						298 9	2293 3				
						226 1	2293 3				
						275 9	287 9				
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9617 - 15478	
02	1036 N	971	-0-	-65	-0-	48 1	571 3	Y	320	323 0	147
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	352 9	661 3	Y	172	258 0	61
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	47 1	617 3	Y	291	238 0	114
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	189 9	506 3	Y	239	281 0	72
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68 1	858 3	Y	238	263 0	47
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	320 9	764 3	Y	224	187 0	84
						70 1	506 3				
						263 9	764 3				
						84 1	858 3				
						262 9	764 3				
						75 1	764 3				
						246 9	827 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736 X	805	-0-	-931	-0-	35	1	760	3	Y	1	56	0	31	
						9	4	1	9						
03	1612 X	1024	-0-	-588	-0-	61	1	951	3	Y	-0-			31	
						12	4								
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	3	Y	721	26	0	726	
						13	4	793	9						
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	3	Y	171	561	0	336	
						28	4	188	9						
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	98	1	1621	3	Y	186	274	0	248	
						32	4	205	9						
07	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	101	1	1573	3	Y	182	221	0	209	
						29	4	200	9						

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

02	1232 N	1157	-0-	-75	-0-	77	1	913	3	Y	152	152	0	70
						167	9							
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	3	Y	166	177	0	59
						183	9							
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	112	1	1008	3	Y	144	146	0	57
						158	9							
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	152	1	1095	3	Y	178	181	0	54
						196	9							
06	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	101	1	1038	3	Y	155	178	0	31
						171	9							
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	106	1	1077	3	Y	150	124	0	56
						165	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

02	2184 X	1866	-0-	-318	-0-	126	1	1492	3	Y	225	233	0	103
						248	9							
03	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	135	1	1903	3	Y	240	258	0	85
						264	9							
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	213	1	1917	3	Y	225	222	0	88
						248	9							
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	259	1	1864	3	Y	250	262	0	76
						275	9							
06	2220 X	2151	-0-	-69	-0-	170	1	1740	3	Y	219	251	0	44
						241	9							
07	2449 X	2187	-0-	-262	-0-	175	1	1772	3	Y	218	179	0	82
						240	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

02	1064 N	879	-0-	-185	-0-	66	1	777	3	Y	33	36	0	15
						36	9							
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1003	3	Y	34	37	0	12
						37	9							
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	102	1	920	3	Y	27	28	0	11
						30	9							
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	130	1	936	3	Y	32	33	0	10
						35	9							
06	1080 N	896	-0-	-184	-0-	79	1	806	3	Y	10	18	0	2
						11	9							
07	1085 N	904	-0-	-181	-0-	79	1	802	3	Y	21	15	0	8
						23	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
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		
02		3052 X	2824	-0-	-228	-0-	217 1	2568 3	Y	35	32 0	16		
							39 9							
03		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	224 1	3150 3	Y	129	99 0	46		
							142 9							
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	333 1	2998 3	Y	125	122 0	49		
							138 9							
05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	407 1	2927 3	Y	133	142 0	40		
							146 9							
06		3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	180 1	1845 3	Y	57	86 0	11		
							63 9							
07		3596 X	3177	-0-	-419	-0-	277 1	2806 3	Y	85	64 0	32		
							94 9							
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
02		2716 X	2260	-0-	-456	-0-	167 1	1972 3	Y	110	139 0	50		
							121 9							
03		3007 X	2722	-0-	-285	-0-	172 1	2420 3	Y	118	126 0	42		
							130 9							
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	285 1	2571 3	Y	139	126 0	55		
							153 9							
05		3069 X	2906	-0-	-163	-0-	337 1	2427 3	Y	129	145 0	39		
							142 9							
06		2970 X	2624	-0-	-346	-0-	223 1	2284 3	Y	106	124 0	21		
							117 9							
07		3100 X	2765	-0-	-335	-0-	238 1	2410 3	Y	106	87 0	40		
							117 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370														
02		6552 X	4606	-0-	-1946	-0-	195 1	4261 3	Y	92	71 0	131		
							49 4							
03		6882 X	5099	-0-	-1783	-0-	300 1	4667 3	Y	68		199		
							57 4							
04		4260 X	3328	-0-	-932	-0-	188 1	3057 3	Y	41	167 0	73		
							38 4							
05		4402 X	2709	-0-	-1693	-0-	145 1	2480 3	Y	36	57 0	52		
							44 4							
06		4950 X	2288	-0-	-2662	-0-	126 1	2083 3	Y	33	42 0	43		
							43 4							
07		5115 X	2488	-0-	-2627	-0-	146 1	2260 3	Y	34	38 0	39		
							45 4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531														
02		5936 X	5891	-0-	-45	-0-	248 1	5425 3	N	142	195 0	250		
							62 4							
03		6386 X	6310	-0-	-76	-0-	368 1	5721 3	N	137		387		
							70 4							
04		9000 X	6243	-0-	-2757	-0-	350 1	5688 3	N	123	324 0	186		
							70 4							
05		9300 X	6354	-0-	-2946	-0-	340 1	5811 3	N	92	144 0	134		
							102 4							
06		8100 X	6893	-0-	-1207	-0-	379 1	6269 3	N	106	109 0	131		
							128 4							
*07		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	409 1	6347 3	N	101	116 0	116		
							124 4							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696			
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	
02	3528 X	1318	-0-	-2210	-0-	50 1 13 4	1103 3 152 9	Y	138	394 0	355
03	3906 X	2493	-0-	-1413	-0-	132 1 25 4	2050 3 286 9	Y	260		615
04	3780 X	2465	-0-	-1315	-0-	119 1 24 4	1935 3 387 9	Y	352	515 0	452
05	3844 X	3046	-0-	-798	-0-	149 1 40 4	2541 3 316 9	Y	287	349 0	390
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	143 1 43 4	2361 3 318 9	Y	289	318 0	361
*07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	153 1 41 4	2374 3 328 9	Y	298	322 0	337
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270			
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	149 1 37 4	3251 3 473 9	Y	430	440 0	672
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	224 1 43 4	3486 3 542 9	Y	493		1165
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	180 1 36 4	2925 3 371 9	Y	337	977 0	525
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	194 1 52 4	3321 3 485 9	Y	441	406 0	560
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	190 1 56 4	3135 3 504 9	Y	458	456 0	562
*07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	193 1 51 4	2990 3 491 9	Y	446	501 0	507
-----											
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891			
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	2 1 1 4	34 3 7 9	Y	6	1 0	5
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1 4 4	140 3 19 9	Y	17	6 0	16
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	5 1 2 4	63 3 8 9	Y	7	15 0	7
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	26 3 12 9	Y	11	6 0	12
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	6 1 2 4	73 3 11 9	Y	10	10 0	12
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	9 0	2
-----											
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	710	1	9836	3	Y	582	431	0			517
						307	4	640	9							
03	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	825	1	10657	3	Y	591	543	0	14	1	551
						340	4	650	9							
04	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	714	1	8993	3	Y	385	509	0	24	1	403
						287	4	424	9							
05	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	825	1	10521	3	Y	409	359	0	9	1	444
						334	4	450	9							
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	852	1	10544	3	Y	423	364	0	14	1	489
						331	4	465	9							
*07	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	1028	1	12218	3	Y	570	397	0	5	1	657
						413	4	627	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830							
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	614	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	18					18
						1	4	20	9							
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	17	15	0	1	1	19
						1	4	19	9							
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	7	16	0			10
						1	4	8	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145							
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	143	1	3127	3	Y	430	275	0			581
						36	4	473	9							
03	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	177	1	2750	3	Y	241					822
						34	4	265	9							
04	3600 X	3574	-0-	-26	-0-	187	1	3044	3	Y	277	689	0			410
						38	4	305	9							
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	198	1	3383	3	Y	438	317	0			531
						51	4	482	9							
06	4050 X	3471	-0-	-579	-0-	168	1	2772	3	Y	439	432	0			538
						48	4	483	9							
07	4185 X	3721	-0-	-464	-0-	192	1	2972	3	Y	462	480	0			520
						49	4	508	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	19880 X	11187	-0-	-8693	-0-	477 1	10418 3	119 4	173 9	Y	157	135 0			231
03	19003 X	14132	-0-	-4871	-0-	830 1	12907 3	158 4	237 9	Y	215				446
04	DLQ G-10	13612	-0-	13612	13612	769 1	12498 3	154 4	191 9	Y	174	374 0			246
05	26328 X	12716	-0-	-13612	-0-	680 1	11624 3	210 4	202 9	Y	184	190 0			240
06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	715 1	11808 3	251 4	202 9	Y	184	195 0			229
07	14136 X	11925	-0-	-2211	-0-	695 1	10777 3	218 4	235 9	Y	214	205 0			238
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370						
02	8344 X	7418	-0-	-926	-0-	286 1	6243 3	71 4	818 9	Y	744	740 0			1151
03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	468 1	7281 3	89 4	815 9	Y	741				1892
04	DLQ G-10	9627	-0-	9627	9627	512 1	8328 3	103 4	684 9	Y	622	1587 0			927
05	18641 X	9014	-0-	-9627	-0-	458 1	7832 3	126 4	598 9	Y	544	716 0			755
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	422 1	6970 3	130 4	486 9	Y	442	615 0			582
07	7471 X	7376	-0-	-95	-0-	412 1	6389 3	113 4	462 9	Y	420	519 0			483
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429						
02	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	368 1	8036 3	92 4	675 9	Y	614	591 0			940
03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	552 1	8586 3	105 4	741 9	Y	674				1614
04	DLQ G-10	8515	-0-	8515	8515	457 1	7419 3	92 4	547 9	Y	497	1353 0			758
05	16737 X	8222	-0-	-8515	-0-	416 1	7118 3	119 4	569 9	Y	517	586 0			689
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	386 1	6376 3	125 4	402 9	Y	365	561 0			493
07	10168 X	7878	-0-	-2290	-0-	442 1	6860 3	127 4	449 9	Y	408	439 0			462
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762						
02	12348 X	7166	-0-	-5182	-0-	288 1	6290 3	72 4	516 9	Y	469	594 0			796
03	11470 X	8610	-0-	-2860	-0-	476 1	7402 3	91 4	641 9	Y	583				1379
04	DLQ G-10	8018	-0-	8018	8018	431 1	6998 3	86 4	503 9	Y	457	1156 0			680
05	16169 X	8151	-0-	-8018	-0-	403 1	6892 3	113 4	743 9	Y	675	525 0			830
06	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	436 1	7197 3	137 4	861 9	Y	783	676 0			937
07	8494 X	7911	-0-	-583	-0-	426 1	6613 3	120 4	752 9	Y	684	835 0			786

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11292 - 19501			
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
02	16044 X	15111	-0-	-933	-0-	642	1	14045	3	Y	240	241 0	372
						160	4	264	9				
03	17763 X	16875	-0-	-888	-0-	990	1	15396	3	Y	273		645
						189	4	300	9				
04	DLQ G-10	15555	-0-	15555	15555	879	1	14278	3	Y	202	541 0	306
						176	4	222	9				
05	31656 X	16101	-0-	-15555	-0-	862	1	14735	3	Y	221	237 0	290
						261	4	243	9				
06	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	836	1	13811	3	Y	214	237 0	267
						287	4	235	9				
07	15624 X	12682	-0-	-2942	-0-	743	1	11525	3	Y	169	238 0	198
						228	4	186	9				

COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.11211 - 15676			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11056 - 16076			
02	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	811	1	11224	3	Y	660	664 0	586
						351	4	726	9				
03	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	932	1	12043	3	Y	601	611 0	561
						384	4	661	9				
04	DLQ G-10	13671	-0-	13671	13671	934	1	11757	3	Y	550	518 0	569
						375	4	605	9				
*05	27966 X	14295	-0-	-13671	-0-	970	1	12380	3	Y	503	507 0	552
						392	4	553	9				
06	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	997	1	12341	3	Y	519	452 0	602
						385	4	571	9				
*07	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	1072	1	12743	3	Y	503	488 0	611
						429	4	553	9				

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10738 - 18518			
02	9016 X	8507	-0-	-509	-0-	1370	1	6143	3	Y	729	594 0	647
						192	4	802	9				
03	9548 X	8943	-0-	-605	-0-	2052	1	5833	3	Y	793	683 0	740
						186	4	872	9				
04	DLQ G-10	8388	-0-	8388	8388	543	1	6835	3	Y	720	684 0	744
						218	4	792	9				
*05	16866 X	8478	-0-	-8388	-0-	537	1	6846	3	Y	802	663 0	866
						213	4	882	9				
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	551	1	6813	3	Y	873	708 0	1004
						209	4	960	9				
07	9424 X	8767	-0-	-657	-0-	589	1	7005	3	Y	856	814 0	1036
						231	4	942	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004						
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
02	7280 X	6804	-0-	-476	-0-		1104	1	4947	3	Y	544	551	0	483
							155	4	598	9					
03	7936 X	7330	-0-	-606	-0-		1687	1	4795	3	Y	632	512	0	590
							153	4	695	9			13	1	
04	DLQ G-10	6847	-0-	6847	6847		444	1	5584	3	Y	583	545	0	602
							178	4	641	9					
05	13822 X	6975	-0-	-6847	-0-		451	1	5757	3	Y	535	536	0	588
							178	4	589	9					
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-		463	1	5736	3	Y	560	481	0	649
							175	4	616	9					
07	7533 X	7293	-0-	-240	-0-		502	1	5967	3	Y	570	527	0	685
							197	4	627	9					
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105						
02	9016 X	8069	-0-	-947	-0-		1315	1	5895	3	Y	614	650	0	545
							184	4	675	9					
03	9548 X	9232	-0-	-316	-0-		2141	1	6086	3	Y	737	580	0	688
							194	4	811	9					
04	DLQ G-10	8693	-0-	8693	8693		567	1	7137	3	Y	692	635	0	715
							228	4	761	9					
05	17695 X	9002	-0-	-8693	-0-		587	1	7487	3	Y	630	636	0	693
							235	4	693	9					
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-		596	1	7378	3	Y	642	567	0	746
							228	4	706	9					
*07	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-		646	1	7681	3	Y	643	605	0	776
							256	4	707	9					
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302						
02	9352 X	7929	-0-	-1423	-0-		480	1	6647	3	Y	540	459	0	479
							208	4	594	9					
03	10354 X	8547	-0-	-1807	-0-		549	1	7101	3	Y	609	507	0	568
							227	4	670	9					
04	DLQ G-10	8144	-0-	8144	8144		539	1	6781	3	Y	553	525	0	571
							216	4	608	9					
05	16490 X	8346	-0-	-8144	-0-		550	1	7016	3	Y	512	508	0	562
							217	4	563	9					
06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-		563	1	6967	3	Y	529	460	0	613
							212	4	582	9					
*07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-		649	1	7714	3	Y	578	497	0	688
							254	4	636	9					
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982						
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		148	1	2048	3	Y	191	160	0	170
							64	4	210	9					
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-		197	1	2541	3	Y	237	182	0	220
							81	4	261	9					
04	DLQ G-10	2984	-0-	2984	2984		196	1	2466	3	Y	221	204	0	227
							79	4	243	9					
*05	2400 N	3084	-0-	684	3668		202	1	2576	3	Y	202	203	0	221
							84	4	222	9					
06	3000 N	3087	-0-	87	3755		208	1	2568	3	Y	208	181	0	241
							82	4	229	9					
*07	3100 N	3151	-0-	51	3806		220	1	2614	3	Y	206	195	0	250
							90	4	227	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
COOKE RANCH		WELL #:		B 6H	RRCID ->	284309	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11007	- 15842
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	
02	12740 X	11136	-0-	-1604	-0-	700 1	9689 3	Y	404	441 0	359	
						303 4	444 9					
03	14105 X	10450	-0-	-3655	-0-	700 1	9045 3	Y	378	375 0	9 1 353	
						289 4	416 9					
04	DLQ G-10	11604	-0-	11604	11604	797 1	10041 3	Y	405	327 0	15 1 416	
						320 4	446 9					
05	22562 X	10958	-0-	-11604	-0-	745 1	9510 3	Y	344	370 0	9 1 381	
						325 4	378 9					
06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	913 1	11296 3	Y	446	312 0	12 1 503	
						381 4	491 9					
*07	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	895 1	10636 3	Y	420	408 0	5 1 510	
						385 4	462 9					

COOKE RANCH		WELL #:		L 3SL	RRCID ->	284424	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10907	- 16520
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		I 3H	RRCID ->	284669	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11542	- 16615
02	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	312 1	6823 3	Y	432	439 0	673	
						78 4	475 9					
03	8215 X	7976	-0-	-239	-0-	444 1	6899 3	Y	498		1171	
						85 4	548 9					
04	DLQ G-10	7675	-0-	7675	7675	414 1	6729 3	Y	408	981 0	598	
						83 4	449 9					
05	15347 X	7672	-0-	-7675	-0-	392 1	6701 3	Y	428	462 0	564	
						108 4	471 9					
06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	382 1	6304 3	Y	414	459 0	519	
						118 4	455 9					
07	7843 X	7097	-0-	-746	-0-	396 1	6146 3	Y	405	463 0	461	
						109 4	446 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		I 5H	RRCID ->	284670	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11918	- 16319
02	11172 X	9843	-0-	-1329	-0-	422 1	9222 3	Y	85	89 0	135	
						105 4	94 9					
03	12369 X	11772	-0-	-597	-0-	697 1	10832 3	Y	100		235	
						133 4	110 9					
04	DLQ G-10	11628	-0-	11628	11628	661 1	10737 3	Y	88	197 0	126	
						133 4	97 9					
05	22977 X	11349	-0-	-11628	-0-	611 1	10444 3	Y	94	97 0	123	
						191 4	103 9					
06	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	643 1	10623 3	Y	89	100 0	112	
						228 4	98 9					
07	12028 X	10349	-0-	-1679	-0-	611 1	9474 3	Y	64	100 0	76	
						194 4	70 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 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10612 X	9482	-0-	-1130	-0-		402 1	8786 3	100 4	194 9	Y	176	141 0	253
03	11346 X	11140	-0-	-206	-0-		651 1	10116 3	124 4	249 9	Y	226		479
04	DLQ G-10	10700	-0-	10700	10700		601 1	9773 3	121 4	205 9	Y	186	402 0	263
05	21319 X	10619	-0-	-10700	-0-		566 1	9682 3	153 4	218 9	Y	198	204 0	257
06	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-		550 1	9079 3	166 4	232 9	Y	211	209 0	259
07	11098 X	6775	-0-	-4323	-0-		395 1	6125 3	106 4	149 9	Y	135	231 0	163
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247					
02	9996 X	9077	-0-	-919	-0-		388 1	8493 3	97 4	99 9	Y	90	85 0	138
03	11067 X	10545	-0-	-522	-0-		623 1	9691 3	119 4	112 9	Y	102		240
04	DLQ G-10	10007	-0-	10007	10007		569 1	9240 3	114 4	84 9	Y	76	201 0	115
05	17830 X	7823	-0-	-10007	-0-		420 1	7186 3	131 4	86 9	Y	78	89 0	104
06	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-		423 1	6983 3	149 4	84 9	Y	76	85 0	95
07	9982 X	7642	-0-	-2340	-0-		449 1	6971 3	142 4	80 9	Y	73	85 0	83
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746					
02	7392 X	6161	-0-	-1231	-0-		245 1	5362 3	61 4	493 9	Y	448	444 0	693
03	7595 X	7167	-0-	-428	-0-		394 1	6128 3	75 4	570 9	Y	518		1211
04	DLQ G-10	6842	-0-	6842	6842		367 1	5957 3	74 4	444 9	Y	404	1015 0	600
05	13613 X	6771	-0-	-6842	-0-		345 1	5899 3	97 4	430 9	Y	391	463 0	528
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-		334 1	5519 3	105 4	426 9	Y	387	430 0	485
07	7161 X	6364	-0-	-797	-0-		354 1	5490 3	100 4	420 9	Y	382	433 0	434
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936					
02	13608 X	11105	-0-	-2503	-0-		462 1	10100 3	115 4	428 9	Y	389	444 0	634
03	15066 X	12889	-0-	-2177	-0-		739 1	11495 3	141 4	514 9	Y	467		1101
04	DLQ G-10	12033	-0-	12033	12033		667 1	10838 3	134 4	394 9	Y	358	923 0	536
05	23775 X	11742	-0-	-12033	-0-		616 1	10534 3	177 4	415 9	Y	377	414 0	499
06	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-		585 1	9660 3	190 4	394 9	Y	358	406 0	451
07	12896 X	10992	-0-	-1904	-0-		630 1	9783 3	183 4	396 9	Y	360	402 0	409

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 7H		RRCID -> 285388	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11484	- 17705			
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		12376 X	10325	-0-	-2051	-0-	426 1	9316 3	Y	434	486 0			701
							106 4	477 9						
03		13206 X	12111	-0-	-1095	-0-	688 1	10702 3	Y	536				1237
							131 4	590 9						
04	DLQ	G-10	11662	-0-	11662	11662	642 1	10426 3	Y	423	1037 0			623
							129 4	465 9						
05		23157 X	11495	-0-	-11662	-0-	598 1	10230 3	Y	448	482 0			589
							174 4	493 9						
06		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	567 1	9362 3	Y	412	480 0			521
							185 4	453 9						
07		10881 X	10780	-0-	-101	-0-	614 1	9524 3	Y	420	464 0			477
							180 4	462 9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 10H		RRCID -> 285707	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11377	- 16381			
02		10780 X	7564	-0-	-3216	-0-	307 1	6707 3	Y	430	505 0			708
							77 4	473 9						
03		10571 X	10394	-0-	-177	-0-	580 1	9013 3	Y	627				1335
							111 4	690 9						
04	DLQ	G-10	9592	-0-	9592	9592	517 1	8395 3	Y	524	1119 0			740
							104 4	576 9						
05		19153 X	9561	-0-	-9592	-0-	483 1	8268 3	Y	615	572 0			783
							133 4	677 9						
06		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	459 1	7575 3	Y	598	638 0			743
							141 4	658 9						
07		10261 X	8883	-0-	-1378	-0-	490 1	7611 3	Y	589	662 0			670
							134 4	648 9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 9H		RRCID -> 285708	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11465	- 17609			
02		16800 X	10020	-0-	-6780	-0-	411 1	8988 3	Y	471	613 0			808
							103 4	518 9						
03		18600 X	12465	-0-	-6135	-0-	700 1	10880 3	Y	684				1492
							133 4	752 9						
04	DLQ	G-10	11514	-0-	11514	11514	623 1	10122 3	Y	585	1251 0			826
							125 4	644 9						
05		22646 X	11132	-0-	-11514	-0-	564 1	9649 3	Y	694	639 0			881
							156 4	763 9						
06		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	515 1	8505 3	Y	663	718 0			826
							159 4	729 9						
07		12462 X	10056	-0-	-2406	-0-	555 1	8608 3	Y	673	736 0			763
							153 4	740 9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 8H		RRCID -> 285709	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11254	- 17620			
02		12152 X	10442	-0-	-1710	-0-	423 1	9253 3	Y	600	650 0			958
							106 4	660 9						
03		13454 X	11900	-0-	-1554	-0-	665 1	10343 3	Y	695				1653
							127 4	765 9						
04	DLQ	G-10	11278	-0-	11278	11278	612 1	9939 3	Y	549	1385 0			817
							123 4	604 9						
05		22437 X	11159	-0-	-11278	-0-	572 1	9784 3	Y	580	631 0			766
							165 4	638 9						
06		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	558 1	9215 3	Y	573	624 0			715
							182 4	630 9						
07		11129 X	11027	-0-	-102	-0-	612 1	9502 3	Y	668	637 0			746
							178 4	735 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	23324 X	18816	-0-	-4508	-0-	1170	1	16208	3	Y	847	799	0	752
						506	4	932	9					
03	24273 X	20744	-0-	-3529	-0-	1372	1	17732	3	Y	976	797	0	911
						566	4	1074	9					
04	DLQ G-10	20301	-0-	20301	20301	1380	1	17375	3	Y	902	841	0	932
						554	4	992	9					
*05	41296 X	20995	-0-	-20301	-0-	1417	1	18072	3	Y	835	830	0	916
						587	4	919	9					
06	20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	1450	1	17945	3	Y	850	750	0	987
						575	4	935	9					
*07	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	1532	1	18214	3	Y	819	800	0	996
						628	4	901	9					
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075					
02	18816 X	14990	-0-	-3826	-0-	927	1	12836	3	Y	751	702	0	667
						401	4	826	9					
03	19344 X	15523	-0-	-3821	-0-	1034	1	13363	3	Y	636	692	0	594
						426	4	700	9					
04	DLQ G-10	15291	-0-	15291	15291	1051	1	13237	3	Y	528	549	0	547
						422	4	581	9					
05	31653 X	16362	-0-	-15291	-0-	1115	1	14222	3	Y	501	487	0	549
						474	4	551	9					
06	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	1181	1	14610	3	Y	523	449	0	606
						481	4	575	9					
07	16585 X	16210	-0-	-375	-0-	1181	1	14038	3	Y	450	492	0	558
						496	4	495	9					
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929					
02	21112 X	17320	-0-	-3792	-0-	1084	1	15007	3	Y	691	653	0	614
						469	4	760	9					
03	21793 X	18330	-0-	-3463	-0-	1223	1	15803	3	Y	727	646	0	679
						504	4	800	9					
04	DLQ G-10	17746	-0-	17746	17746	1216	1	15309	3	Y	666	628	0	687
						488	4	733	9					
*05	34591 X	16845	-0-	-17746	-0-	1145	1	14606	3	Y	552	612	0	612
						487	4	607	9					
06	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	1144	1	14154	3	Y	534	500	0	627
						466	4	587	9					
07	19189 X	14572	-0-	-4617	-0-	1056	1	12553	3	Y	472	509	0	584
						444	4	519	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072					
02	19824 X	16883	-0-	-2941	-0-	721	1	15761	3	Y	201	214	0	319
						180	4	221	9					
03	21421 X	19839	-0-	-1582	-0-	1177	1	18291	3	Y	134			453
						224	4	147	9					
04	DLQ G-10	17012	-0-	17012	17012	966	1	15703	3	Y	135	380	0	208
						194	4	149	9					
05	34296 X	17284	-0-	-17012	-0-	929	1	15884	3	Y	172	161	0	219
						282	4	189	9					
06	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	901	1	14886	3	Y	137	178	0	178
						310	4	151	9					
07	19840 X	16627	-0-	-3213	-0-	981	1	15220	3	Y	113	159	0	132
						302	4	124	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	18788 X	15222	-0-	-3566	-0-	651	1	14222	3	Y	170	184	0	271
						162	4	187	9					
03	19747 X	16818	-0-	-2929	-0-	992	1	15425	3	Y	193			464
						189	4	212	9					
04	DLQ G-10	17329	-0-	17329	17329	971	1	15785	3	Y	344	389	0	419
						195	4	378	9					
05	33534 X	16205	-0-	-17329	-0-	867	1	14827	3	Y	225	324	0	320
						263	4	248	9					
06	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	819	1	13528	3	Y	211	261	0	270
						281	4	232	9					
07	17918 X	14460	-0-	-3458	-0-	842	1	13073	3	Y	260	241	0	289
						259	4	286	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599					
02	25564 X	22789	-0-	-2775	-0-	961	1	21016	3	Y	520	518	0	805
						240	4	572	9					
03	28272 X	25408	-0-	-2864	-0-	1487	1	23121	3	Y	469			1274
						284	4	516	9					
04	DLQ G-10	24631	-0-	24631	24631	1372	1	22292	3	Y	629	1068	0	835
						275	4	692	9					
05	48251 X	23620	-0-	-24631	-0-	1251	1	21399	3	Y	533	645	0	723
						384	4	586	9					
06	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1130	1	18672	3	Y	53	589	0	187
						394	4	58	9					
07	25451 X	21880	-0-	-3571	-0-	1284	1	19923	3	Y	248	167	0	268
						400	4	273	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904					
02	24136 X	20312	-0-	-3824	-0-	879	1	19214	3	Y	-0-	110	0	60
						219	4							
03	24862 X	22732	-0-	-2130	-0-	1351	1	21005	3	Y	107			167
						258	4	118	9					
04	DLQ G-10	21460	-0-	21460	21460	1216	1	19762	3	Y	216	140	0	243
						244	4	238	9					
05	42212 X	20752	-0-	-21460	-0-	1115	1	19064	3	Y	215	188	0	270
						336	4	237	9					
06	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	871	1	14382	3	Y	178	220	0	228
						297	4	196	9					
07	22723 X	15060	-0-	-7663	-0-	886	1	13750	3	Y	140	203	0	165
						270	4	154	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511					
02	34440 X	29744	-0-	-4696	-0-	1244	1	27188	3	Y	911	915	0	1414
						310	4	1002	9					
03	38130 X	34724	-0-	-3406	-0-	2001	1	31105	3	Y	1124			2538
						382	4	1236	9					
04	DLQ G-10	32705	-0-	32705	32705	1817	1	29532	3	Y	901	2128	0	1311
						365	4	991	9					
05	64077 X	31372	-0-	-32705	-0-	1656	1	28318	3	Y	823	1014	0	1120
						493	4	905	9					
06	29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	1593	1	26311	3	Y	611	912	0	819
						536	4	672	9					
07	33883 X	29077	-0-	-4806	-0-	1690	1	26229	3	Y	590	730	0	679
						509	4	649	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780				
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
02	62048 X	49368	-0-	-12680	-0-	3135 1	43407 3	1336	Y	1336	1296 0			1186
						1356 4	1470 9							
03	60853 X	52223	-0-	-8630	-0-	3530 1	45630 3	1461	Y	1461	1252 0	31 1		1364
						1456 4	1607 9							
04	DLQ G-10	50032	-0-	50032	50032	3471 1	43703 3	1332	Y	1332	1260 0	59 1		1377
						1393 4	1465 9							
*05	101040 X	51008	-0-	-50032	-0-	3511 1	44793 3	1169	Y	1169	1226 0	31 1		1289
						1418 4	1286 9							
06	50045 X	50045	-0-	-0-	-0-	3544 1	43854 3	1162	Y	1162	1055 0	40 1		1356
						1369 4	1278 9							
07	54653 X	50632	-0-	-4021	-0-	3724 1	44276 3	1038	Y	1038	1100 0	14 1		1280
						1490 4	1142 9							
COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796				
02	58128 X	45526	-0-	-12602	-0-	2886 1	39969 3	1293	Y	1293	1245 0			1148
						1249 4	1422 9							
03	56637 X	47706	-0-	-8931	-0-	3219 1	41613 3	1405	Y	1405	1212 0	30 1		1311
						1328 4	1546 9							
04	DLQ G-10	45879	-0-	45879	45879	3178 1	40009 3	1287	Y	1287	1211 0	57 1		1330
						1276 4	1416 9							
*05	92616 X	46737	-0-	-45879	-0-	3214 1	40997 3	1097	Y	1097	1184 0	30 1		1213
						1319 4	1207 9							
06	45862 X	45862	-0-	-0-	-0-	3245 1	40154 3	1081	Y	1081	993 0	38 1		1263
						1274 4	1189 9							
07	50406 X	44991	-0-	-5415	-0-	3295 1	39177 3	1074	Y	1074	1024 0	13 1		1300
						1338 4	1181 9							
COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998				
02	46424 X	37153	-0-	-9271	-0-	2361 1	32690 3	983	Y	983	834 0			872
						1021 4	1081 9							
03	45756 X	38052	-0-	-7704	-0-	2589 1	33457 3	853	Y	853	907 0	23 1		795
						1068 4	938 9							
04	DLQ G-10	36585	-0-	36585	36585	2549 1	32100 3	830	Y	830	735 0	35 1		855
						1023 4	913 9							
05	73761 X	37176	-0-	-36585	-0-	2568 1	32762 3	713	Y	713	761 0	19 1		788
						1062 4	784 9							
06	36316 X	36316	-0-	-0-	-0-	2579 1	31922 3	723	Y	723	645 0	25 1		841
						1020 4	795 9							
07	41137 X	36649	-0-	-4488	-0-	2699 1	32089 3	688	Y	688	682 0	9 1		838
						1104 4	757 9							
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180				
MARIA LUISA		WELL #: 1H												
02	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	796 1	25735 2	-0-	N	-0-				-0-
03	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	1217 1	29339 2	-0-	N	-0-				-0-
04	24657 X	24657	-0-	-0-	-0-	24657 2		-0-	N	-0-				-0-
05	64193 X	64193	-0-	-0-	-0-	1919 1	62274 2	-0-	N	-0-				-0-
06	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	823 1	19679 2	-0-	N	-0-				-0-
*07	24052 X	24052	-0-	-0-	-0-	24052 2		-0-	N	-0-				-0-
MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726				
02	26077 X	26077	-0-	-0-	-0-	782 1	25295 2	-0-	N	-0-				-0-
03	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-	1348 1	31528 2	-0-	N	-0-				-0-
04	28528 X	28528	-0-	-0-	-0-	28528 2		-0-	N	-0-				-0-
05	64386 X	64386	-0-	-0-	-0-	2368 1	62018 2	-0-	N	-0-				-0-
06	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	1325 1	21777 2	-0-	N	-0-				-0-
*07	26327 X	26327	-0-	-0-	-0-	26327 2		-0-	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		116032 X	85856	-0-	-30176	-0-	1099	1	84757	2	N	-0-			-0-
03		116653 X	94017	-0-	-22636	-0-	690	1	93327	2	N	-0-			-0-
04		109200 X	51309	-0-	-57891	-0-	278	1	51031	2	N	-0-			-0-
05		105772 X	70702	-0-	-35070	-0-	679	1	70023	2	N	-0-			-0-
06		102330 X	56690	-0-	-45640	-0-	383	1	56307	2	N	-0-			-0-
07		95046 X	72330	-0-	-22716	-0-	717	1	71613	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025															
02		54012 X	24972	-0-	-29040	-0-	320	1	24652	2	N	-0-			-0-
03		59799 X	29716	-0-	-30083	-0-	218	1	29498	2	N	-0-			-0-
04		47460 X	-0-	-0-	-47460	-0-					N	-0-			-0-
05		44826 X	16858	-0-	-27968	-0-	162	1	16696	2	N	-0-			-0-
06		30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	206	1	30330	2	N	-0-			-0-
07		29729 X	27899	-0-	-1830	-0-	277	1	27622	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417															
02		61208 X	42707	-0-	-18501	-0-	547	1	42160	2	N	-0-			-0-
03		67766 X	43052	-0-	-24714	-0-	316	1	42736	2	N	-0-			-0-
04		61500 X	-0-	-0-	-61500	-0-					N	3	3 8		-0-
05		58869 X	25066	-0-	-33803	-0-	241	1	24825	2	N	-0-			-0-
06		45750 X	40300	-0-	-5450	-0-	272	1	40028	2	N	-0-			-0-
07		47275 X	40849	-0-	-6426	-0-	405	1	40444	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133															
02		283668 X	95592	-0-	-188076	-0-	1224	1	94368	2	N	-0-			-0-
03		282193 X	44790	-0-	-237403	-0-	329	1	44461	2	N	-0-			-0-
04		246930 X	103435	-0-	-143495	-0-	560	1	102871	2	N	4	4 8		-0-
05		224750 X	145601	-0-	-79149	-0-	1399	1	144202	2	N	-0-			-0-
06		217500 X	116185	-0-	-101315	-0-	784	1	115401	2	N	-0-			-0-
07		105834 X	105487	-0-	-347	-0-	1046	1	104441	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106															
02		0	155047	-0-	155047	155047	1985	1	153062	2	N	-0-			-0-
03		0	338196	-0-	338196	493243	2480	1	335716	2	N	-0-			-0-
04		702471 X	209228	-0-	-493243	-0-	1133	1	208095	2	N	-0-			-0-
05		436728 X	219663	-0-	-217065	-0-	2111	1	217552	2	N	-0-			-0-
06		422640 X	219455	-0-	-203185	-0-	1481	1	217974	2	N	-0-			-0-
*07		436728 X	221776	-0-	-214952	-0-	2198	1	219578	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770															
03		0	103605	-0-	103605	103605	748	1	101185	2	N	-0-			-0-
04		396185 X	292580	-0-	-103605	-0-	1672	4	1585	1	290995	2	N	-0-	-0-
05		DELO PR	333450	-0-	333450	333450	3204	1	330246	2	N	-0-			-0-
06		656190 X	322740	-0-	-333450	-0-	2179	1	320561	2	N	-0-			-0-
*07		338379 X	338379	-0-	-0-	-0-	3354	1	335025	2	N	-0-			-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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	164	1	4359	3	Y	-0-	-0-
							44	4					
03		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	187	1	4955	3	Y	-0-	-0-
							2	4					
04		4740 X	4540	-0-	-200	-0-	169	1	4358	3	Y	-0-	-0-
							13	4					
05		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	190	1	4802	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
*06		4980 X	4954	-0-	-26	-0-	187	1	4767	3	Y	-0-	-0-
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600													
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-	-0-
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	-0-	-0-
04		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	28	1	1221	2	Y	-0-	-0-
05		1364 X	1236	-0-	-128	-0-	31	1	1205	2	Y	-0-	-0-
*06		1320 X	1094	-0-	-226	-0-	30	1	1064	2	Y	-0-	-0-
07		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906													
02		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	N	-0-	-0-
03		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1520	2	N	-0-	-0-
04		903 X	903	-0-	-0-	-0-	17	1	886	2	N	-0-	-0-
05		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	22	1	1109	2	N	-0-	-0-
*06		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	2	N	-0-	-0-
07		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													
02		3976 X	3115	-0-	-861	-0-	3115	2			Y	-0-	-0-
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-	-0-
04		3780 X	3701	-0-	-79	-0-	3701	2			Y	-0-	-0-
05		4402 X	4171	-0-	-231	-0-	4171	2			Y	-0-	-0-
*06		4260 X	4106	-0-	-154	-0-	4106	2			Y	-0-	-0-
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		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													
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-	-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-	-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-	-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-	-0-
*06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	-0-
07		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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												
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	52	1	2801	2	N	-0-	-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	56	1	2947	2	N	-0-	-0-
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	59	1	3077	2	N	-0-	-0-
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	56	1	2816	2	N	-0-	-0-
*06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	157	1	4170	3	Y	-0-	-0-
						42	4					
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	195	1	5172	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
04	5250 X	4919	-0-	-331	-0-	183	1	4721	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
05	5425 X	5290	-0-	-135	-0-	201	1	5083	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
*06	5190 X	5085	-0-	-105	-0-	192	1	4893	3	Y	-0-	-0-
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	69	1	3672	2	N	-0-	-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	77	1	4029	2	N	-0-	-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	76	1	3951	2	N	-0-	-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	81	1	4042	2	N	-0-	-0-
*06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	1008 X	616	-0-	-392	-0-	616 2			Y	-0-		-0-
03	992 X	989	-0-	-3	-0-	989 2			Y	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			Y	-0-		-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-		-0-
*06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871 2			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13 1	345 3		Y	-0-		-0-
						3 4						
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 3		Y	-0-		-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	396 3		Y	-0-		-0-
						2 4						
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	314 3		Y	-0-		-0-
						1 4						
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18 1	446 3		Y	-0-		-0-
07	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												
02	14B2 EXT	24	-0-	24	2811	24 2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	2814	3 2			N	-0-		-0-
04	2814 X	-0-	-0-	-2814	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	30 1	1603 2		N	-0-		-0-
03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	27 1	1411 2		N	-0-		-0-
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	19 1	988 2		N	-0-		-0-
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	15 1	763 2		N	-0-		-0-
*06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	10 1	494 2		N	-0-		-0-
07	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												
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	137 3		Y	-0-		-0-
						2 4						
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10 1	275 3		Y	-0-		-0-
						1 4						
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	17 1	450 3		Y	-0-		-0-
						2 4						
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3		Y	-0-		-0-
*06	270 N	92	-0-	-178	-0-	3 1	89 3		Y	-0-		-0-
07	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  
 ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-		-0-
						3	4						
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	3	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	-0-		-0-
						1	4						
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	94	1	2382	3	N	-0-		-0-
						3	4						
*06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	89	1	2259	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	N	-0-		-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	N	-0-		-0-
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899	2	N	-0-		-0-
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	N	-0-		-0-
*06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	N	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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

02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		1
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		1
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	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

02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1935	3	Y	3	4 1	2
						19	4		3				
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	102	1	2704	3	Y	4	4 1	2
						1	4		4				
04	2640 X	2534	-0-	-106	-0-	94	1	2411	3	Y	20	14 1	8
						7	4		22				
05	2697 X	2528	-0-	-169	-0-	95	1	2404	3	Y	24	21 1	11
						3	4		26				
*06	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	91	1	2317	3	Y	31	40 1	2
						34	9						
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	111 X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-		-0-
03	4557 X	345	-0-	-4212	-0-	13	1	332	3	Y	-0-		-0-
04	4620 X	38	-0-	-4582	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-
05	7099 X	18	-0-	-7081	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
*06	6870 X	217	-0-	-6653	-0-	8	1	209	3	Y	-0-		-0-
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378													
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1	59	1
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	50	25	1
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	93	82	1
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3	4	102	9	Y	54	65	1
*06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	18	1	464	3	Y	122	141	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	59	9	Y	NO RPT		6
						41	1	1047	3	Y			6
						134	9			Y	NO RPT		6
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
05	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-		-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
07	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													
02	5992 X	4718	-0-	-1274	-0-	86	1	4632	2	N	-0-		-0-
03	5828 X	2699	-0-	-3129	-0-	51	1	2648	2	N	-0-		-0-
04	5220 X	2371	-0-	-2849	-0-	45	1	2326	2	N	-0-		-0-
05	5673 X	4030	-0-	-1643	-0-	79	1	3951	2	N	-0-		-0-
*06	5490 X	5128	-0-	-362	-0-	102	1	5026	2	N	-0-		-0-
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT		-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562													
02	1204 N	557	-0-	-647	-0-	9	1	548	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	863	-0-	-563	-0-	55	1	402	3	N	369	369	1
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	406	9			N	-0-		-0-
05	1209 N	607	-0-	-602	-0-	661	3			N	-0-		-0-
06	1230 N	632	-0-	-598	-0-	607	3			N	-0-		-0-
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-		-0-
						520	3	398	9	N	362	362	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ARN EF	WELL #:	1H	RRCID ->	266277	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9996 - 16101			
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 * *		EOM BALANCE			
02	2378 X	2378 -0-	-0-	-0-	85 1	2279 3	Y	11	10 1	1			
03	3047 X	3047 -0-	-0-	-0-	116 1	2896 3	Y	23	23 1	1			
04	1836 X	1836 -0-	-0-	-0-	78 1	1722 3	Y	25	25 1	1			
05	2772 X	2772 -0-	-0-	-0-	142 1	2573 3	Y	32	32 1	1			
*06	1259 X	1259 -0-	-0-	-0-	69 1	1139 3	Y	18	18 1	1			
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	31 4	20 9	Y	NO RPT		1			
FASKEN STATE													
ARN EF	WELL #:	2H	RRCID ->	266278	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	10032 - 16205			
02	1344 X	532 -0-	-812	-0-	19 1	500 3	Y	12	12 1	1			
03	1488 X	702 -0-	-786	-0-	27 1	660 3	Y	12	12 1	1			
04	1155 X	1155 -0-	-0-	-0-	48 1	1061 3	Y	37	37 1	1			
05	1758 X	1758 -0-	-0-	-0-	90 1	1626 3	Y	25	25 1	1			
*06	1473 X	1473 -0-	-0-	-0-	81 1	1346 3	Y	8	9 1	-0-			
07	713 X	NO RPT -0-	-713	-0-	37 4	9 9	Y	NO RPT		-0-			
FASKEN STATE													
ARN EF	WELL #:	90H	RRCID ->	266354	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	10198 - 15970			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
FASKEN STATE													
ARN EF	WELL #:	13H	RRCID ->	266400	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	9899 - 16062			
02	5470 X	5470 -0-	-0-	-0-	100 1	5370 2	N	-0-		-0-			
03	7029 X	7029 -0-	-0-	-0-	132 1	6897 2	N	-0-		-0-			
04	6004 X	6004 -0-	-0-	-0-	114 1	5890 2	N	-0-		-0-			
05	5497 X	5497 -0-	-0-	-0-	108 1	5389 2	N	-0-		-0-			
*06	5066 X	5066 -0-	-0-	-0-	101 1	4965 2	N	-0-		-0-			
07	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
NUECES MINERALS COMPANY													
ARN EF	WELL #:	6881H	RRCID ->	267223	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	14314 - 17866			
02	305 N	305 -0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	309 N	309 -0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-			
05	18 N	18 -0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-			
*06	1 N	1 -0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-			
07	0 N	NO RPT -0-	-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														
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
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
02		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	1478 1	5178 3	Y	75	51	1		61
							16 4	83 9						
03		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	1465 1	5599 3	Y	131	138	1		54
							28 4	144 9						
04		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	1448 1	4830 3	Y	106	67	1		93
							17 4	117 9						
05		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	1711 1	4760 3	Y	95	148	1		40
							19 4	105 9						
*06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1443 1	3427 3	Y	63	86	1		17
							18 4	69 9						
07		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				17
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
02		1512 X	190	-0-	-1322	-0-	190 2		Y	-0-				-0-
03		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-				-0-
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-				-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-				-0-
*06		1590 N	1464	-0-	-126	-0-	1464 2		Y	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-				-0-
07		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														
02		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	410 1	1439 3	Y	28	26	1		23
							5 4	31 9						
03		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1113 1	4254 3	Y	46	50	1		19
							21 4	51 9						
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	863 1	2881 3	Y	84	29	1		74
							11 4	92 9						
05		4247 X	2561	-0-	-1686	-0-	666 1	1852 3	Y	33	93	1		14
							7 4	36 9						
*06		5250 X	1369	-0-	-3881	-0-	398 1	946 3	Y	18	27	1		5
							5 4	20 9						
07		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT				5
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	67 1	2644 2	Y	-0-				-0-
03		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	73 1	3731 2	Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	3035	-0-	3035	3035	68 1	2967 2	Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	63 1	2439 2	Y	-0-				-0-
*06		DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	8404	80 1	Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8404			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
02	4732 X	3904	-0-	-828	-0-	134	1	3585	3	Y	165	173	1	8
						3	4	182	9					
03	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	118	1	2926	3	Y	197	196	1	9
						10	4	217	9					
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	173	1	3807	3	Y	389	387	1	11
						17	4	428	9					
05	5456 X	4135	-0-	-1321	-0-	195	1	3535	3	Y	340	338	1	13
						31	4	374	9					
*06	5280 X	2503	-0-	-2777	-0-	126	1	2095	3	Y	204	211	1	6
						58	4	224	9					
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			6
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
02	2156 X	1996	-0-	-160	-0-	63	1	1698	3	Y	212	212	1	10
						2	4	233	9					
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2388	3	Y	279	277	1	12
						8	4	307	9					
04	2610 X	2443	-0-	-167	-0-	95	1	2087	3	Y	229	234	1	7
						9	4	252	9					
05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	3	Y	221	220	1	8
						15	4	243	9					
*06	2700 X	1577	-0-	-1123	-0-	75	1	1244	3	Y	204	206	1	6
						34	4	224	9					
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			6
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
02	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	116	1	6225	2	N	-0-			-0-
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	82	1	4308	2	N	-0-			-0-
04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	130	1	6701	2	N	-0-			-0-
05	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	127	1	6354	2	N	-0-			-0-
*06	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	114	1	5620	2	N	-0-			-0-
07	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														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	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														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2084	-0-	2084	2084	80	1	1982	3	Y	14	13	1	1
						7	4	15	9					
04	T. A.	244	-0-	244	2328	11	1	232	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2328					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2328					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2328					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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	161	1	4317	3	Y	346	351	1	17
						4	4	381	9					
03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	185	1	4605	3	Y	377	378	1	16
						16	4	415	9					
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	189	1	4149	3	Y	338	344	1	10
						18	4	372	9					
05	6417 X	4442	-0-	-1975	-0-	210	1	3814	3	Y	349	346	1	13
						34	4	384	9					
*06	6210 X	2974	-0-	-3236	-0-	149	1	2468	3	Y	263	268	1	8
						68	4	289	9					
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			8
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
02	4508 X	3436	-0-	-1072	-0-	113	1	3033	3	Y	261	260	1	13
						3	4	287	9					
03	5084 X	4490	-0-	-594	-0-	157	1	3915	3	Y	367	364	1	16
						14	4	404	9					
04	4920 X	4375	-0-	-545	-0-	173	1	3799	3	Y	351	357	1	10
						17	4	386	9					
05	4526 X	3733	-0-	-793	-0-	177	1	3218	3	Y	282	281	1	11
						28	4	310	9					
*06	4380 X	3038	-0-	-1342	-0-	149	1	2469	3	Y	320	322	1	9
						68	4	352	9					
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			9
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	115	1	3072	3	Y	140	138	1	7
						3	4	154	9					
03	4278 X	3374	-0-	-904	-0-	125	1	3099	3	Y	127	128	1	6
						10	4	140	9					
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	172	1	3783	3	Y	172	173	1	5
						17	4	189	9					
05	3627 X	2458	-0-	-1169	-0-	121	1	2191	3	Y	115	116	1	4
						19	4	127	9					
*06	3570 X	2110	-0-	-1460	-0-	109	1	1801	3	Y	137	137	1	4
						49	4	151	9					
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			4
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	201	1	5327	3	Y	38	24	1	17
						53	4	42	9					
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	247	1	6547	3	Y	229	167	1	79
						3	4	252	9					
04	6660 X	6640	-0-	-20	-0-	236	1	6107	3	Y	252	316	1	15
						20	4	277	9					
05	7192 X	6575	-0-	-617	-0-	245	1	6173	3	Y	136	93	1	58
						7	4	150	9					
*06	6960 X	6439	-0-	-521	-0-	241	1	6136	3	Y	56	70	1	44
						62	9							
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			44
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
02	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	211	1	11284	2	N	-0-			-0-
03	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	172	1	9002	2	N	-0-			-0-
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	219	1	11336	2	N	-0-			-0-
05	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	232	1	11613	2	N	-0-			-0-
*06	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	229	1	11285	2	N	-0-			-0-
07	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	-0-	187 1	10016 2	N	-0-	-0-
03		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	8503 2	N	-0-	-0-
04		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	11474 2	N	-0-	-0-
05		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	-0-	235 1	11749 2	N	-0-	-0-
*06		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	-0-	215 1	10585 2	N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-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												
02		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	4195 3	Y	-0-	-0-
								42 4				
03		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	5599 3	Y	-0-	-0-
								2 4				
04		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	7138 3	Y	-0-	-0-
								22 4				
05		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	-0-	317 1	8015 3	Y	103	44
								10 4				
								113 9				
*06		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	-0-	332 1	8455 3	Y	120	96
								132 9				
07		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	-0-			Y	NO RPT	96
-----												
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467												
02		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	4175 3	Y	226	104
								41 4				
								249 9				
03		6107 X	6089	-0-	-18	-0-	-0-	216 1	5710 3	Y	146	51
								2 4				
								161 9				
04		5910 X	5501	-0-	-409	-0-	-0-	204 1	5280 3	Y	-0-	-0-
								17 4				
05		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	-0-	242 1	6098 3	Y	49	21
								7 4				
								54 9				
*06		5880 X	5480	-0-	-400	-0-	-0-	204 1	5203 3	Y	66	53
								73 9				
07		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	-0-			Y	NO RPT	53
-----												
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322												
02		26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	-0-	487 1	26107 2	N	-0-	-0-
03		29846 X	29846	-0-	-0-	-0-	-0-	559 1	29287 2	N	-0-	-0-
04		28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	-0-	539 1	27892 2	N	-0-	-0-
05		29038 X	29038	-0-	-0-	-0-	-0-	568 1	28470 2	N	-0-	-0-
*06		27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	-0-	550 1	27075 2	N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423												
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	248 2	N	-0-	-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	252 2	N	-0-	-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	345 2	N	-0-	-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	290 2	N	-0-	-0-
*06		240 N	202	-0-	-38	-0-	-0-	4 1	198 2	N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589												
02		32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	-0-	588 1	31501 2	N	-0-	-0-
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	4901 2	N	-0-	-0-
04		48818 X	48818	-0-	-0-	-0-	-0-	926 1	47892 2	N	-0-	-0-
05		57357 X	57357	-0-	-0-	-0-	-0-	1123 1	56234 2	N	-0-	-0-
*06		50671 X	50671	-0-	-0-	-0-	-0-	1008 1	49663 2	N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	40399 X	40399	-0-	-0-	-0-	740	1	39659	2	N	-0-	-0-
03	50400 X	50400	-0-	-0-	-0-	944	1	49456	2	N	-0-	-0-
04	39618 X	39618	-0-	-0-	-0-	751	1	38867	2	N	-0-	-0-
05	41146 X	41146	-0-	-0-	-0-	805	1	40341	2	N	-0-	-0-
*06	40858 X	40858	-0-	-0-	-0-	813	1	40045	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	340	1	18204	2	N	-0-	-0-
03	26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	503	1	26375	2	N	-0-	-0-
04	20719 X	20719	-0-	-0-	-0-	393	1	20326	2	N	-0-	-0-
05	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	387	1	19395	2	N	-0-	-0-
*06	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	349	1	17172	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1
						1	9					
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	1
						1	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655												
02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	28	1	1511	2	N	-0-	-0-
03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	2	N	-0-	-0-
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	24	1	1250	2	N	-0-	-0-
05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	34	1	1679	2	N	-0-	-0-
*06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1043	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	772 X	772	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
03	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	331	1	8745	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
04	8130 X	4348	-0-	-3782	-0-	162	1	4173	3	Y	-0-	-0-
						13	4					
05	7688 X	4701	-0-	-2987	-0-	179	1	4517	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
*06	8790 X	4165	-0-	-4625	-0-	157	1	4008	3	Y	-0-	-0-
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	88	1	4739	2	N	-0-	-0-
03	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	115	1	6048	2	N	-0-	-0-
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	94	1	4864	2	N	-0-	-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	89	1	4442	2	N	-0-	-0-
*06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	68	1	3331	2	N	-0-	-0-
07	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	28988 X	28988	-0-	-0-	-0-	531 1	28457 2		N	-0-		-0-
03	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	580 1	30361 2		N	-0-		-0-
04	29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	555 1	28725 2		N	-0-		-0-
05	30824 X	30824	-0-	-0-	-0-	603 1	30221 2		N	-0-		-0-
*06	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	611 1	30092 2		N	-0-		-0-
07	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												
02	36662 X	36662	-0-	-0-	-0-	672 1	35990 2		N	-0-		-0-
03	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	745 1	39034 2		N	-0-		-0-
04	37672 X	37672	-0-	-0-	-0-	714 1	36958 2		N	-0-		-0-
05	38581 X	38581	-0-	-0-	-0-	755 1	37826 2		N	-0-		-0-
*06	36962 X	36962	-0-	-0-	-0-	736 1	36226 2		N	-0-		-0-
07	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												
02	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	300 1	16061 2		N	-0-		-0-
03	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	240 1	12560 2		N	-0-		-0-
04	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	268 1	13851 2		N	-0-		-0-
05	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	275 1	13760 2		N	-0-		-0-
*06	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	291 1	14356 2		N	-0-		-0-
07	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												
02	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	229 1	12257 2		N	-0-		-0-
03	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	256 1	13404 2		N	-0-		-0-
04	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	244 1	12620 2		N	-0-		-0-
05	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	270 1	13547 2		N	-0-		-0-
*06	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	274 1	13519 2		N	-0-		-0-
07	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												
02	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	253 1	13540 2		N	-0-		-0-
03	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	278 1	14540 2		N	-0-		-0-
04	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	261 1	13513 2		N	-0-		-0-
05	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	271 1	13562 2		N	-0-		-0-
*06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	258 1	12702 2		N	-0-		-0-
07	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												
02	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	304 1	8051 3		Y	43	32 1	27
						80 4	47 9					
03	9455 X	9107	-0-	-348	-0-	332 1	8772 3		Y	-0-	27 1	-0-
						3 4						
04	9150 X	5220	-0-	-3930	-0-	194 1	5010 3		Y	-0-		-0-
						16 4						
05	9486 X	1668	-0-	-7818	-0-	63 1	1601 3		Y	2	1 1	1
						2 4	2 9					
*06	9090 X	7434	-0-	-1656	-0-	281 1	7152 3		Y	1	2 1	-0-
						1 9						
07	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02		546 X	546	-0-	-0-	-0-	491 1	55 9	Y		50	316 1		219
03		404 X	404	-0-	-0-	-0-	392 1	12 9	Y		11	117 1		113
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	402 1	1598 3	Y		975	742 1		346
							58 4	1073 9						
05		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	394 1	1674 3	Y		455	615 1		186
							198 4	501 9						
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	526 1	2540 3	Y		546	475 1		257
							99 4	601 9						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			257
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
02		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	491 1	1184 3	Y		183	181 1		126
							52 4	201 9						
03		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	392 1	399 3	Y		227	180 1		173
							31 4	250 9						
04		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	381 1	1277 3	Y		296	320 1		149
							47 4	326 9						
05		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	438 1	885 3	Y		217	281 1		85
							104 4	239 9						
06		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	526 1	1038 3	Y		297	248 1		134
							40 4	327 9						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			134
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
02		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	491 1	1095 3	Y		193	219 1		152
							48 4	212 9						
03		858 X	858	-0-	-0-	-0-	392 1	346 3	Y		85	121 1		116
							26 4	94 9						
04		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	391 1	1772 3	Y		295	280 1		131
							65 4	325 9						
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	484 1	1473 3	Y		473	464 1		140
							174 4	520 9						
06		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	526 1	1347 3	Y		384	340 1		184
							52 4	422 9						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			184
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
02		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	160 1	8549 2	N		-0-			-0-
03		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	184 1	9656 2	N		-0-			-0-
04		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	180 1	9309 2	N		-0-			-0-
05		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	179 1	8988 2	N		-0-			-0-
*06		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	187 1	9213 2	N		-0-			-0-
07		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														
02		37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	691 1	37024 2	N		-0-			-0-
03		40703 X	40703	-0-	-0-	-0-	762 1	39941 2	N		-0-			-0-
04		38722 X	38722	-0-	-0-	-0-	734 1	37988 2	N		-0-			-0-
05		39900 X	39900	-0-	-0-	-0-	781 1	39119 2	N		-0-			-0-
*06		37875 X	37875	-0-	-0-	-0-	754 1	37121 2	N		-0-			-0-
07		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 #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	503	1	26948	2	N	-0-	-0-
03	27916 X	27916	-0-	-0-	-0-	523	1	27393	2	N	-0-	-0-
04	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	493	1	25480	2	N	-0-	-0-
05	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	478	1	23926	2	N	-0-	-0-
*06	47106 X	47106	-0-	-0-	-0-	937	1	46169	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	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												
02	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	458	1	12141	3	Y	-0-	-0-
						121	4					
03	16430 X	15403	-0-	-1027	-0-	561	1	14837	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
04	15900 X	13677	-0-	-2223	-0-	508	1	13128	3	Y	-0-	-0-
						41	4					
05	17329 X	15075	-0-	-2254	-0-	572	1	14485	3	Y	-0-	-0-
						18	4					
*06	16770 X	14181	-0-	-2589	-0-	536	1	13645	3	Y	-0-	-0-
07	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
02	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	271	1	14535	2	N	-0-	-0-
03	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	303	1	15896	2	N	-0-	-0-
04	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	259	1	13377	2	N	-0-	-0-
05	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	271	1	13551	2	N	-0-	-0-
*06	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	272	1	13411	2	N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
02	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	164	1	8769	2	N	-0-	-0-
03	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	169	1	8861	2	N	-0-	-0-
04	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	162	1	8406	2	N	-0-	-0-
05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	175	1	8745	2	N	-0-	-0-
*06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	166	1	8158	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	566	1	30338	2	N	-0-	-0-
03	41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	768	1	40238	2	N	-0-	-0-
04	36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	689	1	35667	2	N	-0-	-0-
05	35913 X	35913	-0-	-0-	-0-	703	1	35210	2	N	-0-	-0-
*06	33102 X	33102	-0-	-0-	-0-	659	1	32443	2	N	-0-	-0-
07	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 #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	30 1	1622 2	N	-0-		-0-
03		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	34 1	1786 2	N	-0-		-0-
04		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	29 1	1495 2	N	-0-		-0-
05		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	32 1	1584 2	N	-0-		-0-
*06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	30 1	1455 2	N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031												
02		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	476 1	1085 3	Y	142	124 1	86
							47 4	156 9				
03		616 X	616	-0-	-0-	-0-	380 1	199 3	Y	20	54 1	52
							15 4	22 9				
04		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	389 1	2109 3	Y	221	186 1	87
							77 4	243 9				
05		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	373 1	1102 3	Y	144	177 1	54
							131 4	158 9				
06		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	510 1	1200 3	Y	208	170 1	92
							46 4	229 9				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926												
02		811 X	811	-0-	-0-	-0-	491 1	274 3	Y	31	80 1	55
							12 4	34 9				
03		579 X	579	-0-	-0-	-0-	392 1	142 3	Y	31	44 1	42
							11 4	34 9				
04		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	401 1	1201 3	Y	198	164 1	76
							43 4	218 9				
05		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	448 1	881 3	Y	149	173 1	52
							104 4	164 9				
06		786 X	786	-0-	-0-	-0-	526 1	247 3	Y	4	36 1	20
							9 4	4 9				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240												
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	491 1	2042 3	Y	102	94 1	65
							89 4	112 9				
03		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	392 1	530 3	Y	39	53 1	51
							40 4	43 9				
04		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	401 1	5078 3	Y	132	125 1	58
							185 4	145 9				
05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	482 1	3921 3	Y	113	131 1	40
							463 4	124 9				
06		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	526 1	3070 3	Y	185	146 1	79
							119 4	204 9				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984													
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
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	491 1	3393 3	Y	417	399 1		277
							148 4	459 9					
03		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	392 1	1286 3	Y	227	257 1		247
							98 4	250 9					
04		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	373 1	2801 3	Y	164	280 1		131
							102 4	180 9					
05		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	449 1	5660 3	Y	728	660 1		199
							668 4	801 9					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			199
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			199
-----													
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04		231 X	231	-0-	-0-	-0-	4 1	227 2	N	-0-			-0-
05		773 X	773	-0-	-0-	-0-	15 1	758 2	N	-0-			-0-
*06		701 X	701	-0-	-0-	-0-	14 1	687 2	N	-0-			-0-
07		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													
02		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	179 1	9567 2	N	-0-			-0-
03		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	199 1	10402 2	N	-0-			-0-
04		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	183 1	9477 2	N	-0-			-0-
05		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	202 1	10129 2	N	-0-			-0-
*06		12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	240 1	11797 2	N	-0-			-0-
07		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													
02		17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	312 1	16694 2	N	-0-			-0-
03		18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	344 1	18034 2	N	-0-			-0-
04		18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	343 1	17721 2	N	-0-			-0-
05		18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	363 1	18186 2	N	-0-			-0-
*06		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	344 1	16919 2	N	-0-			-0-
07		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													
02		22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	408 1	21855 2	N	-0-			-0-
03		24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	451 1	23643 2	N	-0-			-0-
04		22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	430 1	22230 2	N	-0-			-0-
05		23217 X	23217	-0-	-0-	-0-	454 1	22763 2	N	-0-			-0-
*06		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	444 1	21858 2	N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
02		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	138 1	7417 2	N	-0-			-0-
03		11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	210 1	11013 2	N	-0-			-0-
04		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	176 1	9108 2	N	-0-			-0-
05		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	204 1	10231 2	N	-0-			-0-
*06		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	202 1	9946 2	N	-0-			-0-
07		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 #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663															
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	BALANCE
02	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	11068	2	N	-0-	-0-	-0-
03	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	24110	2	N	-0-	-0-	-0-
04	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	21158	2	N	-0-	-0-	-0-
05	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	20861	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	19871	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827															
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2433	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2236	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1854	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500															
02	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	17410	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	14104	2	N	-0-	-0-	-0-
04	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	20140	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	19791	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	16690	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494															
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	4475	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3882	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3363	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	4033	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3949	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676															
02	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	24746	2	N	-0-	-0-	-0-
03	26865	X	26865	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	26362	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	24721	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	24714	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	23430	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651															
02	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	25679	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28011	X	28011	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	27486	2	N	-0-	-0-	-0-
04	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	25798	2	N	-0-	-0-	-0-
05	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	26051	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	24769	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094															
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-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 #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	151	1	8084	2	N	-0-	-0-
03	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	170	1	8915	2	N	-0-	-0-
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	161	1	8332	2	N	-0-	-0-
05	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	162	1	8104	2	N	-0-	-0-
*06	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	153	1	7535	2	N	-0-	-0-
07	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												
02	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	365	1	9684	3	Y	8	21 1 5
03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	573	1	15181	3	Y	49	29 1 25
04	12570 X	12378	-0-	-192	-0-	460	1	11878	3	Y	3	27 1 1
05	17639 X	13734	-0-	-3905	-0-	522	1	13190	3	Y	5	4 1 2
*06	17070 X	12979	-0-	-4091	-0-	490	1	12468	3	Y	19	20 1 1
07	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT	1

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348												
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1948	3	Y	14	13 1 9
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	93	1	2469	3	Y	2	10 1 1
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	3	Y	10	7 1 4
05	2418 X	2398	-0-	-20	-0-	91	1	2293	3	Y	11	10 1 5
*06	2490 X	2351	-0-	-139	-0-	89	1	2255	3	Y	6	11 1 -0-
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757												
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	-0-	-0-
03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	-0-	-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	63	1	1616	3	Y	-0-	-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	-0-	-0-
*06	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	48	1	1231	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187												
02	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	399	1	10568	3	Y	8	3 1 5
03	13299 X	10914	-0-	-2385	-0-	397	1	10507	3	Y	5	7 1 3
04	12870 X	12294	-0-	-576	-0-	456	1	11788	3	Y	12	10 1 5
05	13082 X	12244	-0-	-838	-0-	464	1	11729	3	Y	34	23 1 16
*06	12240 X	11585	-0-	-655	-0-	437	1	11126	3	Y	20	35 1 1
07	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	564	1	30213	2	N	-0-					-0-
03	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	621	1	32551	2	N	-0-					-0-
04	31163 X	31163	-0-	-0-	-0-	591	1	30572	2	N	-0-					-0-
05	31706 X	31706	-0-	-0-	-0-	621	1	31085	2	N	-0-					-0-
*06	30280 X	30280	-0-	-0-	-0-	603	1	29677	2	N	-0-					-0-
07	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																
02	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	451	1	24165	2	N	-0-					-0-
03	22008 X	22008	-0-	-0-	-0-	412	1	21596	2	N	-0-					-0-
04	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	316	1	16343	2	N	-0-					-0-
05	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	330	1	16515	2	N	-0-					-0-
*06	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	407	1	20021	2	N	-0-					-0-
07	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																
02	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	235	1	12615	2	N	-0-					-0-
03	25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	478	1	25039	2	N	-0-					-0-
04	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	394	1	20387	2	N	-0-					-0-
05	24121 X	24121	-0-	-0-	-0-	472	1	23649	2	N	-0-					-0-
*06	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	397	1	19553	2	N	-0-					-0-
07	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																
02	35270 X	35270	-0-	-0-	-0-	646	1	34624	2	N	-0-					-0-
03	37952 X	37952	-0-	-0-	-0-	711	1	37241	2	N	-0-					-0-
04	35724 X	35724	-0-	-0-	-0-	677	1	35047	2	N	-0-					-0-
05	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	709	1	35505	2	N	-0-					-0-
*06	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	690	1	33990	2	N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850																
02	2968 X	2505	-0-	-463	-0-	491	1	1803	3	Y	120	116	1			81
						79	4	132	9							
03	3286 X	1027	-0-	-2259	-0-	397	1	536	3	Y	48	66	1			63
						41	4	53	9							
04	2940 X	2577	-0-	-363	-0-	174	1	2234	3	Y	78	96	1			45
						83	4	86	9							
05	3038 X	2418	-0-	-620	-0-	393	1	1723	3	Y	89	103	1			31
						204	4	98	9							
06	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	526	1	1589	3	Y	158	123	1			66
						61	4	174	9							
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					66
-----																
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011																
02	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	272	1	14596	2	N	-0-					-0-
03	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	364	1	19062	2	N	-0-					-0-
04	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	488	1	25271	2	N	-0-					-0-
05	24819 X	24819	-0-	-0-	-0-	486	1	24333	2	N	-0-					-0-
*06	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	454	1	22353	2	N	-0-					-0-
07	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	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
02		24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	454	1	24327	2	N	-0-
03		23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	440	1	23038	2	N	-0-
04		24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	458	1	23703	2	N	-0-
05		22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	441	1	22112	2	N	-0-
*06		18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	377	1	18562	2	N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080												
02		35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	649	1	34781	2	N	-0-
03		37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	707	1	37052	2	N	-0-
04		34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	649	1	33558	2	N	-0-
05		33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	660	1	33063	2	N	-0-
*06		31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	630	1	31025	2	N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577												
02		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	274	1	14700	2	N	-0-
03		16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	303	1	15869	2	N	-0-
04		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	285	1	14735	2	N	-0-
05		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	293	1	14693	2	N	-0-
*06		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	281	1	13829	2	N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504												
02		24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	456	1	24424	2	N	-0-
03		24718 X	24718	-0-	-0-	-0-	463	1	24255	2	N	-0-
04		26922 X	26922	-0-	-0-	-0-	511	1	26411	2	N	-0-
05		25744 X	25744	-0-	-0-	-0-	504	1	25240	2	N	-0-
*06		24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	491	1	24195	2	N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417												
02		3836 X	2680	-0-	-1156	-0-	476	1	1893	3	Y	142
							83	4	228	9		
03		4247 X	1274	-0-	-2973	-0-	428	1	618	3	Y	150
							48	4	180	9		
04		3660 X	1432	-0-	-2228	-0-	510	1	613	3	Y	131
							22	4	287	9		
05		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	527	1	2152	3	Y	120
							254	4	426	9		
06		2910 X	2477	-0-	-433	-0-	510	1	1563	3	Y	152
							60	4	344	9		
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	152
												NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943												
02		27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	500	1	26818	2	N	-0-
03		29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	552	1	28933	2	N	-0-
04		28243 X	28243	-0-	-0-	-0-	536	1	27707	2	N	-0-
05		29048 X	29048	-0-	-0-	-0-	569	1	28479	2	N	-0-
*06		26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	526	1	25900	2	N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
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		
02		3528 X	2669	-0-	-859	-0-	491 1	1843 3	Y	231	238 1	165		
							81 4	254 9						
03		3906 X	1114	-0-	-2792	-0-	442 1	555 3	Y	68	119 1	114		
							42 4	75 9						
04		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	526 1	4012 3	Y	402	352 1	164		
							146 4	442 9						
05		3627 X	1052	-0-	-2575	-0-	393 1	563 3	Y	87	193 1	58		
							96 9							
06		3390 X	2229	-0-	-1161	-0-	290 1	1604 3	Y	249	199 1	108		
							61 4	274 9						
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		108		
-----														
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
02		28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	521 1	27919 2	N	-0-		-0-		
03		31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	598 1	31313 2	N	-0-		-0-		
04		28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	536 1	27718 2	N	-0-		-0-		
05		31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	615 1	30826 2	N	-0-		-0-		
*06		27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	551 1	27137 2	N	-0-		-0-		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
02		26330 X	26330	-0-	-0-	-0-	482 1	25848 2	N	-0-		-0-		
03		29976 X	29976	-0-	-0-	-0-	561 1	29415 2	N	-0-		-0-		
04		28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	535 1	27687 2	N	-0-		-0-		
05		28511 X	28511	-0-	-0-	-0-	558 1	27953 2	N	-0-		-0-		
*06		25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	516 1	25417 2	N	-0-		-0-		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
02		28257 X	28257	-0-	-0-	-0-	518 1	27739 2	N	-0-		-0-		
03		30518 X	30518	-0-	-0-	-0-	572 1	29946 2	N	-0-		-0-		
04		29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	561 1	29004 2	N	-0-		-0-		
05		29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	577 1	28918 2	N	-0-		-0-		
*06		25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	516 1	25397 2	N	-0-		-0-		
07		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														
02		24960 X	24960	-0-	-0-	-0-	457 1	24503 2	N	-0-		-0-		
03		25899 X	25899	-0-	-0-	-0-	485 1	25414 2	N	-0-		-0-		
04		23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	440 1	22774 2	N	-0-		-0-		
05		24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	484 1	24221 2	N	-0-		-0-		
*06		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	444 1	21845 2	N	-0-		-0-		
07		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												
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884												
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
02		4200 X	2577	-0-	-1623	-0-	491 1	1794 3	Y	194	200 1	139
							79 4	213 9				
03		3658 X	792	-0-	-2866	-0-	397 1	253 3	Y	112	128 1	123
							19 4	123 9				
04		3540 X	1943	-0-	-1597	-0-	174 1	1577 3	Y	121	166 1	78
							59 4	133 9				
05		3348 X	3299	-0-	-49	-0-	393 1	2357 3	Y	245	248 1	75
							279 4	270 9				
06		3240 X	3033	-0-	-207	-0-	603 1	1995 3	Y	395	305 1	165
							435 9					
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		165
-----												
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518												
02		35717 X	35717	-0-	-0-	-0-	654 1	35063 2	N	-0-		-0-
							769 1	40289 2	N	-0-		-0-
03		41058 X	41058	-0-	-0-	-0-	730 1	37767 2	N	-0-		-0-
							767 1	38419 2	N	-0-		-0-
04		38497 X	38497	-0-	-0-	-0-	745 1	36676 2	N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
05		39186 X	39186	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
*06		37421 X	37421	-0-	-0-	-0-						-0-
		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07				-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490												
02		26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	492 1	26384 2	N	-0-		-0-
							32 1	1663 2	N	-0-		-0-
03		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	117 1	6051 2	N	-0-		-0-
							117 1	5839 2	N	-0-		-0-
04		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	90 1	4425 2	N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
05		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
*06		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-						-0-
		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07				-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849												
02		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	491 1	1627 3	Y	151	132 1	91
							166 9					
03		2356 X	591	-0-	-1765	-0-	398 1	181 3	Y	11	52 1	50
							12 9					
04		2280 X	1360	-0-	-920	-0-	174 1	1091 3	Y	86	93 1	43
							95 9					
05		2542 X	1089	-0-	-1453	-0-	393 1	563 3	Y	121	126 1	38
							133 9					
06		2460 X	2103	-0-	-357	-0-	526 1	1290 3	Y	261	194 1	105
							287 9					
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		105
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975												
02		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	332 1	8794 3	Y	29	60 1	18
							87 4	32 9				
03		12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	457 1	12091 3	Y	96	66 1	48
							4 4	106 9				
04		12090 X	11073	-0-	-1017	-0-	405 1	10459 3	Y	160	146 1	62
							33 4	176 9				
05		12276 X	10751	-0-	-1525	-0-	408 1	10321 3	Y	8	66 1	4
							13 4	9 9				
*06		12240 X	11693	-0-	-547	-0-	441 1	11221 3	Y	28	31 1	1
							31 9					
07		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-			Y	NO RPT		1



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
02		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	359	1	9513	3	Y	156	109 1	100
							94	4	172	9				
03		13888 X	13360	-0-	-528	-0-	478	1	12650	3	Y	206	202 1	104
							5	4	227	9				
04		13440 X	12252	-0-	-1188	-0-	455	1	11756	3	Y	4	106 1	2
							37	4	4	9				
05		13671 X	11385	-0-	-2286	-0-	432	1	10927	3	Y	12	8 1	6
							13	4	13	9				
*06		12930 X	11019	-0-	-1911	-0-	416	1	10599	3	Y	4	10 1	-0-
							4	9						
07		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT		-0-
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
02		33236 X	26148	-0-	-7088	-0-	562	1	25586	2	N	-0-		-0-
03		35154 X	28051	-0-	-7103	-0-	579	1	27472	2	N	-0-		-0-
04		32040 X	26823	-0-	-5217	-0-	583	1	26240	2	N	-0-		-0-
05		31806 X	27273	-0-	-4533	-0-	631	1	26642	2	N	-0-		-0-
*06		29220 X	20538	-0-	-8682	-0-	496	1	20042	2	N	-0-		-0-
07		28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
02		39592 X	32973	-0-	-6619	-0-	604	1	32369	2	N	-0-		-0-
03		43834 X	40299	-0-	-3535	-0-	755	1	39544	2	N	-0-		-0-
04		41100 X	36304	-0-	-4796	-0-	688	1	35616	2	N	-0-		-0-
05		41385 X	32518	-0-	-8867	-0-	637	1	31881	2	N	-0-		-0-
*06		39000 X	35998	-0-	-3002	-0-	716	1	35282	2	N	-0-		-0-
07		40300 X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
02		25620 X	24218	-0-	-1402	-0-	444	1	23774	2	N	-0-		-0-
03		28117 X	24899	-0-	-3218	-0-	466	1	24433	2	N	-0-		-0-
04		26640 X	24271	-0-	-2369	-0-	460	1	23811	2	N	-0-		-0-
05		26877 X	25284	-0-	-1593	-0-	495	1	24789	2	N	-0-		-0-
*06		25950 X	22702	-0-	-3248	-0-	452	1	22250	2	N	-0-		-0-
07		26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
02		24052 X	23894	-0-	-158	-0-	438	1	23456	2	N	-0-		-0-
03		26629 X	23847	-0-	-2782	-0-	447	1	23400	2	N	-0-		-0-
04		24900 X	21725	-0-	-3175	-0-	412	1	21313	2	N	-0-		-0-
05		25730 X	19486	-0-	-6244	-0-	381	1	19105	2	N	-0-		-0-
*06		25590 X	23229	-0-	-2361	-0-	462	1	22767	2	N	-0-		-0-
07		26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT		-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
02		32116 X	21988	-0-	-10128	-0-	473	1	21515	2	N	-0-		-0-
03		30876 X	22994	-0-	-7882	-0-	474	1	22520	2	N	-0-		-0-
04		27900 X	22560	-0-	-5340	-0-	490	1	22070	2	N	-0-		-0-
05		24955 X	21276	-0-	-3679	-0-	492	1	20784	2	N	-0-		-0-
*06		23550 X	20218	-0-	-3332	-0-	488	1	19730	2	N	-0-		-0-
07		24335 X	NO RPT	-0-	-24335	-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 #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		31948 X	28076	-0-	-3872	-0-	514	1	27562	2	N	-0-			-0-
03		35371 X	31018	-0-	-4353	-0-	581	1	30437	2	N	-0-			-0-
04		33060 X	30387	-0-	-2673	-0-	576	1	29811	2	N	-0-			-0-
05		33542 X	30891	-0-	-2651	-0-	605	1	30286	2	N	-0-			-0-
*06		30090 X	29557	-0-	-533	-0-	588	1	28969	2	N	-0-			-0-
07		31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618															
02		42224 X	36039	-0-	-6185	-0-	660	1	35379	2	N	-0-			-0-
03		46128 X	42010	-0-	-4118	-0-	787	1	41223	2	N	-0-			-0-
04		44040 X	39926	-0-	-4114	-0-	757	1	39169	2	N	-0-			-0-
05		44857 X	40539	-0-	-4318	-0-	794	1	39745	2	N	-0-			-0-
*06		40650 X	38689	-0-	-1961	-0-	770	1	37919	2	N	-0-			-0-
07		42005 X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493															
02		37380 X	31260	-0-	-6120	-0-	573	1	30687	2	N	-0-			-0-
03		41385 X	34546	-0-	-6839	-0-	647	1	33899	2	N	-0-			-0-
04		38460 X	33964	-0-	-4496	-0-	644	1	33320	2	N	-0-			-0-
05		38223 X	33431	-0-	-4792	-0-	654	1	32777	2	N	-0-			-0-
*06		33870 X	31069	-0-	-2801	-0-	618	1	30451	2	N	-0-			-0-
07		34596 X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809															
02		36064 X	31736	-0-	-4328	-0-	581	1	31155	2	N	-0-			-0-
03		39184 X	34547	-0-	-4637	-0-	647	1	33900	2	N	-0-			-0-
04		36750 X	32444	-0-	-4306	-0-	615	1	31829	2	N	-0-			-0-
05		36673 X	32792	-0-	-3881	-0-	642	1	32150	2	N	-0-			-0-
*06		33990 X	28420	-0-	-5570	-0-	566	1	27854	2	N	-0-			-0-
07		35123 X	NO RPT	-0-	-35123	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504															
02		47460 X	39193	-0-	-8267	-0-	718	1	38475	2	N	-0-			-0-
03		51739 X	45244	-0-	-6495	-0-	847	1	44397	2	N	-0-			-0-
04		49170 X	42996	-0-	-6174	-0-	815	1	42181	2	N	-0-			-0-
05		49910 X	43691	-0-	-6219	-0-	855	1	42836	2	N	-0-			-0-
*06		44220 X	42070	-0-	-2150	-0-	837	1	41233	2	N	-0-			-0-
07		45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715															
02		44968 X	36032	-0-	-8936	-0-	660	1	35372	2	N	-0-			-0-
03		49600 X	38064	-0-	-11536	-0-	713	1	37351	2	N	-0-			-0-
04		47130 X	36540	-0-	-10590	-0-	693	1	35847	2	N	-0-			-0-
05		47678 X	37291	-0-	-10387	-0-	730	1	36561	2	N	-0-			-0-
*06		43860 X	35584	-0-	-8276	-0-	708	1	34876	2	N	-0-			-0-
07		39897 X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747															
02		38528 X	29697	-0-	-8831	-0-	639	1	29058	2	N	-0-			-0-
03		40796 X	31077	-0-	-9719	-0-	641	1	30436	2	N	-0-			-0-
04		36570 X	29271	-0-	-7299	-0-	636	1	28635	2	N	-0-			-0-
05		37293 X	28996	-0-	-8297	-0-	671	1	28325	2	N	-0-			-0-
*06		33120 X	26636	-0-	-6484	-0-	643	1	25993	2	N	-0-			-0-
07		32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394															
02	40824	X	30085	-0-	-10739	-0-	647	1	29438	2	N	-0-		-0-	
03	42718	X	32168	-0-	-10550	-0-	664	1	31504	2	N	-0-		-0-	
04	38490	X	29991	-0-	-8499	-0-	652	1	29339	2	N	-0-		-0-	
05	37200	X	30553	-0-	-6647	-0-	707	1	29846	2	N	-0-		-0-	
*06	33540	X	27284	-0-	-6256	-0-	659	1	26625	2	N	-0-		-0-	
07	33294	X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415															
02	34020	X	31203	-0-	-2817	-0-	31203	2			N	-0-		13	
03	36332	X	32984	-0-	-3348	-0-	32984	2			N	-0-		-0-	
04	34650	X	30026	-0-	-4624	-0-	30026	2			N	-0-		-0-	
05	34193	X	29572	-0-	-4621	-0-	29572	2			N	-0-		-0-	
*06	33420	X	27902	-0-	-5518	-0-	209	1	27693	2	N	-0-		-0-	
07	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894															
02	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	989	1	26197	3	Y	39	58	1	25
							259	4	43	9					
03	35898	X	30211	-0-	-5687	-0-	1096	1	29003	3	Y	92	71	1	46
							11	4	101	9					
04	34740	X	27824	-0-	-6916	-0-	1032	1	26679	3	Y	26	62	1	10
							84	4	29	9					
05	33945	X	28752	-0-	-5193	-0-	1091	1	27606	3	Y	19	20	1	9
							34	4	21	9					
*06	31020	X	27042	-0-	-3978	-0-	1021	1	25998	3	Y	21	29	1	1
							23	9							
07	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655															
02	53217	X	39531	-0-	-13686	-0-	1419	1	37615	3	Y	112	146	1	72
							374	4	123	9					
03	54684	X	49289	-0-	-5395	-0-	1793	1	47447	3	Y	29	86	1	15
							17	4	32	9					
04	52920	X	44711	-0-	-8209	-0-	1658	1	42835	3	Y	75	61	1	29
							135	4	83	9					
05	52421	X	45651	-0-	-6770	-0-	1726	1	43653	3	Y	199	135	1	93
							53	4	219	9					
*06	47700	X	43076	-0-	-4624	-0-	1623	1	41309	3	Y	131	217	1	7
							144	9							
07	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662															
02	40068	X	33042	-0-	-7026	-0-	605	1	32437	2	N	-0-			-0-
03	42873	X	35074	-0-	-7799	-0-	657	1	34417	2	N	-0-			-0-
04	40590	X	32763	-0-	-7827	-0-	621	1	32142	2	N	-0-			-0-
05	38657	X	32390	-0-	-6267	-0-	634	1	31756	2	N	-0-			-0-
*06	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	754	1	37116	2	N	-0-			-0-
07	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-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 #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		37296 X	30366	-0-	-6930	-0-		556	1	29810	2	N	-0-			-0-	
03		38130 X	31685	-0-	-6445	-0-		593	1	31092	2	N	-0-			-0-	
04		35580 X	29561	-0-	-6019	-0-		561	1	29000	2	N	-0-			-0-	
05		34813 X	29690	-0-	-5123	-0-		581	1	29109	2	N	-0-			-0-	
*06		33690 X	27576	-0-	-6114	-0-		549	1	27027	2	N	-0-			-0-	
07		33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181																	
02		55188 X	51264	-0-	-3924	-0-		939	1	50325	2	N	-0-			-0-	
03		59985 X	55256	-0-	-4729	-0-		1035	1	54221	2	N	-0-			-0-	
04		55260 X	51957	-0-	-3303	-0-		985	1	50972	2	N	-0-			-0-	
05		58776 X	53379	-0-	-5397	-0-		1045	1	52334	2	N	-0-			-0-	
*06		56880 X	48217	-0-	-8663	-0-		960	1	47257	2	N	-0-			-0-	
07		56761 X	NO RPT	-0-	-56761	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564																	
02		50904 X	40757	-0-	-10147	-0-		747	1	40010	2	N	-0-			-0-	
03		55335 X	43957	-0-	-11378	-0-		823	1	43134	2	N	-0-			-0-	
04		49830 X	41293	-0-	-8537	-0-		783	1	40510	2	N	-0-			-0-	
05		46934 X	40777	-0-	-6157	-0-		798	1	39979	2	N	-0-			-0-	
*06		45420 X	41397	-0-	-4023	-0-		824	1	40573	2	N	-0-			-0-	
07		45136 X	NO RPT	-0-	-45136	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278																	
02		33404 X	21696	-0-	-11708	-0-		397	1	21299	2	N	-0-			-0-	
03		36239 X	23259	-0-	-12980	-0-		436	1	22823	2	N	-0-			-0-	
04		34410 X	27996	-0-	-6414	-0-		531	1	27465	2	N	-0-			-0-	
05		30357 X	30357	-0-	-0-	-0-		594	1	29763	2	N	-0-			-0-	
*06		28811 X	28811	-0-	-0-	-0-		573	1	28238	2	N	-0-			-0-	
07		24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																	
02		55104 X	41012	-0-	-14092	-0-		751	1	40261	2	N	-0-			-0-	
03		59799 X	45633	-0-	-14166	-0-		855	1	44778	2	N	-0-			-0-	
04		57000 X	42572	-0-	-14428	-0-		807	1	41765	2	N	-0-			-0-	
05		47957 X	43494	-0-	-4463	-0-		851	1	42643	2	N	-0-			-0-	
*06		46410 X	39955	-0-	-6455	-0-		795	1	39160	2	N	-0-			-0-	
07		45632 X	NO RPT	-0-	-45632	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																	
02		48104 X	43779	-0-	-4325	-0-		213	1	43566	2	N	-0-			-0-	
03		51910 X	51910	-0-	-0-	-0-		269	1	51641	2	N	-0-			-0-	
04		50220 X	48512	-0-	-1708	-0-		268	1	48244	2	N	-0-			-0-	
05		50499 X	49244	-0-	-1255	-0-		301	1	48943	2	N	-0-			-0-	
*06		50250 X	47368	-0-	-2882	-0-		296	1	47072	2	N	-0-			-0-	
07		51925 X	NO RPT	-0-	-51925	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891																	
02		54768 X	45476	-0-	-9292	-0-		833	1	44643	2	N	-0-			-0-	
03		59055 X	49667	-0-	-9388	-0-		930	1	48737	2	N	-0-			-0-	
04		55320 X	45144	-0-	-10176	-0-		856	1	44288	2	N	-0-			-0-	
05		53692 X	46691	-0-	-7001	-0-		914	1	45777	2	N	-0-			-0-	
*06		51540 X	42661	-0-	-8879	-0-		849	1	41812	2	N	-0-			-0-	
07		50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-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 #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
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	
02		57624 X	50538	-0-	-7086	-0-	926 1	49612 2	N	-0-		-0-
03		62186 X	55027	-0-	-7159	-0-	1031 1	53996 2	N	-0-		-0-
04		58800 X	52058	-0-	-6742	-0-	987 1	51071 2	N	-0-		-0-
05		58404 X	53215	-0-	-5189	-0-	1042 1	52173 2	N	-0-		-0-
*06		55380 X	50902	-0-	-4478	-0-	1013 1	49889 2	N	-0-		-0-
07		55955 X	NO RPT	-0-	-55955	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
02		48636 X	43369	-0-	-5267	-0-	795 1	42574 2	N	-0-		-0-
03		52855 X	46347	-0-	-6508	-0-	868 1	45479 2	N	-0-		-0-
04		50640 X	43771	-0-	-6869	-0-	830 1	42941 2	N	-0-		-0-
05		50127 X	43383	-0-	-6744	-0-	849 1	42534 2	N	-0-		-0-
*06		47370 X	40651	-0-	-6719	-0-	809 1	39842 2	N	-0-		-0-
07		48019 X	NO RPT	-0-	-48019	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
02		49336 X	43665	-0-	-5671	-0-	800 1	42865 2	N	-0-		-0-
03		53196 X	47658	-0-	-5538	-0-	893 1	46765 2	N	-0-		-0-
04		50910 X	45210	-0-	-5700	-0-	857 1	44353 2	N	-0-		-0-
05		50158 X	45361	-0-	-4797	-0-	888 1	44473 2	N	-0-		-0-
*06		48000 X	43082	-0-	-4918	-0-	857 1	42225 2	N	-0-		-0-
07		48329 X	NO RPT	-0-	-48329	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
02		42504 X	33891	-0-	-8613	-0-	165 1	33726 2	N	-0-		-0-
03		42873 X	36995	-0-	-5878	-0-	192 1	36803 2	N	-0-		-0-
04		41130 X	34045	-0-	-7085	-0-	188 1	33857 2	N	-0-		-0-
05		40548 X	33830	-0-	-6718	-0-	207 1	33623 2	N	-0-		-0-
*06		37980 X	32583	-0-	-5397	-0-	204 1	32379 2	N	-0-		-0-
07		37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
02		29288 X	23683	-0-	-5605	-0-	1158 1	22525 2	N	-0-		-0-
03		31279 X	30617	-0-	-662	-0-	1478 1	29139 2	N	-0-		-0-
04		30120 X	27112	-0-	-3008	-0-	1233 1	25879 2	N	-0-		-0-
05		31124 X	26991	-0-	-4133	-0-	1355 1	25636 2	N	-0-		-0-
*06		29640 X	23747	-0-	-5893	-0-	1292 1	22455 2	N	-0-		-0-
07		30628 X	NO RPT	-0-	-30628	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130												
02		54236 X	37626	-0-	-16610	-0-	809 1	36817 2	N	-0-		-0-
03		56079 X	40541	-0-	-15538	-0-	836 1	39705 2	N	-0-		-0-
04		49950 X	37620	-0-	-12330	-0-	818 1	36802 2	N	-0-		-0-
05		48453 X	37003	-0-	-11450	-0-	856 1	36147 2	N	-0-		-0-
*06		43500 X	29863	-0-	-13637	-0-	721 1	29142 2	N	-0-		-0-
07		41664 X	NO RPT	-0-	-41664	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
02		15008 X	12338	-0-	-2670	-0-	603 1	11735 2	N	-0-		-0-
03		16554 X	15737	-0-	-817	-0-	760 1	14977 2	N	-0-		-0-
04		15570 X	14301	-0-	-1269	-0-	650 1	13651 2	N	-0-		-0-
05		16089 X	13052	-0-	-3037	-0-	655 1	12397 2	N	-0-		-0-
*06		15240 X	13045	-0-	-2195	-0-	710 1	12335 2	N	-0-		-0-
07		15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
NMC EF		WELL #:		6H	RRCID ->	285479	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12645	- 20197		
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
02		69944 X	49796	-0-	-20148	-0-	1071	1	48725	2	N	-0-		-0-
03		72261 X	54092	-0-	-18169	-0-	1116	1	52976	2	N	-0-		-0-
04		64740 X	49745	-0-	-14995	-0-	1082	1	48663	2	N	-0-		-0-
05		63085 X	49018	-0-	-14067	-0-	1134	1	47884	2	N	-0-		-0-
*06		56850 X	43316	-0-	-13534	-0-	1046	1	42270	2	N	-0-		-0-
07		55118 X	NO RPT	-0-	-55118	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
NUECES		WELL #:		A 2H	RRCID ->	285562	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13466	- 20126		
02		14420 X	12670	-0-	-1750	-0-	583	1	12087	2	N	-0-		-0-
03		15097 X	12837	-0-	-2260	-0-	893	1	11944	2	N	-0-		-0-
04		16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	1167	1	15150	2	N	-0-		-0-
05		12710 X	12410	-0-	-300	-0-	1327	1	11083	2	N	-0-		-0-
*06		13590 X	10626	-0-	-2964	-0-	1066	1	9560	2	N	-0-		-0-
07		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SR RYAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285993	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	13580	PERF.14186	- 21520		
02		76608 X	67015	-0-	-9593	-0-	856	1	66159	3	N	-0-		-0-
03		84816 X	71481	-0-	-13335	-0-	849	1	70632	3	N	-0-		-0-
04		79770 X	66161	-0-	-13609	-0-	908	1	65253	3	N	-0-		-0-
05		77593 X	60478	-0-	-17115	-0-	768	1	59710	3	N	-0-		-0-
*06		72570 X	59153	-0-	-13417	-0-	878	1	58275	3	N	-0-		-0-
07		74183 X	NO RPT	-0-	-74183	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
NUECES		WELL #:		A 1H	RRCID ->	286104	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13592	PERF.13475	- 20425		
02		15176 X	14304	-0-	-872	-0-	658	1	13646	2	N	-0-		-0-
03		15686 X	13094	-0-	-2592	-0-	911	1	12183	2	N	-0-		-0-
04		24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	1769	1	22951	2	N	-0-		-0-
05		17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	1867	1	15590	2	N	-0-		-0-
*06		15330 X	13768	-0-	-1562	-0-	1381	1	12387	2	N	-0-		-0-
07		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
NMC EF		WELL #:		7H	RRCID ->	286134	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	13429	PERF.14180	- 20734		
02		29316 X	16431	-0-	-12885	-0-	353	1	16078	2	N	-0-		-0-
03		31031 X	25902	-0-	-5129	-0-	534	1	25368	2	N	-0-		-0-
04		27690 X	21036	-0-	-6654	-0-	457	1	20579	2	N	-0-		-0-
05		26753 X	22553	-0-	-4200	-0-	522	1	22031	2	N	-0-		-0-
*06		25080 X	21067	-0-	-4013	-0-	509	1	20558	2	N	-0-		-0-
07		25916 X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LARRY MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	286152	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13681	- 22530		
02		36568 X	35207	-0-	-1361	-0-	866	1	34341	2	Y	-0-		-0-
03		53509 X	53509	-0-	-0-	-0-	1021	1	52488	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	47711	-0-	47711	47711	1076	1	46635	2	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	45378	-0-	45378	93089	1146	1	44232	2	Y	-0-		-0-
*06		DLQ G-10	38011	-0-	38011	131100	1056	1	36955	2	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	131100					Y	NO RPT		-0-
-----														
RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		101H	RRCID ->	286253	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	9304	PERF. 9792	- 16348		
02		74144 X	63341	-0-	-10803	-0-	309	1	63032	2	N	-0-		-0-
03		77717 X	68373	-0-	-9344	-0-	354	1	68019	2	N	-0-		-0-
04		75210 X	62894	-0-	-12316	-0-	348	1	62546	2	N	-0-		-0-
05		76787 X	63329	-0-	-13458	-0-	387	1	62942	2	N	-0-		-0-
*06		71100 X	59965	-0-	-11135	-0-	375	1	59590	2	N	-0-		-0-
07		70122 X	NO RPT	-0-	-70122	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																	
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
02		30723 X	30723	-0-	-0-	-0-	1289	1	29434	2	N	-0-					-0-
03		35578 X	35578	-0-	-0-	-0-	1280	1	34298	2	N	-0-					-0-
04		26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	1091	1	25061	2	N	-0-					-0-
05		41266 X	41266	-0-	-0-	-0-	2350	1	38916	2	N	-0-					-0-
*06		32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	2186	1	30314	2	N	-0-					-0-
07		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																	
02		68236 X	57675	-0-	-10561	-0-	1057	1	56618	2	N	-0-					-0-
03		73532 X	62321	-0-	-11211	-0-	1167	1	61154	2	N	-0-					-0-
04		68820 X	58313	-0-	-10507	-0-	1106	1	57207	2	N	-0-					-0-
05		67890 X	58827	-0-	-9063	-0-	1152	1	57675	2	N	-0-					-0-
*06		63690 X	55230	-0-	-8460	-0-	1099	1	54131	2	N	-0-					-0-
07		63860 X	NO RPT	-0-	-63860	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																	
02		23884 X	17701	-0-	-6183	-0-	743	1	16958	2	N	-0-					-0-
03		25606 X	20173	-0-	-5433	-0-	726	1	19447	2	N	-0-					-0-
04		21780 X	14230	-0-	-7550	-0-	593	1	13637	2	N	-0-					-0-
05		28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	1614	1	26730	2	N	-0-					-0-
*06		22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	1502	1	20831	2	N	-0-					-0-
07		20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																	
02		57736 X	48668	-0-	-9068	-0-	892	1	47776	2	N	-0-					-0-
03		61907 X	52683	-0-	-9224	-0-	987	1	51696	2	N	-0-					-0-
04		58110 X	49468	-0-	-8642	-0-	938	1	48530	2	N	-0-					-0-
05		57474 X	49852	-0-	-7622	-0-	976	1	48876	2	N	-0-					-0-
*06		53910 X	46769	-0-	-7141	-0-	931	1	45838	2	N	-0-					-0-
07		53878 X	NO RPT	-0-	-53878	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145																	
02		12460 X	11296	-0-	-1164	-0-	813	1	10483	2	N	-0-					-0-
03		12803 X	8386	-0-	-4417	-0-	634	1	7752	2	N	-0-					-0-
04		12390 X	8461	-0-	-3929	-0-	732	1	7729	2	N	-0-					-0-
05		12183 X	9675	-0-	-2508	-0-	700	1	8975	2	N	-0-					-0-
*06		12090 X	9407	-0-	-2683	-0-	748	1	8659	2	N	-0-					-0-
07		12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955																	
02		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	839	1	10821	2	N	-0-					-0-
03		15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	1163	1	14218	2	N	-0-					-0-
04		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	1024	1	10807	2	N	-0-					-0-
05		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	1025	1	13143	2	N	-0-					-0-
*06		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	863	1	9998	2	N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102																	
02		68516 X	58616	-0-	-9900	-0-	1074	1	57542	2	N	-0-					-0-
03		73873 X	63328	-0-	-10545	-0-	1186	1	62142	2	N	-0-					-0-
04		69540 X	59151	-0-	-10389	-0-	1122	1	58029	2	N	-0-					-0-
05		68758 X	59881	-0-	-8877	-0-	1172	1	58709	2	N	-0-					-0-
*06		64560 X	56454	-0-	-8106	-0-	1123	1	55331	2	N	-0-					-0-
07		64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-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 A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	63300	2	N	-0-
03	70215 X	69024	-0-	-1191	-0-	-0-	357	1	68667	2	N	-0-
04	67950 X	63618	-0-	-4332	-0-	-0-	352	1	63266	2	N	-0-
05	70215 X	63737	-0-	-6478	-0-	-0-	390	1	63347	2	N	-0-
*06	67950 X	61072	-0-	-6878	-0-	-0-	382	1	60690	2	N	-0-
07	70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
02	63420 X	60028	-0-	-3392	-0-	-0-	293	1	59735	2	N	-0-
03	70215 X	66456	-0-	-3759	-0-	-0-	344	1	66112	2	N	-0-
04	67950 X	60627	-0-	-7323	-0-	-0-	336	1	60291	2	N	-0-
05	70215 X	60103	-0-	-10112	-0-	-0-	368	1	59735	2	N	-0-
*06	67050 X	57569	-0-	-9481	-0-	-0-	360	1	57209	2	N	-0-
07	66464 X	NO RPT	-0-	-66464	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
02	98753 X	98753	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	98272	2	N	-0-
03	104551 X	104551	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	104010	2	N	-0-
04	99685 X	99685	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	99133	2	N	-0-
05	101804 X	101804	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	101181	2	N	-0-
*06	92793 X	92793	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	92212	2	N	-0-
07	38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
02	43344 X	35388	-0-	-7956	-0-	-0-	3898	1	31490	2	N	-0-
03	47988 X	36061	-0-	-11927	-0-	-0-	3465	1	32596	2	N	-0-
04	42750 X	33477	-0-	-9273	-0-	-0-	3155	1	30322	2	N	-0-
05	42842 X	33538	-0-	-9304	-0-	-0-	3138	1	30400	2	N	-0-
*06	40260 X	35114	-0-	-5146	-0-	-0-	3228	1	31886	2	N	-0-
07	39184 X	NO RPT	-0-	-39184	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
02	90972 X	75934	-0-	-15038	-0-	-0-	370	1	75564	2	N	-0-
03	93093 X	83035	-0-	-10058	-0-	-0-	430	1	82605	2	N	-0-
04	88740 X	76891	-0-	-11849	-0-	-0-	426	1	76465	2	N	-0-
05	88474 X	76445	-0-	-12029	-0-	-0-	468	1	75977	2	N	-0-
*06	83250 X	74350	-0-	-8900	-0-	-0-	465	1	73885	2	N	-0-
07	84072 X	NO RPT	-0-	-84072	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
02	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	24208	3	Y	6
							240	4	7	9		11
03	37541 X	29546	-0-	-7995	-0-	-0-	1074	1	28409	3	Y	48
							10	4	53	9		28
04	36330 X	25742	-0-	-10588	-0-	-0-	957	1	24697	3	Y	10
							77	4	11	9		30
05	32612 X	25147	-0-	-7465	-0-	-0-	955	1	24144	3	Y	17
							29	4	19	9		13
*06	31560 X	13703	-0-	-17857	-0-	-0-	518	1	13182	3	Y	3
							3	9				11
07	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-	-0-					Y	NO RPT



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		90888 X	76258	-0-	-14630	-0-	276	1	75982	2	N	-0-				-0-	
03		95573 X	81463	-0-	-14110	-0-	302	1	81161	2	N	-0-				-0-	
04		90420 X	76429	-0-	-13991	-0-	303	1	76126	2	N	-0-				-0-	
05		88536 X	61193	-0-	-27343	-0-	357	1	60836	2	N	-0-				-0-	
*06		82620 X	64287	-0-	-18333	-0-	338	1	63949	2	N	-0-				-0-	
07		84444 X	NO RPT	-0-	-84444	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729																	
02		83860 X	73135	-0-	-10725	-0-	265	1	72870	2	N	-0-				-0-	
03		90582 X	79604	-0-	-10978	-0-	296	1	79308	2	N	-0-				-0-	
04		87660 X	74806	-0-	-12854	-0-	296	1	74510	2	N	-0-				-0-	
05		88753 X	70653	-0-	-18100	-0-	413	1	70240	2	N	-0-				-0-	
*06		81780 X	70254	-0-	-11526	-0-	370	1	69884	2	N	-0-				-0-	
07		80972 X	NO RPT	-0-	-80972	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437																	
02		20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	729	1	19319	3	Y	-0-				-0-	
							192	4									
03		25606 X	24265	-0-	-1341	-0-	883	1	23373	3	Y	-0-				-0-	
							9	4									
04		24780 X	22166	-0-	-2614	-0-	823	1	21276	3	Y	-0-				-0-	
							67	4									
05		24676 X	23321	-0-	-1355	-0-	886	1	22408	3	Y	-0-				-0-	
							27	4									
*06		23490 X	22449	-0-	-1041	-0-	849	1	21599	3	Y	1	1	1		-0-	
							1	9									
07		24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883																	
02		97188 X	84496	-0-	-12692	-0-	306	1	84190	2	N	-0-				-0-	
03		101711 X	89909	-0-	-11802	-0-	334	1	89575	2	N	-0-				-0-	
04		96900 X	83377	-0-	-13523	-0-	330	1	83047	2	N	-0-				-0-	
05		96410 X	71425	-0-	-24985	-0-	417	1	71008	2	N	-0-				-0-	
*06		92550 X	72520	-0-	-20030	-0-	382	1	72138	2	N	-0-				-0-	
07		93558 X	NO RPT	-0-	-93558	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780																	
02		112476 X	103428	-0-	-9048	-0-	374	1	103054	2	N	-0-				-0-	
03		119939 X	113319	-0-	-6620	-0-	421	1	112898	2	N	-0-				-0-	
04		115470 X	105602	-0-	-9868	-0-	418	1	105184	2	N	-0-				-0-	
05		115413 X	98213	-0-	-17200	-0-	574	1	97639	2	N	-0-				-0-	
*06		110820 X	92168	-0-	-18652	-0-	485	1	91683	2	N	-0-				-0-	
07		114514 X	NO RPT	-0-	-114514	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954																	
02		112448 X	94212	-0-	-18236	-0-	341	1	93871	2	N	-0-				-0-	
03		119815 X	103811	-0-	-16004	-0-	385	1	103426	2	N	-0-				-0-	
04		114960 X	98394	-0-	-16566	-0-	390	1	98004	2	N	-0-				-0-	
05		114855 X	92416	-0-	-22439	-0-	540	1	91876	2	N	-0-				-0-	
*06		100950 X	88988	-0-	-11962	-0-	468	1	88520	2	N	-0-				-0-	
07		104315 X	NO RPT	-0-	-104315	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
LA MESA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	289452	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011	
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
02		42336 X	39306	-0-	-3030	-0-	142 1	39164 2	N	-0-			-0-
03		46872 X	42593	-0-	-4279	-0-	158 1	42435 2	N	-0-			-0-
04		47940 X	41255	-0-	-6685	-0-	163 1	41092 2	N	-0-			-0-
05		49538 X	38245	-0-	-11293	-0-	223 1	38022 2	N	-0-			-0-
*06		46140 X	37469	-0-	-8671	-0-	197 1	37272 2	N	-0-			-0-
07		43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NMC EF		WELL #:		10H	RRCID ->	289738	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13500	- 20870	
02		36889 X	36889	-0-	-0-	-0-	794 1	36095 2	N	-0-			-0-
03		37459 X	37459	-0-	-0-	-0-	773 1	36686 2	N	-0-			-0-
04		33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	726 1	32653 2	N	-0-			-0-
05		31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	739 1	31209 2	N	-0-			-0-
*06		30330 X	29255	-0-	-1075	-0-	707 1	28548 2	N	-0-			-0-
07		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	
02		96180 X	74228	-0-	-21952	-0-	1360 1	72868 2	N	-0-			-0-
03		100874 X	76628	-0-	-24246	-0-	1435 1	75193 2	N	-0-			-0-
04		95220 X	71117	-0-	-24103	-0-	1349 1	69768 2	N	-0-			-0-
05		96100 X	74243	-0-	-21857	-0-	1453 1	72790 2	N	-0-			-0-
*06		86280 X	69196	-0-	-17084	-0-	1377 1	67819 2	N	-0-			-0-
07		82181 X	NO RPT	-0-	-82181	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		118H	RRCID ->	290309	COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9670	- 17791	
02		92792 X	88190	-0-	-4602	-0-	1616 1	86574 2	N	-0-			-0-
03		94736 X	90604	-0-	-4132	-0-	1697 1	88907 2	N	-0-			-0-
04		84043 X	84043	-0-	-0-	-0-	1594 1	82449 2	N	-0-			-0-
05		93992 X	83488	-0-	-10504	-0-	1634 1	81854 2	N	-0-			-0-
*06		94500 X	77651	-0-	-16849	-0-	1545 1	76106 2	N	-0-			-0-
07		97650 X	NO RPT	-0-	-97650	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE		WELL #:		117H	RRCID ->	290314	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 9598	- 17656	
02		82040 X	76660	-0-	-5380	-0-	1404 1	75256 2	N	-0-			-0-
03		84475 X	78170	-0-	-6305	-0-	1464 1	76706 2	N	-0-			-0-
04		73380 X	71620	-0-	-1760	-0-	1358 1	70262 2	N	-0-			-0-
05		78988 X	70204	-0-	-8784	-0-	1374 1	68830 2	N	-0-			-0-
*06		82140 X	64629	-0-	-17511	-0-	1286 1	63343 2	N	-0-			-0-
07		84878 X	NO RPT	-0-	-84878	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	290600	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9694	PERF.10050	- 20257	
02		232456 X	167545	-0-	-64911	-0-	607 1	166938 2	N	-0-			-0-
03		240064 X	175815	-0-	-64249	-0-	653 1	175162 2	N	-0-			-0-
04		216390 X	161145	-0-	-55245	-0-	638 1	160507 2	N	-0-			-0-
05		208630 X	171617	-0-	-37013	-0-	1002 1	170615 2	N	-0-			-0-
*06		189090 X	157334	-0-	-31756	-0-	828 1	156506 2	N	-0-			-0-
07		185504 X	NO RPT	-0-	-185504	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	290601	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9975	- 20262	
02		245280 X	179662	-0-	-65618	-0-	650 1	179012 2	N	-0-			-0-
03		252588 X	188213	-0-	-64375	-0-	699 1	187514 2	N	-0-			-0-
04		227670 X	153663	-0-	-74007	-0-	608 1	153055 2	N	-0-			-0-
05		219604 X	171787	-0-	-47817	-0-	1003 1	170784 2	N	-0-			-0-
*06		201450 X	156576	-0-	-44874	-0-	824 1	155752 2	N	-0-			-0-
07		198927 X	NO RPT	-0-	-198927	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
LA MESA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	290602	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10600	- 20314		
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
02		253512 X	164666	-0-	-88846	-0-	596 1	164070	2	N	-0-			-0-
03		253952 X	167582	-0-	-86370	-0-	622 1	166960	2	N	-0-			-0-
04		222300 X	152164	-0-	-70136	-0-	602 1	151562	2	N	-0-			-0-
05		208258 X	164735	-0-	-43523	-0-	962 1	163773	2	N	-0-			-0-
*06		188430 X	146436	-0-	-41994	-0-	771 1	145665	2	N	-0-			-0-
07		182311 X	NO RPT	-0-	-182311	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA MESA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	290612	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 9900	- 20094		
02		263284 X	188665	-0-	-74619	-0-	683 1	187982	2	N	-0-			-0-
03		271715 X	198022	-0-	-73693	-0-	735 1	197287	2	N	-0-			-0-
04		245490 X	163061	-0-	-82429	-0-	646 1	162415	2	N	-0-			-0-
05		237429 X	181432	-0-	-55997	-0-	1059 1	180373	2	N	-0-			-0-
*06		216150 X	165565	-0-	-50585	-0-	871 1	164694	2	N	-0-			-0-
07		208878 X	NO RPT	-0-	-208878	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA MESA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	290621	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10075	- 20305		
02		246456 X	167462	-0-	-78994	-0-	606 1	166856	2	N	-0-			-0-
03		256711 X	171462	-0-	-85249	-0-	637 1	170825	2	N	-0-			-0-
04		226140 X	156327	-0-	-69813	-0-	619 1	155708	2	N	-0-			-0-
05		212319 X	166557	-0-	-45762	-0-	973 1	165584	2	N	-0-			-0-
*06		190860 X	148985	-0-	-41875	-0-	784 1	148201	2	N	-0-			-0-
07		185411 X	NO RPT	-0-	-185411	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA MESA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290623	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10075	- 20402		
02		231000 X	156262	-0-	-74738	-0-	566 1	155696	2	N	-0-			-0-
03		239041 X	160597	-0-	-78444	-0-	596 1	160001	2	N	-0-			-0-
04		211800 X	147251	-0-	-64549	-0-	583 1	146668	2	N	-0-			-0-
05		198679 X	159304	-0-	-39375	-0-	930 1	158374	2	N	-0-			-0-
*06		179160 X	142458	-0-	-36702	-0-	750 1	141708	2	N	-0-			-0-
07		173011 X	NO RPT	-0-	-173011	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		1H	RRCID ->	291856	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	3226	PERF. N/A			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	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		
02		225204 X	150805	-0-	-74399	-0-	735 1	150070	2	N	-0-			-0-
03		249333 X	150193	-0-	-99140	-0-	778 1	149415	2	N	-0-			-0-
04		241290 X	128803	-0-	-112487	-0-	713 1	128090	2	N	-0-			-0-
05		249333 X	119657	-0-	-129676	-0-	732 1	118925	2	N	-0-			-0-
*06		179760 X	107987	-0-	-71773	-0-	676 1	107311	2	N	-0-			-0-
07		166966 X	NO RPT	-0-	-166966	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIO BRAVO EF		WELL #:		7H	RRCID ->	291892	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9700	- 16991		
02		251216 X	170022	-0-	-81194	-0-	829 1	169193	2	N	-0-			-0-
03		278132 X	166124	-0-	-112008	-0-	860 1	165264	2	N	-0-			-0-
04		269160 X	142768	-0-	-126392	-0-	790 1	141978	2	N	-0-			-0-
05		278132 X	132422	-0-	-145710	-0-	810 1	131612	2	N	-0-			-0-
*06		205860 X	119721	-0-	-86139	-0-	749 1	118972	2	N	-0-			-0-
07		188232 X	NO RPT	-0-	-188232	-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 EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
02		227164 X	178029	-0-	-49135	-0-	868	1	177161	2	N	-0-	-0-
03		251503 X	179300	-0-	-72203	-0-	928	1	178372	2	N	-0-	-0-
04		243390 X	160072	-0-	-83318	-0-	886	1	159186	2	N	-0-	-0-
05		251503 X	150675	-0-	-100828	-0-	922	1	149753	2	N	-0-	-0-
*06		217590 X	134322	-0-	-83268	-0-	840	1	133482	2	N	-0-	-0-
07		197098 X	NO RPT	-0-	-197098	-0-					N	NO RPT	-0-
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256													
02		623333 X	64423	-0-	-558910	-0-	2169	1	58009	3	Y	3809	3801
							55	4	4190	9			187
03		113150 X	64577	-0-	-48573	-0-	2334	1	58039	3	Y	3640	3669
							200	4	4004	9			158
04		109500 X	52787	-0-	-56713	-0-	2138	1	47016	3	Y	3110	3179
							212	4	3421	9			89
05		113150 X	57194	-0-	-55956	-0-	2766	1	50196	3	Y	3448	3408
							439	4	3793	9			129
*06		109500 X	53238	-0-	-56262	-0-	2796	1	46327	3	Y	2581	2635
							1276	4	2839	9			75
07		71331 X	NO RPT	-0-	-71331	-0-					Y	NO RPT	75
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282													
02		570289 X	55276	-0-	-515013	-0-	1884	1	50371	3	Y	2704	2706
							47	4	2974	9			133
03		117490 X	56988	-0-	-60502	-0-	2083	1	51813	3	Y	2648	2666
							179	4	2913	9			115
04		113700 X	48176	-0-	-65524	-0-	1975	1	43442	3	Y	2330	2378
							196	4	2563	9			67
05		117490 X	52693	-0-	-64797	-0-	2581	1	46841	3	Y	2601	2571
							410	4	2861	9			97
*06		113700 X	50319	-0-	-63381	-0-	2689	1	44555	3	Y	1680	1728
							1227	4	1848	9			49
07		61194 X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					Y	NO RPT	49
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196													
02		610861 X	56306	-0-	-554555	-0-	1906	1	50954	3	Y	3090	3081
							47	4	3399	9			152
03		130820 X	56379	-0-	-74441	-0-	2044	1	50849	3	Y	3009	3030
							176	4	3310	9			131
04		126600 X	45633	-0-	-80967	-0-	1846	1	40610	3	Y	2721	2774
							184	4	2993	9			78
05		130820 X	53285	-0-	-77535	-0-	2601	1	47195	3	Y	2797	2771
							412	4	3077	9			104
*06		126600 X	52800	-0-	-73800	-0-	2810	1	46559	3	Y	1954	2001
							1282	4	2149	9			57
07		62341 X	NO RPT	-0-	-62341	-0-					Y	NO RPT	57
XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750													
02		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	894	1	8040	2	N	-0-	19
03		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	990	1	8575	2	N	-0-	19
04		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	958	1	8291	2	N	-0-	19
05		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	990	1	7851	2	N	-0-	19
06		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	958	1	8256	2	N	-0-	19
*07		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	990	1	8145	2	N	-0-	19

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VIRGINIA FEE		WELL #:		C	3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311 PERF.12700 - 17150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		5488 X	5060	-0-	-428	-0-		798 1	4262 2	Y	-0-			12
03		6758 X	6338	-0-	-420	-0-		946 1	5385 2	Y	6	16 1		2
04		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-		961 1	5612 2	Y	-0-			2
05		6758 X	6747	-0-	-11	-0-		1129 1	5618 2	Y	-0-			2
06		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-		889 1	5814 2	Y	-0-			2
07		6789 X	6546	-0-	-243	-0-		894 1	5652 2	Y	-0-			2
-----														
VIRGINIA FEE		WELL #:		C	8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629 PERF.12800 - 16950			
02		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		608 1	3246 2	Y	-0-			4
03		4185 X	3965	-0-	-220	-0-		592 1	3371 2	Y	2	5 1		1
04		4560 X	3715	-0-	-845	-0-		543 1	3172 2	Y	-0-			1
05		4712 X	3763	-0-	-949	-0-		630 1	3133 2	Y	-0-			1
06		4560 X	3656	-0-	-904	-0-		485 1	3171 2	Y	-0-			1
07		4278 X	3606	-0-	-672	-0-		493 1	3113 2	Y	-0-			1
-----														
VIRGINIA FEE		WELL #:		G	5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890 PERF.13150 - 17600			
02		4004 X	2683	-0-	-1321	-0-		423 1	2260 2	Y	-0-			7
03		4433 X	3081	-0-	-1352	-0-		460 1	2618 2	Y	3	9 1		1
04		4260 X	3217	-0-	-1043	-0-		470 1	2747 2	Y	-0-			1
05		3906 X	3699	-0-	-207	-0-		619 1	3080 2	Y	-0-			1
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		479 1	3132 2	Y	-0-			1
07		3317 X	2991	-0-	-326	-0-		409 1	2582 2	Y	-0-			1
-----														
VIRGINIA FEE		WELL #:		G	4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353 PERF.12800 - 17400			
02		3416 X	1745	-0-	-1671	-0-		275 1	1470 2	Y	-0-			102
03		3782 X	2145	-0-	-1637	-0-		312 1	1777 2	Y	51	139 1		14
04		3210 X	2422	-0-	-788	-0-		354 1	2068 2	Y	-0-			14
05		3100 X	2631	-0-	-469	-0-		440 1	2191 2	Y	-0-			14
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-		385 1	2517 2	Y	-0-			14
*07		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		383 1	2422 2	Y	-0-			14
-----														
BURKS RANCH		WELL #:		C	8H	RRCID ->	283129	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	12116 PERF.12360 - 21818			
02		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-		223 1	1468 2	N	-0-			19
03		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		539 1	3715 2	N	-0-			19
04		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		293 1	1851 2	N	-0-			19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		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			
02		36080 X	36080	-0-	-0-	-0-		4754 1	31326 2	N	-0-			-0-
03		39246 X	39246	-0-	-0-	-0-		4971 1	34275 2	N	-0-			-0-
04		36833 X	36833	-0-	-0-	-0-		5039 1	31794 2	N	-0-			-0-
05		36357 X	36357	-0-	-0-	-0-		5510 1	30847 2	N	-0-			-0-
06		34429 X	34429	-0-	-0-	-0-		5333 1	29096 2	N	-0-			-0-
*07		35272 X	35272	-0-	-0-	-0-		5510 1	29762 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064 - 21939		
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
02	600740	X	199538	-0-	-401202	-0-	2449 1	197089 2	N	-0-		-0-
03	665105	X	187400	-0-	-477705	-0-	2842 1	184558 2	N	-0-		-0-
04	498450	X	161270	-0-	-337180	-0-	2797 1	158473 2	Y	-0-		-0-
05	391995	X	145290	-0-	-246705	-0-	3198 1	142092 2	Y	-0-		-0-
06	275190	X	114853	-0-	-160337	-0-	2793 1	112060 2	Y	-0-		-0-
07	220906	X	132852	-0-	-88054	-0-	3194 1	129658 2	Y	-0-		-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176 - 22432		
02	771008	X	219174	-0-	-551834	-0-	2690 1	216484 2	N	-0-		-0-
03	853616	X	201755	-0-	-651861	-0-	3060 1	198695 2	N	-0-		-0-
04	826080	X	172746	-0-	-653334	-0-	2996 1	169750 2	Y	-0-		-0-
05	415307	X	156220	-0-	-259087	-0-	3438 1	152782 2	Y	-0-		-0-
06	295650	X	123779	-0-	-171871	-0-	3010 1	120769 2	Y	-0-		-0-
07	242668	X	123642	-0-	-119026	-0-	2972 1	120670 2	Y	-0-		-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908		
02	595336	X	197977	-0-	-397359	-0-	2430 1	195547 2	N	-0-		-0-
03	659122	X	179606	-0-	-479516	-0-	2724 1	176882 2	N	-0-		-0-
04	486300	X	153004	-0-	-333296	-0-	2653 1	150351 2	Y	-0-		-0-
05	374666	X	137246	-0-	-237420	-0-	3021 1	134225 2	Y	-0-		-0-
06	268170	X	119304	-0-	-148866	-0-	2901 1	116403 2	Y	-0-		-0-
07	219201	X	121791	-0-	-97410	-0-	2928 1	118863 2	Y	-0-		-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649 - 23364		
02	600376	X	196086	-0-	-404290	-0-	2407 1	193679 2	N	-0-		-0-
03	448229	X	174002	-0-	-274227	-0-	2639 1	171363 2	N	-0-		-0-
04	433770	X	143856	-0-	-289914	-0-	2495 1	141361 2	Y	-0-		-0-
05	448229	X	127179	-0-	-321050	-0-	2799 1	124380 2	Y	-0-		-0-
06	282240	X	96731	-0-	-185509	-0-	2352 1	94379 2	Y	-0-		-0-
07	217093	X	105271	-0-	-111822	-0-	2531 1	102740 2	Y	-0-		-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590 - 21168		
02	452760	X	117229	-0-	-335531	-0-	1439 1	115790 2	N	-0-		-0-
03	289230	X	105659	-0-	-183571	-0-	1602 1	104057 2	N	-0-		-0-
04	279900	X	87353	-0-	-192547	-0-	1515 1	85838 2	Y	-0-		-0-
05	289230	X	38891	-0-	-250339	-0-	856 1	38035 2	Y	-0-		-0-
06	168000	X	75445	-0-	-92555	-0-	1835 1	73610 2	Y	-0-		-0-
07	129797	X	73670	-0-	-56127	-0-	1771 1	71899 2	Y	-0-		-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629 - 22552		
02	514752	X	172489	-0-	-342263	-0-	2117 1	170372 2	N	-0-		-0-
03	569904	X	149971	-0-	-419933	-0-	2275 1	147696 2	N	-0-		-0-
04	397740	X	123258	-0-	-274482	-0-	2138 1	121120 2	Y	-0-		-0-
05	410998	X	108287	-0-	-302711	-0-	2383 1	105904 2	Y	-0-		-0-
06	260550	X	87742	-0-	-172808	-0-	2134 1	85608 2	Y	-0-		-0-
07	190960	X	99508	-0-	-91452	-0-	2392 1	97116 2	Y	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
HERRADURA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 235213		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
HILBIG UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 141014			COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			11H			RRCID -> 145270			COMPL. DATE 03/29/1933			TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
HILBIG UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 145685			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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 #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446	
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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	724	883 1	460
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	223	174 1	509
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88		597
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	349 1	522
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	701	832 1	391
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301	343 1	349
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	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 ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B	DENY	1494	-0-	1494	1829	1494	1			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1829					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1829					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1829					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	920	-0-	920	2749	920	1			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2749					N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LOLOCAV, LLC		//CONT.//		506080								
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	64	-0-	64	398	64	1		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-		-0-
06	14B DENY	720	-0-	720	1118	720	1		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1118				N	NO RPT		-0-
-----												
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424
02	14B DENY	427	-0-	427	427	427	1		N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	427				N	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	427				N	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	427				N	-0-		43
06	14B DENY	970	-0-	970	1397	970	1		N	-0-		43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1397				N	NO RPT		43
-----												
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		643327	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 - 6482
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
-----												
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974 - 5028
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	N	-0-	-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
-----												
EPPS, H. C.		WELL #:		4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	22
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	22
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	22
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-	22
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	22
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	22
-----												
HOLMAN, W. T. O.		WELL #:		1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	6
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-	6
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	Y	-0-	6
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	Y	-0-	6
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	-0-	6
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	3	Y	-0-	6

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A							
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A							
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	120	1	412	3	Y	2			6
						2	9							
03	837 N	614	-0-	-223	-0-	131	1	483	3	Y	-0-	4	1	2
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	113	1	464	3	Y	-0-			2
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	118	1	537	3	Y	-0-			2
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	131	1	567	3	Y	-0-			2
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	141	1	619	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
		WELL #: 1		RRCID -> 054396	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 7196	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 056149	COMPL. DATE 08/16/1973	TOTAL DEPTH 7059	PERF. N/A							
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	226	3	Y	1			6
						1	9							
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	65	1	239	3	Y	-0-	4	1	2
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-			2
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	-0-			2
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	90	1	389	3	Y	-0-			2
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	96	1	422	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
		WELL #: 2038		RRCID -> 062782	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 6780	PERF. N/A							
02	182 X	23	-0-	-159	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS									
		WELL #:	3	RRCID ->	068479	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-		16	1	113	3	Y	-0-					-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-		21	1	160	3	Y	-0-					-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-		18	1	148	3	Y	-0-					-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-		16	1	151	3	Y	-0-					-0-
06		180 N	167	-0-	-13	-0-		17	1	150	3	Y	-0-					-0-
07		186 N	58	-0-	-128	-0-		6	1	52	3	Y	-0-					-0-
-----																		
EPPS, H. C.		WELL #:	338	RRCID ->	071997	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	N/A							
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-		5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	3	Y	-0-					-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-		6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-		3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-		3	1	40	3	Y	-0-					-0-
-----																		
MORRISS 84		WELL #:	4	RRCID ->	085892	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6246 - 6249							
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-		20	1	138	3	Y	9					34
								10	9									
03		217 N	214	-0-	-3	-0-		22	1	166	3	Y	24	37	1			21
								26	9									
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-		20	1	166	3	Y	-0-					21
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-		19	1	174	3	Y	-0-					21
06		210 N	185	-0-	-25	-0-		18	1	167	3	Y	-0-					21
*07		191 N	191	-0-	-0-	-0-		19	1	172	3	Y	-0-	13	1			8
-----																		
CAUTHORN -85-		WELL #:	3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6234 - 6337							
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-		25	1	85	3	Y	-0-					-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-		26	1	94	3	Y	-0-					-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-		23	1	94	3	Y	-0-					-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-		22	1	99	3	Y	-0-					-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-		21	1	91	3	Y	-0-					-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-		22	1	97	3	Y	-0-					-0-
-----																		
MORRISS 84		WELL #:	5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 - 6270							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
CAUTHORN "85"		WELL #:	4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 - 6224							
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-		103	1	353	3	Y	-0-					-0-
03		558 N	504	-0-	-54	-0-		107	1	397	3	Y	-0-					-0-
04		540 N	450	-0-	-90	-0-		88	1	362	3	Y	-0-					-0-
05		496 N	450	-0-	-46	-0-		81	1	369	3	Y	-0-					-0-
06		480 N	421	-0-	-59	-0-		79	1	342	3	Y	-0-					-0-
07		465 N	448	-0-	-17	-0-		83	1	365	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN "86"		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
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
		WELL #: 3		RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 4858 - 4910							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	87 1	299 3	Y	1					4
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	105 1	387 3	Y	1		3 1			2
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	98 1	402 3	Y	-0-					2
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	92 1	420 3	Y	-0-					2
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	91 1	394 3	Y	-0-					2
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	101 1	444 3	Y	4		4 1			2
						4 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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6718 - 6826							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (FB-A) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN			42803 150 153474	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 209205	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF.13044 - 13160							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. H.E. GOUGER FEE			42803 346 412178	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 9		RRCID -> 272971	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6094 - 6102							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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		
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUCKMAN			WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SELF GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718 - 8863		
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	138	1	594	2	Y	10		115
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	11	9	161	1	Y	18		133
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	9	189	1	Y	12		145
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	13	9	242	1	Y	7		152
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	8	9	211	1	Y	6		158
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-	7	9			Y	NO RPT		158
PENN, STELLA			WELL #:	8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-			9 1	25 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388	
02		686 N	686	-0-	-0-			129 1	557 2	N	-0-			17
03		826 N	826	-0-	-0-			157 1	669 2	N	-0-			17
04		794 N	794	-0-	-0-			172 1	622 2	N	-0-			17
05		917 N	917	-0-	-0-			248 1	669 2	N	-0-			17
06		776 N	776	-0-	-0-			202 1	574 2	N	-0-			17
07		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT			17
-----														
MOZELLE-SELF GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857	
02		71 N	71	-0-	-0-			13 1	57 2	Y	1			22
								1 9						
03		62 N	22	-0-	-40			4 1	18 2	Y	-0-			22
04		60 N	32	-0-	-28			7 1	25 2	Y	-0-			22
05		169 N	169	-0-	-0-			45 1	122 2	Y	2			24
								2 9						
06		194 N	194	-0-	-0-			50 1	143 2	Y	1			25
								1 9						
07		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			25
-----														
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1103	1	4753	2	Y	50	120 1 21
						55	9					
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	1207	1	5161	2	Y	39	60
						43	9					
04	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1563	1	5653	2	Y	41	101
						45	9					
05	6541 X	3358	-0-	-3183	-0-	901	1	2434	2	Y	21	122
						23	9					
06	6330 X	4355	-0-	-1975	-0-	1127	1	3210	2	Y	16	138
						18	9					
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT	138
-----												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898
-----												
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	94	1	405	2	Y	4	10 1 9
						4	9					
03	434 N	186	-0-	-248	-0-	35	1	150	2	Y	1	10
						1	9					
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	35	1	127	2	Y	1	11
						1	9					
05	558 N	209	-0-	-349	-0-	56	1	152	2	Y	1	12
						1	9					
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	44	1	125	2	Y	1	13
						1	9					
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159100	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	9940 - 9974
-----												
02	1736 N	1221	-0-	-515	-0-	228	1	981	2	N	11	119
						12	9					
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	383	1	1636	2	N	23	142
						25	9					
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	402	1	1455	2	N	19	161
						21	9					
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	384	1	1037	2	N	4	157 1 8
						4	9					
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	559	1	1592	2	N	11	19
						12	9					
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	19
-----												
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958
-----												
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	192	1	829	2	N	6	130
						7	9					
03	1178 N	874	-0-	-304	-0-	164	1	702	2	N	7	137
						8	9					
04	840 N	666	-0-	-174	-0-	142	1	515	2	N	8	145
						9	9					
05	1147 N	939	-0-	-208	-0-	252	1	681	2	N	5	150
						6	9					
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	150
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	150

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

M	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
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	114 1	493 2	N	-0-		27
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	215 1	919 2	N	6		33
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	111 1	401 2	N	2		35
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	250 1	676 2	N	-0-		35
06	930 N	368	-0-	-562	-0-	96 1	272 2	N	-0-		35
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		35

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	120	14 1		Y	-0-		-0-
*06	142 X	22	-0-	-120	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

02	2072 N	1905	-0-	-167	-0-	359 1	1546 2	N	-0-		42
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	480 1	2052 2	N	8		50
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	547 1	1977 2	N	2		52
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	743 1	2007 2	N	-0-		52
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	655 1	1866 2	N	-0-		52
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		52

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470 PERF.10306 - 10374
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850 PERF.11575 - 11194
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HOSTETTER (WILCOX 14800)		//CONT.//	42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//	153474							
MARTIN		WELL #:	2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-		54	1	231	2	N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-		21	1	89	2	N	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-		29	1	106	2	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-		33	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-		21	1	60	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----														
HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF. 15135 - 15390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		3080 X	2524	-0-	-556	-0-		475	1	2049	2	N	-0-	-0-
03		3224 X	2821	-0-	-403	-0-		535	1	2286	2	N	-0-	-0-
04		3120 X	2805	-0-	-315	-0-		608	1	2197	2	N	-0-	-0-
05		3038 X	2777	-0-	-261	-0-		750	1	2027	2	N	-0-	-0-
06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		787	1	2240	2	N	-0-	-0-
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-						N	NO RPT	-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														
-----														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----														
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
-----														
02		28 #	10	-0-	-18	-0-		2	1	8	2	N	-0-	16
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-		7	1	29	2	N	-0-	16
04		30 #	29	-0-	-1	-0-		6	1	23	2	N	-0-	16
05		31 #	9	-0-	-22	-0-		2	1	7	2	N	-0-	16
06		30 #	18	-0-	-12	-0-		5	1	13	2	N	-0-	16
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT	16
-----														
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
-----														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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														
-----														
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

-----												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		T. A.	5663	-0-	5663	13619	1066 1	4597 2		Y	-0-	87
03		T. A.	5718	-0-	5718	19337	1077 1	4605 2		Y	33	120
04		25319 X	5982	-0-	-19337	-0-	36 9 1292 1	4671 2		Y	17	137
05		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	19 9 1540 1	4161 2		Y	-0-	137
06		7710 X	5802	-0-	-1908	-0-	1508 1	4294 2		Y	-0-	137
07		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				Y	NO RPT	137

-----												
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												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

-----												
HUGH FITZSIMMONS (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												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912												
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
PRIME OPERATING COMPANY 677770												
FITZSIMMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846												
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	255 2		Y	-0-	2
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	39 1	407 2		Y	1	3
04		450 N	375	-0-	-75	-0-	1 9 38 1	336 2		Y	1	2
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 9 54 1	422 2		Y	-0-	2
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	54 1	414 2		Y	1	3
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 9 64 1	376 2		Y	-0-	3



HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY				788997								
SAN AMBROSIA A				WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459	- 10980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	20608 X	16884	-0-	-3724	-0-	948 1	15427 2	N	463	554 1		195
						509 9						
03	22816 X	19405	-0-	-3411	-0-	1167 1	17536 2	N	638	561 1		272
						702 9						
04	21000 X	15479	-0-	-5521	-0-	793 1	14255 2	N	392	557 1		107
						431 9						
05	21700 X	18723	-0-	-2977	-0-	931 1	16996 2	N	724	559 1		272
						796 9						
06	20970 X	18301	-0-	-2669	-0-	975 1	16599 2	N	661	554 1		379
						727 9						
07	19406 X	18478	-0-	-928	-0-	1010 1	16768 2	N	636	756 1		259
						700 9						

IKE PRYOR (BRACERO)				44267 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH				WELL #: 2 T	RRCID -> 090281	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2676	- 2715
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 1		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)				44267 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2352	- 2355
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)				44267 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2636	- 2642
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)				44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK		
ATLAS OPERATING LLC				036587								
SHOOK				WELL #: 101H	RRCID -> 257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10632	- 15465
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	11 1	750 2	N	-0-			6
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	11 1	728 2	N	-0-			6
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	37 1	2311 2	N	-0-			6
05	3100 N	3546	-0-	-446	-446	54 1	3492 2	N	-0-			6
*06	1503 N	1057	-0-	-446	-0-	13 1	1044 2	N	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
PALS RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.10960	-	13632
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
02	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	3263	192 2	1195 3	Y	29	72 1	2 8	35	
03	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	4682	32 9	437 3	Y	44	31 1		48	
04	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	6018	40 4	341 3	Y	57	40 1		65	
05	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	7168	82 4	63 9	Y	48	60 1		53	
*06		2400 N	1118	-0-	-1282	5886	691 2	333 3	Y	21			74	
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	5886	73 4	53 9					74	
							823 2	229 3	Y					
							43 4	23 9	Y	NO RPT				

PALS RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11140	-	14955
02	DLQ	G-10	3574	-0-	3574	7506	501 2	2900 3	Y	153	119 1		167	
03	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	10786	5 4	168 9	Y	142	147 1		162	
04	DLQ	G-10	3314	-0-	3314	14100	1968 2	994 3	Y	116	133 1		145	
05	DLQ	G-10	3603	-0-	3603	17703	162 4	156 9	Y	113	132 1		126	
*06		21479 X	3776	-0-	-17703	-0-	2248 2	938 3	Y	110			236	
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	128 9	124 9					236	
							2831 2	824 3	Y					
							121 9		Y	NO RPT				

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				WELL #:	100351	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647	-	16914
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720	-	16104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268	
07	14B2 EXT	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193	

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013										TOTAL DEPTH 11790	PERF.12130 - 16824	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013										TOTAL DEPTH 11656	PERF.11759 - 16549	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013										TOTAL DEPTH 11520	PERF.11235 - 15587	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
07	14B2 EXT	-0-	-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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011										TOTAL DEPTH 10677	PERF.10968 - 15170	
02	2800 N	3102	-0-	302	302	3102	2		N	-0-		16
03	1654 N	1352	-0-	-302	-0-	1352	2		N	-0-		16
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-		16
05	1116 X	671	-0-	-445	-0-	671	2		N	-0-		16
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-		16
*07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012										TOTAL DEPTH 10329	PERF.10600 - 15416	
02	DLQ G-10	2614	-0-	2614	6078	2614	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1793	-0-	1793	7871	1793	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1808	-0-	1808	9679	1808	2		Y	-0-		-0-
05	13090 X	3411	-0-	-9679	-0-	3411	2		Y	-0-		-0-
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-		-0-
*07	2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2		Y	-0-		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971 - 17934			
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	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108										
IRVIN FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 - 15004			
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				Y	4	4 8			436
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	1	1 8			436
04	1200 X	1000	-0-	-200	-0-	959 3	41 9	Y	37	1 8				472
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	1	1 8				472
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	789 3	32 9	Y	29	1 8				500
07	1023 X	538	-0-	-485	-0-	512 3	26 9	Y	24					524

CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 - 15174			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8				1256
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1256
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1256
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1256
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1256
07	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			
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-					684
03	62 X	11	-0-	-51	-0-	11 3		Y	-0-					684
04	60 X	38	-0-	-22	-0-	27 3	11 9	Y	10	14 0	1 8			679
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					679
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					679
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					679

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 - 15516			
02	3892 X	2558	-0-	-1334	-0-	2317 3	241 9	Y	219	140 0	4 8			2771
03	4836 X	1906	-0-	-2930	-0-	1718 3	188 9	Y	171	219 0				2723
04	4680 X	2532	-0-	-2148	-0-	2251 3	281 9	Y	255	198 0				2780
05	4836 X	15	-0-	-4821	-0-	1 3	14 9	Y	13					2793
06	2730 X	1951	-0-	-779	-0-	1731 3	220 9	Y	200	118 0				2875
07	2821 X	1833	-0-	-988	-0-	1681 3	152 9	Y	138	246 0				2767

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 - 17174			
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	465 3	149 9	Y	135	125 0				1036
03	651 X	268	-0-	-383	-0-	224 3	44 9	Y	40	53 0				1023
04	630 X	53	-0-	-577	-0-	31 3	22 9	Y	20	13 0				1030
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-					1030
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	708 3	41 9	Y	37	39 0				1028
07	682 X	70	-0-	-612	-0-	66 3	4 9	Y	4	3 0				1029

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC				189977										
WILSON				WELL #: C	1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2520 X	1939	-0-	-581	-0-	1748	3	191	9	Y	174	85	1	142
03	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2474	3	56	9	Y	51	69	1	124
04	2700 X	2535	-0-	-165	-0-	2455	3	80	9	Y	73	62	1	135
05	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	2316	3	64	9	Y	58	74	1	119
06	2580 X	2387	-0-	-193	-0-	18	1	2284	3	Y	77	57	1	139
*07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	85	9	44	1	Y	32	57	1	114
						35	9							
EL TORO RESOURCES LLC				250718										
MYERS				WELL #: 2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 -	12045		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #: 1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037 -	12143		
02	252 N	27	-0-	-225	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
SHOOK				WELL #: 801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 -	15330		
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	372 N	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
BARCLAY				WELL #: 1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 -	12643		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
COMANCHE RANCH				WELL #: 3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 -	13341		
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
ROBERT HINDES				WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300 - 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
02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	359 1	2448 2	N	242			806
03		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	266 9	2323 2	N	-0-			806
04		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	339 1	1799 2	N	177	265 7		718
05		2170 X	2027	-0-	-143	-0-	255 1	1733 2	N	-0-			690
06		2100 X	1641	-0-	-459	-0-	195 9	1317 2	N	20			710
07		2170 X	1924	-0-	-246	-0-	294 1	1604 2	N	32	184 1		558
							302 1						
							22 9						
							285 1						
							35 9						
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915									
PENA CREEK III UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171 - 17222	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
AVANT				WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
PROTEGE ENERGY III LLC				681493									
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SN EF MAVERICK, LLC				797102									
FOGMT				WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940	
02		3724 X	3122	-0-	-602	-0-	3122 3		N	-0-			-0-
03		4123 X	3562	-0-	-561	-0-	3562 3		N	-0-			-0-
04		3990 X	3544	-0-	-446	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 3		N	-0-			-0-
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3		N	-0-			-0-
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			-0-
CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-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			
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3				N	-0-			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000 N	3716	-0-	716	-0-	716	3				N	-0-			-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-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		
02	3332 X	643	-0-	-2689	-0-	40	1	600	3	Y	2	2	1	2	8	4
						1	4		2	9						
03	3689 X	665	-0-	-3024	-0-	28	1	637	3	Y	-0-					4
04	3570 X	711	-0-	-2859	-0-	12	1	670	3	Y	26	24	1			6
						29	9									
05	713 X	630	-0-	-83	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					6
						3	4									
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	13	1	845	3	Y	-0-					6
						23	4									
07	744 X	581	-0-	-163	-0-	9	1	478	3	Y	-0-					6
						94	4									

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003	- 18181		
02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	482	1	924	2	Y	32	32	1			3
						2	4		35	9						
03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	505	1	998	2	Y	82	81	1			4
						4	4		90	9						
*04	1530 X	1117	-0-	-413	-0-	395	1	558	2	Y	141	132	1			13
						9	4		155	9						
05	1612 X	215	-0-	-1397	-0-	63	1	107	2	Y	39	49	1			3
						2	4		43	9						
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	22	24	1		1
07	682 N	427	-0-	-255	-0-	159	1	246	2	Y	18	17	1			2
						2	4		20	9						

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
-----															
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TEXAKOMA E & P, LLC		844133													
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 -		6020			
02	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3		N	-0-				-0-
03	806 N	773	-0-	-33	B	-0-	773	3		N	-0-				-0-
04	810 N	690	-0-	-120	B	-0-	2	1	688	3	-0-				-0-
05	806 N	642	-0-	-164	B	-0-	642	3		N	-0-				-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-				-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3		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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 -		6165			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 -		6262			
02	392 N	388	-0-	-4		-0-	388	3		N	-0-				-0-
03	434 N	429	-0-	-5		-0-	429	3		N	-0-				-0-
04	422 N	422	-0-	-0-		-0-	422	3		N	-0-				-0-
05	444 N	444	-0-	-0-		-0-	444	3		N	-0-				-0-
*06	437 N	437	-0-	-0-		-0-	437	3		N	-0-				-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453	3		N	-0-				-0-
-----															
JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
COASTAL BEND OIL CO.		161530													
HORTON, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-



-----												
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)			45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
ABACO OPERATING, LLC			000894									
BAKER 1			WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10260 - 10325	
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
-----												
02		3500 #	1226	-0-	-2274	-0-	112 1	1072 3	N	38		180
							42 9					
03		3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		180
04		3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-		180
05		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		180
06		3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		180
07		1364 #	32	-0-	-1332	-0-	32 3		N	-0-		180
-----												
JAKE HAMON (2650)			45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
ARNOLD WELL SERVICE			032970									
RHODES, D. W.			WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650	
-----												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
-----												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	
-----												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT		-0-
07	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	
-----												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060		WELL #: 1		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3773		PERF. 3680 - 3685		
RUTH														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5258 - 5280		
BURKS RANCH "B"														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4882 - 4911		
BURKS RANCH "F"														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112	
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030 - 5036		
BURKS RANCH "E"														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SOCO ATX LLC		100095		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466		
BURKS RANCH "D"														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388		
BURKS RANCH "E"														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11 47260 500 068324 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM

WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW 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
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	124	1	149	2	N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	128	1	175	2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	134	1	197	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	116	1	148	2	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	114	1	157	2	N	-0-			-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	128	1	170	2	N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T. 239000

WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. 2

WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) 667907

WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. CLAYTON, T. M. 778499

WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP JORDAN 885041

WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MILAM						
VICEROY PETROLEUM, LP		//CONT.//		885041											
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOURDANTON		47358 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261													
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200				
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	457	1	1396	3	Y	-0-				-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	672	1	1374	3	Y	-0-				-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	300	1	940	3	Y	-0-				-0-
05	1984 N	398	-0-	-1586	-0-	92	1	306	3	Y	-0-				-0-
06	1920 N	282	-0-	-1638	-0-	66	1	216	3	Y	-0-				-0-
07	930 N	308	-0-	-622	-0-	74	1	234	3	Y	-0-				-0-

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 - 7215				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 - 7353				
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	35	1	444	3	Y	11	25	1		17
03	992 N	789	-0-	-203	-0-	57	1	722	3	Y	9				26
04	870 N	538	-0-	-332	-0-	10	9	490	3	Y	9				35
05	558 N	310	-0-	-248	-0-	38	1	281	3	Y	6				41
06	750 N	352	-0-	-398	-0-	10	9	324	3	Y	-0-				41
*07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	22	1	1902	3	Y	-0-				41

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7328 - 7340				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

-----														
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
M O	ALLOW 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	8316 X	6891	-0-	-1425	-0-	1540	1	4681	3	Y	609	566	1	92
						670	9							
03	9207 X	6061	-0-	-3146	-0-	1880	1	3827	3	Y	322	306	1	108
						354	9							
04	8910 X	5395	-0-	-3515	-0-	1136	1	3540	3	Y	654	577	1	185
						719	9							
05	7812 X	6649	-0-	-1163	-0-	1454	1	4798	3	Y	361	483	1	63
						397	9							
06	7380 X	6539	-0-	-841	-0-	1402	1	4577	3	Y	509	502	1	70
						560	9							
07	7626 X	6517	-0-	-1109	-0-	1458	1	4606	3	Y	412	419	1	63
						453	9							
-----														
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258														
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	Y	18			67
						20	9							
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	Y	66	77	1	56
						73	9							
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	Y	7			63
						8	9							
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	980	3	Y	32			95
						35	9							
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	965	3	Y	-0-			95
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	3	Y	-0-			95
-----														
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282														
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1			2
						1	9							
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	8	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			2
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	2			4
						2	9							
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			4
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			4
-----														
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
02	7476 X	6949	-0-	-527	-0-	505	1	6424	3	Y	18			63
						20	9							
03	8277 X	7625	-0-	-652	-0-	563	1	6993	3	Y	63	74	1	52
						69	9							
04	8010 X	6847	-0-	-1163	-0-	508	1	6332	3	Y	6			58
						7	9							
05	7688 X	6885	-0-	-803	-0-	502	1	6349	3	Y	31			89
						34	9							
06	7440 X	6446	-0-	-994	-0-	473	1	5973	3	Y	-0-			89
07	7688 X	6597	-0-	-1091	-0-	482	1	6115	3	Y	-0-			89

-----												
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		289 1	3651 3	Y		-0-
03		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		302 1	3738 3	Y		-0-
04		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		283 1	3508 3	Y		-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		298 1	3744 3	Y		-0-
06		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		270 1	3385 3	Y		-0-
*07		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		275 1	3478 3	Y		-0-
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356												
02		980 N	856	-0-	-124	-0-		63 1	789 3	Y	4 38 1	12
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-		52 1	657 3	Y	12	24
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		13 9	1005 3	Y	12	36
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		78 1	1187 3	Y	9	45
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		13 9	1315 3	Y	1	46
*07		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		94 1	2523 3	Y	-0-	46
-----												
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248												
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345												
02		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		189 1	2473 3	N	5 97 1	24
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		6 9	2439 3	N	29	53
04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		186 1	2519 3	N	29	82
05		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		32 9	2486 3	N	23	105
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		190 1	2330 3	N	3	108
07		2139 N	926	-0-	-1213	-0-		25 9	862 3	N	-0-	108
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338												
02		448 N	418	-0-	-30	-0-		30 1	388 3	N	-0- 31 1	6
03		496 N	314	-0-	-182	-0-		22 1	285 3	N	6	12
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-		7 9	406 3	N	10	22
05		465 N	436	-0-	-29	-0-		31 1	397 3	N	7	29
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-		11 9	459 3	N	1	30
07		465 N	39	-0-	-426	-0-		38 1	36 3	N	-0-	30
-----												

-----  
 JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352  
 -----

M O	ALLOW 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	364 N	319	-0-	-45	-0-	23	1	293	3	Y	3			13
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	11	13	1	11
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	1			12
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	5			17
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	90	1	253	3	Y	-0-			17
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	24	1	305	3	Y	-0-			17

-----  
 S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229  
 -----

02	2968 X	2740	-0-	-228	-0-	675	1	2064	3	Y	1	1	1	-0-
03	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	930	1	1903	3	Y	1	1	1	-0-
04	3270 X	2354	-0-	-916	-0-	569	1	1783	3	Y	2	2	1	-0-
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	734	1	2435	3	Y	1	1	1	-0-
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	677	1	2222	3	Y	1	1	1	-0-
*07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	729	1	2314	3	Y	1	1	1	-0-

-----  
 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  
 -----

02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	105	1	369	3	Y	1	1	1	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	166	1	379	3	Y	1	1	1	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	101	1	359	3	Y	1	1	1	-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	115	1	432	3	Y	1	1	1	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	444	3	Y	1	1	1	-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	480	3	Y	1	1	1	-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  
 -----

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988															
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
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	70	1	237	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	145	1	323	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		390 N	87	-0-	-303	-0-	20	1	67	3	Y	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093															
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					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															
02		3248 #	3088	-0-	-160	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
03		3596 #	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
04		3330 #	3046	-0-	-284	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
05		3441 #	2961	-0-	-480	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
*06		3300 #	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
*07		3503 #	3235	-0-	-268	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
-----															
KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
UPP OPERATING, LLC 875310															
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701															
02		4032 X	2527	-0-	-1505	-0-	2527	3			Y	-0-			1
03		4464 X	2526	-0-	-1938	-0-	2526	3			Y	-0-			1
04		4320 X	2168	-0-	-2152	-0-	2168	3			Y	-0-			1
05		3193 X	2332	-0-	-861	-0-	2332	3			Y	-0-			1
06		2970 X	2121	-0-	-849	-0-	2121	3			Y	-0-			1
07		2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-			1
-----															
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403															
02		8260 X	5561	-0-	-2699	-0-	5561	3			Y	-0-			2
03		9145 X	5898	-0-	-3247	-0-	5898	3			Y	-0-			2
04		8850 X	5062	-0-	-3788	-0-	5062	3			Y	-0-			2
05		6603 X	4782	-0-	-1821	-0-	4782	3			Y	-0-			2
06		6270 X	4138	-0-	-2132	-0-	4138	3			Y	-0-			2
07		6169 X	4063	-0-	-2106	-0-	4063	3			Y	-0-			2
-----															
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100															
02		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-			1
03		854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			1
04		810 X	759	-0-	-51	-0-	759	3			Y	-0-			1
05		837 X	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-			1
06		840 X	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-			1
07		868 X	804	-0-	-64	-0-	804	3			Y	-0-			1



KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
02	1176 X	504	-0-	-672	-0-		504 3		Y	-0-			1
03	1302 X	523	-0-	-779	-0-		523 3		Y	-0-			1
04	1260 X	419	-0-	-841	-0-		419 3		Y	-0-			1
05	744 X	411	-0-	-333	-0-		411 3		Y	-0-			1
06	660 X	384	-0-	-276	-0-		384 3		Y	-0-			1
07	434 N	394	-0-	-40	-0-		394 3		Y	-0-			1
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875			
02	13188 X	6894	-0-	-6294	-0-		6894 3		Y	-0-			3
03	14601 X	6717	-0-	-7884	-0-		6717 3		Y	-0-			3
04	14130 X	5975	-0-	-8155	-0-		5975 3		Y	-0-			3
05	9579 X	6213	-0-	-3366	-0-		6213 3		Y	-0-			3
06	8490 X	5218	-0-	-3272	-0-		5218 3		Y	-0-			3
07	7626 X	5132	-0-	-2494	-0-		5132 3		Y	-0-			3
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430			
02	31760 X	5965	-0-	-25795	-0-		5965 3		N	-0-			3
03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-		6339 3		N	-0-			3
04	11280 X	5582	-0-	-5698	-0-		5582 3		N	-0-			3
05	7409 X	5729	-0-	-1680	-0-		5729 3		N	-0-			3
06	6840 X	5216	-0-	-1624	-0-		5216 3		N	-0-			3
07	6603 X	5158	-0-	-1445	-0-		5158 3		N	-0-			3
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518			
02	2688 X	1347	-0-	-1341	-0-		1347 3		Y	-0-			1
03	2976 X	1209	-0-	-1767	-0-		1209 3		Y	-0-			1
04	2880 X	999	-0-	-1881	-0-		999 3		Y	-0-			1
05	1891 X	1049	-0-	-842	-0-		1049 3		Y	-0-			1
06	1650 X	983	-0-	-667	-0-		983 3		Y	-0-			1
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-		922 3		Y	-0-			1
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171			
02	3892 X	3731	-0-	-161	-0-		3731 3		Y	-0-			2
03	4309 X	3531	-0-	-778	-0-		3531 3		Y	-0-			2
04	4170 X	2823	-0-	-1347	-0-		2823 3		Y	-0-			2
05	4216 X	2941	-0-	-1275	-0-		2941 3		Y	-0-			2
06	4080 X	2590	-0-	-1490	-0-		2590 3		Y	-0-			2
07	3658 X	2519	-0-	-1139	-0-		2519 3		Y	-0-			2
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840			
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			1
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			1
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3		N	-0-			143
03		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3		N	-0-			143
04		30 N	8	-0-	-22	-0-		8 3		N	-0-			143
05		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3		N	-0-			143
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-	17 1		126
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3		N	-0-			126

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		1586 3		N	-0-			1
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		1746 3		N	-0-			1
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-		1508 3		N	-0-			1
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		1752 3		N	-0-			1
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		1574 3		N	-0-			1
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		1691 3		N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-		799 3		N	-0-			1
03	899	N	870	-0-	-29	-0-		870 3		N	-0-			1
04	870	N	826	-0-	-44	-0-		826 3		N	-0-			1
05	899	N	862	-0-	-37	-0-		862 3		N	-0-			1
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-		897 3		N	-0-			1
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-		872 3		N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			1
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			1
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	292	3	84	9	Y	76	1	8	204
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	187	3	47	9	Y	43	2	8	245
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	882	3	151	9	Y	137	179	1	203
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	643	3	122	9	Y	111	179	1	135
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	634	3	101	9	Y	92			227
07	1054 N	843	-0-	-211	-0-	733	3	110	9	Y	100	180	1	147

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6	1	57	3	N	2	13	1	6
						2	9							
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	2	1	4
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	1	1	3
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	2	94	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	1	1	1	2
						57	3	1	9					

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

02	784 N	749	-0-	-35	-0-	68	1	675	3	N	5	13	1	7
						6	9							
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	83	1	741	3	N	8	5	1	10
						9	9							
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	83	1	3	2	N	7	5	1	12
						715	3	8	9					
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	7	2	1178	3	N	7	5	1	14
						8	9							
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	61	1	5	2	N	3	8	1	9
						686	3	3	9					
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	59	1	7	2	N	6	4	1	11
						725	3	7	9					

-----														
KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 3			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
			WELL #:	2	RRCID ->	244252	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7426	- 8270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 54 17			WELL #:	5	RRCID ->	244258	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284	- 8244	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS 72.5			WELL #:	5	RRCID ->	251220	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246	- 8014	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	14	RRCID ->	251673	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8252	- 8350	
02	1596 N	1552	-0-	-44	-0-	85	1	1442	3	N	23	12	1	18
						25	9							
03	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	110	1	1549	3	N	26	14	1	24
						29	9							
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	153	1	1	2	N	9	6	1	27
						1551	3	10	9					
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	N	27	35	1	19
						1661	3	30	9					
*06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	158	1	2	2	N	3	13	1	9
						1600	3	3	9					
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	N	15	11	1	13
						1760	3	17	9					
-----														
CHILDRESS 15			WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560	- 8580	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MAYER RANCH 35			WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384	- 8386	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7220	-		8470	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	255155	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7256	-		8454	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296	-		8648	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7272	-		8542	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8090	-		8338	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7278	-		8680	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	3	N	14	6 8	11
						15	9						
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	3	N	20	20 8	11
						22	9						
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-		11
						1555	3						
05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1288	1	3	2	N	-0-		11
						437	3						
*06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	122	1	13	2	N	-0-		11
						1422	3						
*07	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	124	1	19	2	N	24	22 1	13
						1462	3	26	9				
-----													
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7070 - 8296			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7286 - 8568			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7244 - 8490			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6412 - 7964			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. 27      WELL #: 3      RRCID -> 258501      COMPL. DATE 06/23/2010      TOTAL DEPTH 8594      PERF. 7026 - 8354																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER, EDWIN S. JR. 27      WELL #: 2      RRCID -> 258569      COMPL. DATE 06/25/2010      TOTAL DEPTH 8760      PERF. 7366 - 8278																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARIGLIANO      WELL #: 1604      RRCID -> 260093      COMPL. DATE 10/01/2010      TOTAL DEPTH 8350      PERF. 7356 - 8290																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REYNOLDS 25      WELL #: 1      RRCID -> 261831      COMPL. DATE 03/21/2011      TOTAL DEPTH 8000      PERF. 6918 - 7804																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHANNON 52      WELL #: 24      RRCID -> 262417      COMPL. DATE 06/17/2010      TOTAL DEPTH 8150      PERF. 6466 - 8100																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYER RANCH 40      WELL #: 13      RRCID -> 265902      COMPL. DATE 09/24/2011      TOTAL DEPTH 8599      PERF. 7380 - 8482																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POWELL 7      WELL #: 2      RRCID -> 268329      COMPL. DATE 03/01/2012      TOTAL DEPTH 8400      PERF. 7352 - 8346																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLAU, J.				WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----															
LEONARD G.U. 37-1				WELL #:	2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITEHEAD "A"				WELL #:	7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FOLEY, NORMENT				WELL #:	6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FOLEY				WELL #:	1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142			
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
07	14B2 EXT	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
HESTER		100222										
		WELL #:	1	RRCID ->	115918	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3496 - 3511	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NO RPT												
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022												

PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
WEST, G. W.		100222										
		WELL #:	6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERRY		256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
		100222										
		WELL #:	1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845										
WEST, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223 - 4240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
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
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-		-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	Y	-0-		-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-		-0-
05		961 N	731	-0-	-230	-0-	731	3	Y	-0-		-0-
06		930 N	375	-0-	-555	-0-	375	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2		RRCID ->		053714		COMPL. DATE		10/05/1971		TOTAL DEPTH		5725		PERF.		N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
02		644 N	143	-0-	-501	-0-	143	3	Y	-0-		-0-									
03		806 N	678	-0-	-128	-0-	678	3	Y	-0-		-0-									
04		780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3	Y	-0-		-0-									
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	-0-		-0-									
06		660 N	373	-0-	-287	-0-	373	3	Y	-0-		-0-									
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-									

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	
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07		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	
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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
LOMA ALTA (WILCOX C)														
BRITANCO, L.L.C.														
HAGIST RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HAGIST														
WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOMA ALTA (3500)														
BRITANCO, L.L.C.														
HAGIST RANCH														
WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)														
CLARO OPERATING, LLC														
FRYAR, J. H. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750														
02	6048 X	5450	-0-	-598	-0-	364	1	3598	2	Y	1353	1355	1	1 8 99
						1488	9							
03	6696 X	3875	-0-	-2821	-0-	349	1	2629	2	Y	815	861	1	53
						897	9							
04	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	413	1	4036	2	Y	1049	991	1	2 8 109
						5	4	1154	9					
05	6045 X	5315	-0-	-730	-0-	425	1	3861	2	Y	816	868	1	1 8 56
						131	4	898	9					
06	5850 X	4954	-0-	-896	-0-	433	1	3602	2	Y	759	722	1	2 8 91
						84	4	835	9					
07	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	445	1	4092	2	Y	1170	1208	1	3 8 50
						81	4	1287	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA GG UNIT		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
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
		WELL #: O 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017				TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756					
02	10500 X	7851	-0-	-2649	-0-	208	1	7042	2	N	546	545	0	1 8	-0-
03	11625 X	8825	-0-	-2800	-0-	601	9	8094	2	N	487	486	0		1
04	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	195	1	9294	2	N	729	725	0	2 8	3
05	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	536	9	9312	2	N	631	631	0	1 8	2
06	8550 X	8108	-0-	-442	-0-	218	1	7444	2	N	436	437	0	1 8	-0-
*07	10664 X	8381	-0-	-2283	-0-	802	9	7778	2	N	368	367	0	1 8	-0-
						232 1									
						694 9									
						184 1									
						480 9									
						198 1									
						405 9									
PGE BROWNE				WELL #: R 7H		RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414			
02	16800 X	14382	-0-	-2418	-0-	27	1	11800	2	Y	2323	2310	1	7 8	19
03	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	2555	9	16121	2	Y	2740	2742	1		17
04	18593 X	18593	-0-	-0-	-0-	33	1	15842	2	Y	2471	2456	1	7 8	25
05	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	3014	9	16268	2	Y	2441	2438	1	7 8	21
06	17160 X	14802	-0-	-2358	-0-	33	1	12840	2	Y	1759	1752	1	6 8	22
07	17732 X	14443	-0-	-3289	-0-	2718	9	12574	2	Y	1668	1258	0	413 1	14
						30 1									
						2685 9									
						27 1									
						1935 9									
						34 1									
						1835 9									
PGE DOS				WELL #: Z 7H		RRCID -> 291818		COMPL. DATE 08/13/2021				TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259			
02	133344 X	133344	-0-	-0-	-0-	108173	2	25171	9	Y	22883	22754	1	68 8	143
03	144584 X	134197	-0-	-10387	-0-	107527	2	26670	9	Y	24245	24270	1		118
04	139920 X	131190	-0-	-8730	-0-	104189	2	27001	9	Y	24546	24385	1	67 8	212
05	144584 X	132169	-0-	-12415	-0-	104775	2	27394	9	Y	24904	24864	1	76 8	176
06	139920 X	120732	-0-	-19188	-0-	95540	2	25192	9	Y	22902	22764	1	72 8	242
07	144584 X	110996	-0-	-33588	-0-	88205	2	22791	9	Y	20719	15630	0	5124 1	142
										65 8					
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: C 9H		RRCID -> 291896		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167			
02	92279 X	92279	-0-	-0-	-0-	660	1	71381	2	Y	18398	18205	1		458
03	99149 X	99149	-0-	-0-	-0-	20238	9	78052	2	Y	18394	18392	1		460
04	88655 X	88655	-0-	-0-	-0-	864	1	72645	2	Y	13914	14076	1		298
05	76959 X	76959	-0-	-0-	-0-	20233	9	62080	2	Y	12889	12784	1		403
06	64237 X	64237	-0-	-0-	-0-	705	1	51657	2	Y	10813	10796	1		420
*07	60286 X	60286	-0-	-0-	-0-	15305	9	48707	2	Y	9932	10047	1		305
						701 1									
						14178 9									
						686 1									
						11894 9									
						654 1									
						10925 9									
MEDFORD UNIT C LAS				WELL #:		7H		RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY				788997												
BRISCOE G		WELL #:		797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 9325 - 9517					
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	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.12532 - 15439					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941 - 15956					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857 - 12641					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #:		207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8212 - 16261					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7129 - 15080					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

-----  
 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527  
 -----

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			
02	24612 X	22940	-0-	-1672	-0-	1293	1	21014	2	Y	575	383 0	151 1	79
						633	9							
03	26877 X	25106	-0-	-1771	-0-	1519	1	22853	2	Y	667	529 0	159 1	58
						734	9							
04	24660 X	22085	-0-	-2575	-0-	1133	1	20345	2	Y	552	477 0	88 1	45
						607	9							
05	25482 X	6	-0-	-25476	-0-	6	2			Y	-0-	34 0	11 1	-0-
06	24660 X	3	-0-	-24657	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	25389 X	8	-0-	-25381	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

-----  
 WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472  
 -----

02	56364 X	47855	-0-	-8509	-0-	2690	1	43781	2	Y	1258	837 0	342 1	174
						1384	9							
03	62186 X	46977	-0-	-15209	-0-	2886	1	43427	2	Y	604	479 0	246 1	53
						664	9							
04	59910 X	46961	-0-	-12949	-0-	2407	1	43283	2	Y	1155	999 0	115 1	94
						1271	9							
05	60481 X	46190	-0-	-14291	-0-	2365	1	43161	2	Y	604	645 0	23 1	30
						664	9							
06	57750 X	46783	-0-	-10967	-0-	2541	1	43229	2	Y	921	878 0	19 1	54
						1013	9							
07	52979 X	46995	-0-	-5984	-0-	2605	1	43203	2	Y	1079	906 0	131 1	96
						1187	9							

-----  
 BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482  
 -----

02	20216 X	19108	-0-	-1108	-0-	909	1	14807	2	Y	3084	2053 0	834 1	426
						3392	9							
03	22258 X	20684	-0-	-1574	-0-	1033	1	15516	2	Y	3759	2984 0	874 1	327
						4135	9							
04	23940 X	16878	-0-	-7062	-0-	725	1	13059	2	Y	2813	2433 0	479 1	228
						3094	9							
05	24738 X	18804	-0-	-5934	-0-	790	1	14420	2	Y	3267	3277 0	56 1	162
						3594	9							
06	23940 X	18984	-0-	-4956	-0-	864	1	14707	2	Y	3103	2981 0	102 1	182
						3413	9							
07	21142 X	18567	-0-	-2575	-0-	877	1	14533	2	Y	2870	2409 0	389 1	254
						3157	9							

-----  
 GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469  
 -----

02	50708 X	41863	-0-	-8845	-0-	2309	1	37544	2	Y	1827	1216 0	468 1	252
						2010	9							
03	56141 X	45499	-0-	-10642	-0-	2695	1	40540	2	Y	2058	1634 0	497 1	179
						2264	9							
04	43830 X	43082	-0-	-748	-0-	2157	1	38768	2	Y	1961	1696 0	285 1	159
						2157	9							
05	45291 X	43103	-0-	-2188	-0-	2132	1	38882	2	Y	1899	1925 0	39 1	94
						2089	9							
06	43830 X	41043	-0-	-2787	-0-	2165	1	36852	2	Y	1842	1768 0	60 1	108
						2026	9							
07	45291 X	41867	-0-	-3424	-0-	2268	1	37604	2	Y	1814	1522 0	239 1	161
						1995	9							





LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//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	EOM BALANCE
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 9228	- 20941							
02	153440 X	91491	-0-	-61949	-0-	3660 5085	1 82746	2	Y	3327	2215	0	895	1	459
03	152737 X	96489	-0-	-56248	-0-	4022 5762	1 86705	2	Y	3656	2902	0	895	1	318
04	107010 X	84315	-0-	-22695	-0-	3310 4268	1 76737	2	Y	3009	2602	0	481	1	244
05	110577 X	82446	-0-	-28131	-0-	3094 4123	1 75229	2	Y	2813	2857	0	60	1	140
06	107010 X	73786	-0-	-33224	-0-	2924 3933	1 66929	2	Y	2658	2554	0	88	1	156
07	101308 X	38385	-0-	-62923	-0-	2099 1485	1 34801	2	Y	1350	1133	0	253	1	120
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9143	- 19947							
02	124740 X	70114	-0-	-54626	-0-	2952 3889	1 63273	2	Y	2684	1787	0	710	1	370
03	120249 X	70600	-0-	-49649	-0-	3137 4205	1 63258	2	Y	2852	2264	0	710	1	248
04	85230 X	62761	-0-	-22469	-0-	2672 3165	1 56924	2	Y	2429	2101	0	379	1	197
05	88071 X	62166	-0-	-25905	-0-	2493 3102	1 56571	2	Y	2266	2303	0	48	1	112
06	81420 X	55589	-0-	-25831	-0-	2281 2960	1 50348	2	Y	2074	1993	0	71	1	122
07	77624 X	55108	-0-	-22516	-0-	2111 3014	1 49983	2	Y	1919	1611	0	260	1	170
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH 8641	PERF. 8959	- 20840							
02	196840 X	138167	-0-	-58673	-0-	9044 7473	1 121650	2	Y	8222	5474	0	2181	1	1135
03	212288 X	155295	-0-	-56993	-0-	10601 9018	1 135676	2	Y	9637	7650	0	2283	1	839
04	162870 X	139886	-0-	-22984	-0-	8644 6915	1 124327	2	Y	7858	6798	0	1262	1	637
05	168299 X	136677	-0-	-31622	-0-	7769 6695	1 122213	2	Y	7063	7194	0	156	1	350
06	154110 X	127081	-0-	-27029	-0-	7152 6658	1 113271	2	Y	6502	6249	0	221	1	382
07	155310 X	65979	-0-	-89331	-0-	3551 3566	1 58862	2	Y	3242	2722	0	615	1	287
BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893	COMPL. DATE 06/04/2020	TOTAL DEPTH 7372	PERF. 7282	- 7292							
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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							
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37968 X	29280	-0-	-8688	-0-	1436	1	23371	2	Y	4066	2707 0	1088 1	561
						4473	9							
03	41416 X	33142	-0-	-8274	-0-	1749	1	26362	2	Y	4574	3631 0	1106 1	398
						5031	9							
04	29550 X	27157	-0-	-2393	-0-	1229	1	22068	2	Y	3509	3035 0	587 1	285
						3860	9							
05	30535 X	29820	-0-	-715	-0-	1283	1	23397	2	Y	4673	4656 0	70 1	232
						5140	9							
06	29550 X	28678	-0-	-872	-0-	1327	1	22554	2	Y	4361	4191 0	146 1	256
						4797	9							
07	30535 X	28045	-0-	-2490	-0-	1342	1	22248	2	Y	4050	3400 0	547 1	359
						4455	9							

-----

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

02	97412 X	58376	-0-	-39036	-0-	2940	1	47875	2	Y	6874	4576 0	1859 1	949
						7561	9							
03	101959 X	58337	-0-	-43622	-0-	3127	1	47044	2	Y	7424	5894 0	1833 1	646
						8166	9							
04	62160 X	54459	-0-	-7701	-0-	2470	1	44465	2	Y	6840	5916 0	1015 1	555
						7524	9							
05	64232 X	51125	-0-	-13107	-0-	2295	1	41853	2	Y	6343	6447 0	136 1	315
						6977	9							
06	62160 X	10775	-0-	-51385	-0-	521	1	8864	2	Y	1264	1306 0	199 1	74
						1390	9							
07	64232 X	-0-	-0-	-64232	-0-					Y	-0-	74 1		-0-

-----

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

02	210056 X	184954	-0-	-25102	-0-	9828	1	159942	2	Y	13804	9191 0	3825 1	1905
						15184	9							
03	232562 X	210573	-0-	-21989	-0-	12016	1	180784	2	Y	16157	12826 0	3830 1	1406
						17773	9							
04	225060 X	175244	-0-	-49816	-0-	8510	1	153027	2	Y	12461	10779 0	2078 1	1010
						13707	9							
05	232562 X	161109	-0-	-71453	-0-	7805	1	142455	2	Y	9863	10137 0	247 1	489
						10849	9							
06	225060 X	137558	-0-	-87502	-0-	7116	1	121002	2	Y	8582	8258 0	309 1	504
						9440	9							
07	210583 X	125013	-0-	-85570	-0-	6670	1	110626	2	Y	7015	5889 0	1008 1	622
						7717	9							





LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C909H		RRCID -> 292782		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 8429		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	56706	-0-	56706	56706	3112	1	51579	2	Y	1832	1538	0	132	1	162
						2015	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 8429		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	56853	-0-	56853	56853	3129	1	51920	2	Y	1640	1377	0	118	1	145
						1804	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 9126		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 9191		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9109		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SN EF MAVERICK, LLC		797102														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7503 -		7510				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.//	54928 500 797110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
			WELL #:	D 23HD	RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396
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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	F 2HB	RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9807 - 16870
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 31HC	RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8310 - 8465
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 25HX	RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8480 - 8531
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 18HU	RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8431 - 8511
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 25HZ	RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8405 - 8864
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO			WELL #:	A 18HY	RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8458 - 8513
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110								
PILONCILLO			WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PILONCILLO			WELL #: A 43HW		RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PILONCILLO			WELL #: A 43HY		RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1		N	-0-	13	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	-0-	13	
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 1		N	-0-	13	
05	465 N	275	-0-	-190	-0-	275 1		N	-0-	13	
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	13	
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	13	
-----											
RIO GRAND EXPLORATION, LLC			712691					CNTY: MAVERICK			
LAS VEGAS RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 6190	- 6262		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190

BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-	13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-	13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357 1	N	-0-	13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275 1	N	-0-	13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	13
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	13

MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-	13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-	13
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 1	N	-0-	13
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275 1	N	-0-	13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	13
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-	13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-	13
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 1	N	-0-	13
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 1	N	-0-	13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	13
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-	13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-	13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357 1	N	-0-	13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275 1	N	-0-	13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	13
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-	13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-	13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357 1	N	-0-	13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275 1	N	-0-	13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	13
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832								
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6470 - 6726
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
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-			13
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-			13
04		450 N	357	-0-	-93	-0-	357 1	N	-0-			13
05		465 N	275	-0-	-190	-0-	275 1	N	-0-			13
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			13
*07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			13
-----												
LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1	N	-0-			13
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-			13
04		450 N	357	-0-	-93	-0-	357 1	N	-0-			13
05		465 N	275	-0-	-190	-0-	275 1	N	-0-			13
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			13
*07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			13
-----												
FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
*07		3100 N	3395	-0-	295	295	3386 2	9 9 N	8			30
-----												
HORIZON ENERGY		WELL #:		1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1694 2	33 9 N	30			124
03		1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1873 2	22 9 N	20			144
04		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1773 2	22 9 N	20			164
05		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1865 2	40 9 N	36			200
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1802 2	76 9 N	69	176 1		93
*07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		-0-			93
-----												
BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			104
03		713 N	600	-0-	-113	-0-	600 2	N	-0-			104
04		660 N	554	-0-	-106	-0-	554 2	N	-0-			104
05		620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2	N	-0-			104
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			104
*07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			104
-----												
QUATRO OIL AND GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47

-----												
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599												
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
07	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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TABOR W. H.			WELL #:	63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TABOR W. H.			WELL #:	62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TABOR W. H.			WELL #:	64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MERCER, MATTIE			WELL #:	15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DORSET-TILLER			WELL #:	16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCKEAN, A. J. & J. M.			WELL #:	29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060								
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313		
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913		
WITHERS		WELL #: 2								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
-----										
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396		
MEYERS SWD		WELL #: 2								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302		
SEARCY		WELL #: 2 C								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	5460 X	5459	-0-	-1	-0-	5459	3		N	-0-			-0-
03	6045 X	5957	-0-	-88	-0-	5957	3		N	-0-			-0-
04	5850 X	4451	-0-	-1399	-0-	4451	3		N	-0-			-0-
05	6045 X	4539	-0-	-1506	-0-	4539	3		N	-0-			-0-
06	5850 X	5264	-0-	-586	-0-	5264	3		N	-0-			-0-
07	6045 X	5793	-0-	-252	-0-	5793	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
*07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	951	-0-	-413	-0-	951	3		N	-0-			-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	3		N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
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
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	915 3		N	-0-			-0-
04	900 N	822	-0-	-78	-0-	822 3		N	-0-			-0-
05	930 N	737	-0-	-193	-0-	737 3		N	-0-			-0-
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	844 3		N	-0-			-0-
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	962	-0-	-309	-0-	962 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
*07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
03	775 N	525	-0-	-250	-0-	525 3		N	-0-			-0-
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	508 3		N	-0-			-0-
05	682 N	460	-0-	-222	-0-	460 3		N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
05	2387 N	1643	-0-	-744	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
*07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		N	-0-			-0-
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-			-0-
05	651 N	537	-0-	-114	-0-	537 3		N	-0-			-0-
06	630 N	478	-0-	-152	-0-	478 3		N	-0-			-0-
07	651 N	366	-0-	-285	-0-	366 3		N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3			N	-0-	-0-
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 3			N	-0-	-0-
04	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143 3			N	-0-	-0-
05	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	1004 3			N	-0-	-0-
06	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123 3			N	-0-	-0-
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3			N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			N	-0-	-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3			N	-0-	-0-
04	1080 N	784	-0-	-296	-0-	784 3			N	-0-	-0-
05	1054 N	818	-0-	-236	-0-	818 3			N	-0-	-0-
06	1020 N	813	-0-	-207	-0-	813 3			N	-0-	-0-
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-	-0-
-----											
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3			N	-0-	-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3			N	-0-	-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3			N	-0-	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3			N	-0-	-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-	-0-
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3			N	-0-	-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	658 3			N	-0-	-0-
05	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 3			N	-0-	-0-
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	697 3			N	-0-	-0-
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3			N	-0-	-0-
03	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540 3			N	-0-	-0-
04	1590 N	1342	-0-	-248	-0-	1342 3			N	-0-	-0-
05	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207 3			N	-0-	-0-
06	1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323 3			N	-0-	-0-
07	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379 3			N	-0-	-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-	-0-
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3			N	-0-	-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 3			N	-0-	-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3			N	-0-	-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-	-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ACTON, PAMELA		WELL #: 6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836 3		N	-0-			-0-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	453 3		N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3		N	-0-			-0-
07	465 N	233	-0-	-232	-0-	233 3		N	-0-			-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #: 7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498				
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
03	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 3		N	-0-			-0-
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		N	-0-			-0-
05	961 N	718	-0-	-243	-0-	718 3		N	-0-			-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 3		N	-0-			-0-
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437				
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1754	-0-	-166	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	1611 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
*07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155				
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
04	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 3		N	-0-			-0-
05	868 N	669	-0-	-199	-0-	669 3		N	-0-			-0-
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	747 3		N	-0-			-0-
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637				
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	826 3		N	-0-			-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	746 3		N	-0-			-0-
05	837 N	664	-0-	-173	-0-	664 3		N	-0-			-0-
06	810 N	705	-0-	-105	-0-	705 3		N	-0-			-0-
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392				
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
04	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005 3		N	-0-			-0-
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375				
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1164	-0-	-386	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
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
02		1484 X	1227	-0-	-257	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
03		1643 X	1394	-0-	-249	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
04		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
*07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-		-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-		-0-
04		900 N	821	-0-	-79	-0-	821	3	N	-0-		-0-
05		992 N	813	-0-	-179	-0-	813	3	N	-0-		-0-
06		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3	N	-0-		-0-
*07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-		-0-
03		2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627	3	N	-0-		-0-
04		2670 N	2202	-0-	-468	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
05		2666 N	2088	-0-	-578	-0-	2088	3	N	-0-		-0-
06		2550 N	2378	-0-	-172	-0-	2378	3	N	-0-		-0-
*07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-		-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3120	-0-	20	-0-	3120	3	N	-0-		-0-
04		2520 N	2411	-0-	-109	-0-	2411	3	N	-0-		-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-		-0-
06		2880 X	2341	-0-	-539	-0-	2341	3	N	-0-		-0-
07		2976 X	2754	-0-	-222	-0-	2754	3	N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
03		930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3	N	-0-		-0-
04		930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3	N	-0-		-0-
05		930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3	N	-0-		-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
*07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
-----												
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-
03		1674 N	1299	-0-	-375	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
04		1530 N	974	-0-	-556	-0-	974	3	N	-0-		-0-
05		1054 N	856	-0-	-198	-0-	856	3	N	-0-		-0-
06		1260 N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
*07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

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
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	264 3		N	-0-			-0-
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641  
 COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

02	3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-			-0-
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	3901 2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

02	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-			-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 2		N	-0-			-0-
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			-0-
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555  
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		N	-0-			-0-
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
*07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2		N	-0-			-0-
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05	310 N	142	-0-	-168	-0-	142 2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	66	-0-	-182	-0-	66 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
*07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525
02		644 N	582	-0-	-62	-0-	582 2		N	-0-		-0-
03		713 N	682	-0-	-31	-0-	682 2		N	-0-		-0-
04		630 N	573	-0-	-57	-0-	573 2		N	-0-		-0-
05		651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2		N	-0-		-0-
06		660 N	142	-0-	-518	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07		589 N	236	-0-	-353	-0-	236 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550
02		560 N	545	-0-	-15	-0-	545 2		N	-0-		-0-
03		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-		-0-
04		630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2		N	-0-		-0-
05		589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2		N	-0-		-0-
06		570 N	415	-0-	-155	-0-	415 2		N	-0-		-0-
*07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-		-0-
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
05		899 N	708	-0-	-191	-0-	708 2		N	-0-		-0-
06		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
*07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458
02		812 N	582	-0-	-230	-0-	582 2		N	-0-		-0-
03		682 N	602	-0-	-80	-0-	602 2		N	-0-		-0-
04		840 N	589	-0-	-251	-0-	589 2		N	-0-		-0-
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520
02		952 N	709	-0-	-243	-0-	709 2		N	-0-		-0-
03		806 N	680	-0-	-126	-0-	680 2		N	-0-		-0-
04		990 N	446	-0-	-544	-0-	446 2		N	-0-		-0-
05		775 N	445	-0-	-330	-0-	445 2		N	-0-		-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
*07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		-0-	
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		-0-	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		-0-	
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-	
*07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271		
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2		N	-0-		-0-	
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-	
04	1320 N	981	-0-	-339	-0-	981	2		N	-0-		-0-	
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-	
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2		N	-0-		-0-	
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428		
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	446	2		N	-0-		-0-	
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-		-0-	
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	2		N	-0-		-0-	
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2		N	-0-		-0-	
06	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2		N	-0-		-0-	
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	597	2		N	-0-		-0-	
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-		-0-	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-	
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-	
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-	
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-		-0-	
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-	
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2		N	-0-		-0-	
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465		
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2		N	-0-		-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-	
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-		-0-	
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-		-0-	
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400		
02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	3453	-0-	353	353	3453	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	2928	-0-	-72	281	2928	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	3316	-0-	216	497	3316	2		N	-0-		-0-	
06	3296 X	2799	-0-	-497	-0-	2799	2		N	-0-		-0-	
*07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-		-0-	

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750										
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832										
MAYFIELD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
MEDINA GAS COMPANY			558778										
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022 - WELL PLUGGED 06/16/22												

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	
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1298	2	13	9	N	12	209
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17	226
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1563	2	28	9	N	25	251
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1608	2	6	9	N	5	96
*06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	96
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10	9	N	9	105

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	24
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	24
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	24
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	24
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	24
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	24

BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738									
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730											
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982	-	992
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546	-	10619
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
-----															
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
1 A		141475		04/23/1992		2500		2118 - 2130			
-----											
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
2		141477		04/23/1992		2300		2060 - 2102			
-----											
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
4		141578		04/23/1992		2236		2100 - 2114			
-----											
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
5		196012		06/22/2003		4750		4012 - 4298			
-----											
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
1		196157		06/19/2003		4350		3590 - 3966			
-----											
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
1		196271		06/07/2003		4192		4004 - 4109			
-----											
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443														
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	896 N	818	-0-	-78	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
-----																
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274								
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
-----																
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014								
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
-----																
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840								
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
-----																
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170								
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
-----																
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125								
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
-----																
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260			
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
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443  
 MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

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
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

02	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

02	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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

02	168 #		-0-	-0-	-168			N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA, S.)		//CONT.//		69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO						
CML EXPLORATION, LLC				120648									
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	289800	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6738 - 13940	
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
02		1764 #	1431	-0-	-333	-0-	243 1	1188 2	N	-0-		-0-	
03		1953 #	1385	-0-	-568	-0-	347 1	1038 2	N	-0-		-0-	
04		1860 #	1475	-0-	-385	-0-	338 1	1137 2	N	-0-		-0-	
05		1829 #	1572	-0-	-257	-0-	458 1	1114 2	N	-0-		-0-	
06		1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	540 1	1261 2	N	-0-		-0-	
07		1581 #	1472	-0-	-109	-0-	288 1	1184 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	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		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	
02		896 N	873	-0-	-23	-0-	873 3		N	-0-		451	
03		899 N	855	-0-	-44	-0-	855 3		N	-0-		451	
04		930 N	729	-0-	-201	-0-	654 3	75 9	N	68		519	
05		961 N	792	-0-	-169	-0-	792 3		N	-0-		519	
06		840 N	820	-0-	-20	-0-	757 3	63 9	N	57	165 1	411	
07		744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3		N	-0-		411	
-----													
KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 - 6983	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MYERS		WELL #:		1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5787 - 7037	
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		17	
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		17	
04		480 N	318	-0-	-162	-0-	318 3		N	-0-		17	
05		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3		N	-0-		17	
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		17	
*07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		17	



PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC VIVIAN, G. W.		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	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	EOM BALANCE
		WELL #: 1687H		RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5820	-	6673	
02	1624 N	1428	-0-	-196	-0-	1428	3			N	-0-			58
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			58
04	1470 N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3			N	-0-			58
05	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319	3			N	-0-			58
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-			58
07	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-			58
KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5951	-	7425	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID ->	202947	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5862	-	6909	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	4600	-	6600	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID ->	207293	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	5000	-	6600	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID ->	208308	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	4990	-	7197	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID ->	210715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5922	-	6932	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-			-0-
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-			-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024		PERF. 6105 - 7502						
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
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					32
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					32
04	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					32
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					32
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					32
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					32
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5874 - 7189						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5963 - 7295						
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					40
03	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					40
04	990 N	677	-0-	-313	-0-	677	3			N	-0-					40
05	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					40
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					40
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					40
-----																
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5824 - 7246						
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					22
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					22
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					22
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					22
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					22
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22
-----																
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988 - 6010						
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					23
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					23
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					23
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					23
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616 - 7610						
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					33
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					33
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					33
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
-----																
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5901 - 6524						
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					70
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					70
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					70
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					70
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					70
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY				348557								
HAMILTON		WELL #:		171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6127 - 7844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-		-0-
03	434 N	201	-0-	-233	-0-	201 2			N	-0-		-0-
04	300 N	112	-0-	-188	-0-	112 2			N	-0-		-0-
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2			N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267					CNTY: DIMMIT			
PENA CREEK SWD				1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD				2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
DAO OIL AND GAS				199804								
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933					CNTY: DIMMIT			
KOTHMAN, I.O.K.				25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KOTHMAN, I. O. K.				1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			200
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			200
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			200
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			200
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			200
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
DELONG, HORACE		213146									
COTTLE		WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5752 - 5838
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
PALOMA "E"		WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5088 - 5130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
BRISCOE-SANER		2047									
		WELL #:	2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	5078 - 5092
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
		2047									
		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF.	5000 - 5016
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO  
LP OPERATING, LLC 480178  
HITZFELDER

WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
R. G. LINDHOLM GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S		76198 950 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10613 - 10662			
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
02	DLQ G-10	411	-0-	411	4263	28	1 383 2	Y	-0-		43
03	DLQ G-10	1446	-0-	1446	5709	82	1 1341 2	Y	21		64
04	DLQ G-10	374	-0-	374	6083	23	1 352 2	Y	-0-		64
05	DLQ G-10	177	-0-	177	6260	9	1 168 2	Y	-0-	48 1	16
06	9515 X	3255	-0-	-6260	-0-	216	1 2972 2	Y	61		77
07	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	67	9 401 2	Y	-0-		77
						21	1				
LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553	
02	DLQ G-10	2841	-0-	2841	24993	193	1 2648 2	Y	-0-		200
03	DLQ G-10	3706	-0-	3706	28699	218	1 3488 2	Y	-0-		200
04	DLQ G-10	3947	-0-	3947	32646	234	1 3713 2	Y	-0-		200
05	DLQ G-10	3363	-0-	3363	36009	180	1 3183 2	Y	-0-		200
06	37697 X	1688	-0-	-36009	-0-	111	1 1577 2	Y	-0-		200
07	3720 X	1774	-0-	-1946	-0-	80	1 1684 2	Y	9		209
						10	9				
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580	
02	DLQ G-10	2173	-0-	2173	14761	142	1 1968 2	Y	57	39 1	66
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	17743	173	1 2774 2	Y	32	37 1	61
04	DLQ G-10	837	-0-	837	18580	47	1 775 2	Y	14		75
05	DLQ G-10	2733	-0-	2733	21313	144	1 2558 2	Y	28	31 1	72
06	26390 X	5077	-0-	-21313	-0-	338	1 4739 2	Y	-0-		72
*07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1 3680 2	Y	30		102
						33	9				
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461				
M O	ALLOW 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	DLQ G-10	2241	-0-	2241	20491	148	1	2030	2	Y	57	40	1	66
03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	23582	63	9	2876	2	Y	33	37	1	62
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23582	36	9			Y	32			94
05	DLQ G-10	2769	-0-	2769	26351	146	1	2593	2	Y	27	38	1	83
06	33828 X	7477	-0-	-26351	-0-	30	9	499	1	Y	-0-			83
*07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	355	1	7279	2	Y	49			132
						54	9							
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652				
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	11845	77	1	1064	2	Y	-0-			68
03	DLQ G-10	1392	-0-	1392	13237	82	1	1310	2	Y	-0-			68
04	DLQ G-10	1661	-0-	1661	14898	98	1	1563	2	Y	-0-			68
05	DLQ G-10	1349	-0-	1349	16247	72	1	1277	2	Y	-0-			68
06	17182 X	935	-0-	-16247	-0-	60	1	875	2	Y	-0-			68
07	1395 X	1144	-0-	-251	-0-	52	1	1092	2	Y	-0-			68
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827				
02	DLQ G-10	2542	-0-	2542	23238	169	1	2373	2	Y	-0-			54
03	DLQ G-10	3541	-0-	3541	26779	208	1	3333	2	Y	-0-			54
04	DLQ G-10	2623	-0-	2623	29402	156	1	2467	2	Y	-0-			54
05	DLQ G-10	3246	-0-	3246	32648	173	1	3073	2	Y	-0-			54
06	34262 X	1614	-0-	-32648	-0-	106	1	1508	2	Y	-0-			54
07	3534 X	158	-0-	-3376	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			54
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750				
02	DLQ G-10	346	-0-	346	3476	23	1	323	2	Y	-0-			25
03	DLQ G-10	522	-0-	522	3998	30	1	483	2	Y	8			33
04	DLQ G-10	817	-0-	817	4815	9	9	49	1	Y	-0-			33
05	DLQ G-10	452	-0-	452	5267	24	1	420	2	Y	7	25	1	15
06	2900 N	1847	-0-	-1053	4214	8	9	123	1	Y	23			38
*07	3100 N	1328	-0-	-1772	2442	25	9	61	1	Y	-0-			38
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654				
02	DLQ G-10	1515	-0-	1515	15286	101	1	1412	2	Y	2			116
03	DLQ G-10	2223	-0-	2223	17509	2	9	128	1	Y	35			151
04	DLQ G-10	2171	-0-	2171	19680	39	9	129	1	Y	-0-			151
05	DLQ G-10	1896	-0-	1896	21576	100	1	1764	2	Y	29	114	1	66
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	18676	32	9			Y	-0-			66
*07	3100 N	1061	-0-	-2039	16637	48	1	1013	2	Y	-0-			66



RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10462 - 10500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	6856	-0-	6856	65351	453 1	6205 2	Y		180	111 1		203
03	DLQ G-10	9322	-0-	9322	74673	198 9	8673 2	Y		100	112 1		191
04	DLQ G-10	5598	-0-	5598	80271	539 1	5172 2	Y		100			291
05	DLQ G-10	8387	-0-	8387	88658	110 9	7853 2	Y		83	119 1		255
06	96801 X	8143	-0-	-88658	-0-	316 1	7600 2	Y		-0-			255
07	9331 X	7344	-0-	-1987	-0-	110 9	6952 2	Y		52			307

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	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	725 2	18 9	N		16	100 1		78
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	793 2	53 9	N		48	88 1		38
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	718 2	22 9	N		20			58
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	764 2	23 9	N		21			79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			79
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			79

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	7750 - 7761	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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	
02	1344 X	739	-0-	-605	-0-	726 2	13 9	N		12	88 1		117
03	1457 X	821	-0-	-636	-0-	793 2	28 9	N		25	88 1		54
04	1050 X	737	-0-	-313	-0-	718 2	19 9	N		17			71
05	992 X	796	-0-	-196	-0-	763 2	33 9	N		30			101
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N		NO RPT			101
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N		NO RPT			101



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. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

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
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	88	1	440	3	Y	74	61 1	56
						81	9						
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	104	1	527	3	Y	18		74
						20	9						
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	88	1	506	3	Y	15		89
						17	9						
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	295	3	Y	35		124
						39	9						
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	86	1	589	3	Y	7	60 1	71
						8	9						
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	533	3	Y	10		81
						11	9						

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
-----													
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
-----													
RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC		653223											
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295					
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-	22
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	N	-0-	22
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	22
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	539	2	N	-0-	22
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	14B DENY	3215	-0-	3215	3215	185	1	3030	2	Y	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145

RHODE, D. W. 26		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25-		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
LINDHOLM 84		WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060								
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-					42
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-					42
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					42
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					42

LINDHOLM 86-1		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330 - 9372								
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					13
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					13
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	2	N	-0-					13
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					13
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-					13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
UMMA RESOURCES, LLC 875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858												
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188												
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	78	1	335	2	N	-0-	84
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	103	1	440	2	N	-0-	84
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	105	1	379	2	N	-0-	84
05	465 N	293	-0-	-172	-0-	79	1	214	2	N	-0-	84
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	80	1	228	2	N	-0-	84
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	84

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL												
RIO-TEX, INC. 712930												
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR												
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750												
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327												
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327										
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806				
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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100										
DECLLEENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100										
DECLLEENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	946	-0-	-263	-0-	946	2	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385  
 DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

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
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-

DELONG, HORACE 213146  
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146														
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
02	980 N	624	-0-	-356	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760								
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146												
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3847 - 3962				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 2456 - 2485		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK				WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2455 - 2502		
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
06	360 N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK "19"				WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2412 - 2420		
02	728 N	621	-0-	-107	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03	899 N	590	-0-	-309	-0-	590	2			N	-0-			-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK 18				WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2365 - 2402		
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK				WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2390 - 2420		
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK 26				WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2510 - 3082		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460											
HABY			WELL #: 148	RRCID -> 142265	COMPL. DATE 08/12/1992	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3830			- 3850				
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HABY			WELL #: 140	RRCID -> 143085	COMPL. DATE 08/05/1991	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3772			- 3792				
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
-----														
HABY			WELL #: 248	RRCID -> 143161	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 2555			- 2579				
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
-----														
HABY			WELL #: 240	RRCID -> 143499	COMPL. DATE 11/15/1992	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 3696			- 3780				
02	224 N	49	-0-	-175	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	10	1	154	2	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-			-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-
-----														
WHITWORTH			WELL #: 135	RRCID -> 146679	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3254			- 3471				
02	168 N	30	-0-	-138	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
-----														
HABY			WELL #: 348	RRCID -> 160869	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3404			- 3808				
02	252 N	65	-0-	-187	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	403 N	216	-0-	-187	-0-	13	1	203	2	N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-			-0-
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	17	1	260	3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965										
EPPERSON, SAM		WELL #:	4701	RRCID ->	127531	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2546 - 2896			
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4702	RRCID ->	129110	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2532 - 2653			
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4703	RRCID ->	129111	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2609 - 2644			
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEWART "47"		WELL #:	1	RRCID ->	139153	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2530 - 2568			
02		308 N	107	-0-	-201	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
*06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLOUDT "55"		WELL #:	1	RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3736 - 3907			
02		336 N	180	-0-	-156	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPERSON "47"		WELL #:	1	RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3672 - 3722			
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC			875310							
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)			77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857							
OWEN		WELL #:	1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D90 ENERGY, LLC			195797	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
REYES GAS UNIT		WELL #:	2	227961		03/08/2005		6427 PERF. 6213 - 8393		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2856 1 15 9	N	14		14
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4748 1 23 9	N	21		35
*06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1759 1 74 9	N	67		102
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT		102

HOLLEY OIL COMPANY, LLC			393200	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
WILLIAMS		WELL #:	1	173715		01/18/1999		6700 PERF. 6260 - 9850		
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)			77760 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HAMILTON, J. R.			348610							
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:	5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2170 - 2174
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500)		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #: 2 F		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	77	-0-	77	77	13	1	64	2	N	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY		606120														
DELANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BAIN, W. S. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656								
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					44
03	899 N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					44
04	840 N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					44
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					44
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					44
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570								
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	390	2	55	9	N	50					124
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	376	2	91	9	N	83	177	1			30
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	360	2	66	9	N	60					90
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	407	2	123	9	N	112	172	1			30
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	313	2	55	9	N	50					80
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	260	2	139	9	N	126	166	1			40

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630								
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	651 N	206	-0-	-445	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	630 N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PHANTOM OIL & GAS				661328						
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473 - 7550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
ROOS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 082209	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 2152 - 2166		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

SAHOTA CARSON 19BU				WELL #: 3	RRCID -> 290398	COMPL. DATE 06/03/2021	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12350 - 12452		
02	0	W	289	-0-	289	2296	289 2			-0-
03	0	W	367	-0-	367	2663	367 2			-0-
04	0	W	273	-0-	273	2936	273 2			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2936				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2936				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2936				-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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
L & J EXPLORATION, LLC 479852  
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				40
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				40
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				40
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				40
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				40
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				40
*06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

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

*01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2				25
*02	DELQ	PR	623	-0-	623	-0-	623	2			N	-0-				25
*03		1395 N	772	-0-	-623	-0-	762	2	10	9	N	9				34
*04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	N	8				42
*05		3100 N	3240	-0-	140	-0-	140	2	9	9	N	8				50
*06		1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-				50
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2				30
05		3100 N	5369	-0-	2269	-0-	2269	2	14	9	N	13				43
*06		3000 N	4280	-0-	1280	-0-	3549	2	9	9	N	8				51
*07		3100 N	3637	-0-	537	-0-	4086	2	8	9	N	7				58



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		
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
02	1232 #	672	-0-	-560	-0-	672 2	Y	-0-		125
03	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1698 2	Y	83	183 1	25
04	1380 #	1028	-0-	-352	-0-	1028 2	Y	-0-		25
05	1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	1464 2	Y	75		100
06	1740 #	1390	-0-	-350	-0-	1390 2	Y	-0-		100
07	1798 #	1390	-0-	-408	-0-	1390 2	Y	-0-		100

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA  
 G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230  
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					13
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			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

02	DLQ	G-10	657	-0-	657	1440	57	1	600	2	Y	-0-					-0-
03		700	N	570	-0-	-130	1310	52	1	518	2	Y	-0-				-0-
04		1423	N	113	-0-	-1310	-0-	13	1	100	2	Y	-0-				-0-
05		472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	Y	-0-				-0-
06		540	N	511	-0-	-29	-0-	49	1	462	2	Y	-0-				-0-
07		124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

02	DLQ	G-10	597	-0-	597	1195	52	1	545	2	Y	-0-					-0-
03		700	N	632	-0-	-68	1127	58	1	574	2	Y	-0-				-0-
04		1193	N	66	-0-	-1127	-0-	8	1	58	2	Y	-0-				-0-
05		484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	-0-				-0-
06		600	N	582	-0-	-18	-0-	56	1	526	2	Y	-0-				-0-
07		62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183 - 5970					
M	O	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	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	876	-0-	876	1855	77 1	799 2	Y	-0-					-0-
03		700 N	1130	-0-	430	2285	104 1	1026 2	Y	-0-					-0-
04		2500 N	215	-0-	-2285	-0-	26 1	189 2	Y	-0-					-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	127 1	1219 2	Y	-0-					-0-
06		1080 N	938	-0-	-142	-0-	90 1	848 2	Y	-0-					-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848 - 5770					
02	DLQ	G-10	968	-0-	968	2006	85 1	883 2	Y	-0-					-0-
03		700 N	758	-0-	58	2064	69 1	689 2	Y	-0-					-0-
04		2151 N	87	-0-	-2064	-0-	10 1	77 2	Y	-0-					-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	52 1	504 2	Y	-0-					-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	120 1	1132 2	Y	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874 - 5941					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704					
02	DLQ	G-10	316	-0-	316	569	27 1	289 2	Y	-0-					-0-
03		700 N	278	-0-	-422	147	25 1	253 2	Y	-0-					-0-
04		181 N	34	-0-	-147	-0-	4 1	30 2	Y	-0-					-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	226 2	Y	-0-					-0-
06		270 N	223	-0-	-47	-0-	21 1	202 2	Y	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903					
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	689	28 1	298 2	Y	-0-					-0-
03		700 N	517	-0-	-183	506	47 1	470 2	Y	-0-					-0-
04		573 N	67	-0-	-506	-0-	8 1	59 2	Y	-0-					-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	41 1	398 2	Y	-0-					-0-
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	46 1	439 2	Y	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911					
02	DLQ	G-10	466	-0-	466	988	41 1	425 2	Y	-0-					-0-
03		700 N	548	-0-	-152	836	50 1	498 2	Y	-0-					-0-
04		947 N	111	-0-	-836	-0-	13 1	98 2	Y	-0-					-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	59 1	567 2	Y	-0-					-0-
06		540 N	455	-0-	-85	-0-	43 1	412 2	Y	-0-					-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813					
02	DLQ	G-10	749	-0-	749	1686	66 1	683 2	Y	-0-					-0-
03		700 N	911	-0-	211	1897	84 1	827 2	Y	-0-					-0-
04		2105 N	208	-0-	-1897	-0-	25 1	183 2	Y	-0-					-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	73 1	704 2	Y	-0-					-0-
06		870 N	677	-0-	-193	-0-	65 1	612 2	Y	-0-					-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	683	-0-	683	1452	60	1 623	2	Y	-0-	-0-
03	700 N	862	-0-	162	1614	79	1 783	2	Y	-0-	-0-
04	1780 N	166	-0-	-1614	-0-	20	1 146	2	Y	-0-	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	87	1 833	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	66	1 627	2	Y	-0-	-0-
07	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884	
02	DLQ G-10	442	-0-	442	1031	38	1 404	2	Y	-0-	-0-
03	700 N	493	-0-	-207	824	45	1 448	2	Y	-0-	-0-
04	863 N	39	-0-	-824	-0-	4	1 35	2	Y	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1 299	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	18	1 169	2	Y	-0-	-0-
07	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4826 - 5798	
02	DLQ G-10	241	-0-	241	503	21	1 220	2	Y	-0-	-0-
03	700 N	299	-0-	-401	102	27	1 272	2	Y	-0-	-0-
04	289 N	187	-0-	-102	-0-	23	1 164	2	Y	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36	1 353	2	Y	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1 474	2	Y	-0-	-0-
07	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775 - 5646	
02	DLQ G-10	584	-0-	584	1286	51	1 533	2	Y	-0-	-0-
03	700 N	608	-0-	-92	1194	56	1 552	2	Y	-0-	-0-
04	1349 N	155	-0-	-1194	-0-	19	1 136	2	Y	-0-	-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	118	1 1129	2	Y	-0-	-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1 1360	2	Y	-0-	-0-
07	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767	
02	DLQ G-10	118	-0-	118	249	10	1 108	2	Y	-0-	-0-
03	425 N	176	-0-	-249	-0-	16	1 160	2	Y	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1 18	2	Y	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1 144	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	11	1 106	2	Y	-0-	-0-
07	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646	
02	DLQ G-10	24	-0-	24	66	2	1 22	2	Y	-0-	-0-
03	104 N	38	-0-	-66	-0-	3	1 35	2	Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1 241	2	Y	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1 180	2	Y	-0-	-0-
07	3 N NO RPT		-0-	-3	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	229	9 1	98 2	Y	-0-	-0-
03		353 N	124	-0-	-229	-0-	11 1	113 2	Y	-0-	-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 2	Y	-0-	-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	10 1	103 2	Y	-0-	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	42	-0-	42	42	4 1	38 2	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574		
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	75	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
03		142 N	67	-0-	-75	-0-	6 1	61 2	Y	-0-	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 2	Y	-0-	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769		
02	DLQ	G-10	695	-0-	695	1286	61 1	634 2	Y	-0-	-0-
03		700 N	788	-0-	88	1374	72 1	716 2	Y	-0-	-0-
04		1556 N	182	-0-	-1374	-0-	22 1	160 2	Y	-0-	-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	90 1	863 2	Y	-0-	-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	79 1	746 2	Y	-0-	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005		
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	28 1	293 2	N	-0-	-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	25 1	253 2	N	3	3 8
							3 9				
04		120 N	63	-0-	-57	-0-	7 1	56 2	N	-0-	-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	297 2	N	-0-	-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	216 2	N	2	2 8
							2 9				
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812		
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 2	N	-0-	-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	32 1	316 2	N	-0-	-0-
04		270 N	83	-0-	-187	-0-	10 1	73 2	N	-0-	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1	236 2	N	-0-	-0-
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	27 1	263 2	N	-0-	-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5498 - 5934	
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
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	2	N	-0-
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	57	1	571	2	N	-0-
04	630 N	44	-0-	-586	-0-	5	1	39	2	N	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	55	1	522	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5432 - 6068	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	N	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	22	1	161	2	N	-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336 - 6010	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	27	1	276	2	N	-0-
04	360 N	61	-0-	-299	-0-	7	1	54	2	N	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	24	1	226	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5223 - 6093	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	2 2 8 -0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	2	N	-0-
04	570 N	264	-0-	-306	-0-	32	1	232	2	N	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	554	2	N	-0-
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	51	1	482	2	N	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4849 - 5713	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	11 11 8 -0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-
04	330 N	172	-0-	-158	-0-	21	1	151	2	N	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	32	1	303	2	N	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5196 - 6153	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	N	-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	N	-0-
04	540 N	229	-0-	-311	-0-	28	1	201	2	N	-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1039	2	N	-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	N	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. 'A'		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
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
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5192 - 6025						
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	62 1	644 2	N	N	-0-					-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	64 1	630 2	N	N	-0-					-0-
04		450 N	90	-0-	-360	-0-	11 1	79 2	N	N	-0-					-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	58 1	562 2	N	N	-0-					-0-
06		660 N	609	-0-	-51	-0-	58 1	551 2	N	N	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979						
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 2	N	N	-0-					-0-
03		527 N	485	-0-	-42	-0-	44 1	441 2	N	N	-0-					-0-
04		510 N	49	-0-	-461	-0-	6 1	43 2	N	N	-0-					-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	35 1	343 2	N	N	-0-					-0-
06		480 N	324	-0-	-156	-0-	31 1	293 2	N	N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108						
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	N	-0-					-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	N	-0-					-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	N	N	-0-					-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	N	N	-0-					-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	N	N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375						
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	27 1	285 2	N	N	-0-					-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	35 1	349 2	N	N	-0-					-0-
04		330 N	86	-0-	-244	-0-	10 1	76 2	N	N	-0-					-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	44 1	426 2	N	N	-0-					-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 2	N	N	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174						
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	354 2	N	N	-0-					-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	408 2	N	N	-0-					-0-
04		390 N	76	-0-	-314	-0-	9 1	67 2	N	N	-0-					-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	51 1	488 2	N	N	-0-					-0-
06		420 N	346	-0-	-74	-0-	33 1	313 2	N	N	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080						
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	N	N	-0-					-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	333 2	N	N	-0-					-0-
04		300 N	177	-0-	-123	-0-	21 1	156 2	N	N	-0-					-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	40 1	386 2	N	N	-0-					-0-
06		360 N	276	-0-	-84	-0-	26 1	250 2	N	N	-0-					-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	N	NO RPT					-0-
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192  
 DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW 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
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	N	-0-			-0-
04	390 N	94	-0-	-296	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	N	-0-			-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	35	1	335	2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
04	270 N	60	-0-	-210	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	84	1	876	2	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	954	2	N	-0-			-0-
04	600 N	117	-0-	-483	-0-	14	1	103	2	N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	66	1	636	2	N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-			198
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	-0-			198
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	20	1	144	2	N	-0-			198
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-			198
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			198
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-			-0-
04	300 N	89	-0-	-211	-0-	10	1	79	2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-			-0-
06	360 N	204	-0-	-156	-0-	19	1	185	2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	-0-			-0-
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
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
-----																
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4360		-		5145		
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	97 1	1010 2	N		-0-					-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	95 1	935 2	N		-0-					-0-
04		630 N	133	-0-	-497	-0-	16 1	117 2	N		-0-					-0-
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	115 1	1099 2	N		-0-					-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	147 1	1385 2	N		-0-					-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242		-		5591		
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	53 1	557 2	N		-0-					-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 1	254 2	N		-0-					-0-
04		270 N	85	-0-	-185	-0-	10 1	75 2	N		-0-					-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	36 1	344 2	N		-0-					-0-
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	23 1	221 2	N		-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654		-		5825		
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N		-0-					-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	N		-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-					-0-
07		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412		-		4662		
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	76 1	794 2	N		-0-					-0-
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	87 1	856 2	N		-0-					-0-
04		870 N	143	-0-	-727	-0-	17 1	126 2	N		-0-					-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	104 1	999 2	N		-0-					-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	127 1	1199 2	N		-0-					-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915		-		5243		
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	47 1	493 2	N		-0-					-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	86 1	850 2	N		-0-					-0-
04		870 N	78	-0-	-792	-0-	9 1	69 2	N		-0-					-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	84 1	803 2	N		-0-					-0-
06		900 N	876	-0-	-24	-0-	84 1	792 2	N		-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762		-		5468		
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	205 2	N		-0-					-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N		-0-					-0-
04		270 N	22	-0-	-248	-0-	2 1	20 2	N		-0-					-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	34 1	327 2	N		-0-					-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	29 1	274 2	N		-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924		-		4939		
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	36 1	382 2	N		-0-					-0-
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	43 1	432 2	N		-0-					-0-
04		510 N	91	-0-	-419	-0-	11 1	80 2	N		-0-					-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	45 1	433 2	N		-0-					-0-
06		450 N	420	-0-	-30	-0-	40 1	380 2	N		-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-
04	510 N	42	-0-	-468	-0-	5	1	37	2	N	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	2	N	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	35	1	350	2	N	-0-
04	390 N	29	-0-	-361	-0-	3	1	26	2	N	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	2	N	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	N	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-
04	420 N	37	-0-	-383	-0-	4	1	33	2	N	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	53	1	516	2	N	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198 - 4955	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	542	2	N	-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	15	1	108	2	N	-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	43	1	409	2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
-----											
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588 - 4859	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	N	-0-
04	210 N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	N	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-
06	210 N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	22	1	159	2	N	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	2	N	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331		
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
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-
04	270 N	66	-0-	-204	-0-	8	1	58	2	N	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	-0-
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	15	1	148	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001		
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	730	2	N	-0-
03	1023 N	952	-0-	-71	-0-	87	1	865	2	N	-0-
04	720 N	91	-0-	-629	-0-	11	1	80	2	N	-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	79	1	759	2	N	-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	N	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452		
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	2	N	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	6	1	44	2	N	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	66	1	634	2	N	-0-
06	690 N	509	-0-	-181	-0-	49	1	460	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402		
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	N	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412		
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	33	1	326	2	N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330		
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	25	1	253	2	N	-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	24	1	172	2	N	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT
-----											
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918		
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	N	-0-
04	540 N	200	-0-	-340	-0-	24	1	176	2	N	-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	76	1	729	2	N	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	2	N	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 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 #: 30		RRCID -> 179023	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4728	-		5346				
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-			-0-
04	270 N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4446	-		5226				
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	N	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	125	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	510 N	414	-0-	-96	-0-	50	1	364	2	N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	2	N	-0-			-0-
06	840 N	498	-0-	-342	-0-	48	1	450	2	N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-		5724				
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	2	N	-0-			-0-
04	570 N	165	-0-	-405	-0-	20	1	145	2	N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	2	N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4370	-		5038				
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	23	1	228	2	N	-0-			-0-
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4590	-		5648				
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4778	-		5792				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4820	-		5016				
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192  
 DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

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
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	50	1 518 2	N	-0-		-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	62	1 612 2	N	-0-		-0-
04	570 N	205	-0-	-365	-0-	25	1 180 2	N	-0-		-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	82	1 783 2	N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67	1 637 2	N	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39	1 407 2	N	-0-		-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	37	1 368 2	N	-0-		-0-
04	420 N	134	-0-	-286	-0-	16	1 118 2	N	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	50	1 481 2	N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1 415 2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1 115 2	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1 108 2	N	-0-		-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	3	1 26 2	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1 52 2	N	-0-		-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1 21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60	1 624 2	N	2	2 8	-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	65	1 646 2	N	-0-		-0-
04	750 N	45	-0-	-705	-0-	5	1 40 2	N	-0-		-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	72	1 688 2	N	-0-		-0-
06	690 N	518	-0-	-172	-0-	50	1 468 2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1 255 2	N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1 271 2	N	-0-		-0-
04	270 N	25	-0-	-245	-0-	3	1 22 2	N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1 323 2	N	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	27	1 260 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1 456 2	N	-0-		-0-
03	713 N	592	-0-	-121	-0-	54	1 538 2	N	-0-		-0-
04	540 N	140	-0-	-400	-0-	17	1 123 2	N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	66	1 633 2	N	-0-		-0-
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	41	1 393 2	N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586 - 6068					
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	BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094					
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-				-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	47	1	471	2	N	-0-				-0-
04	480 N	173	-0-	-307	-0-	21	1	152	2	N	-0-				-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	2	N	-0-				-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	46	1	436	2	N	-0-				-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927					
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-				-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	N	-0-				-0-
04	450 N	345	-0-	-105	-0-	42	1	303	2	N	-0-				-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-				-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-				-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025					
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	58	1	601	2	N	-0-				-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	N	-0-				-0-
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	16	1	121	2	N	-0-				-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-				-0-
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	50	1	473	2	N	-0-				-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494					
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	-0-				-0-
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	74	1	729	2	N	-0-				-0-
04	630 N	92	-0-	-538	-0-	11	1	81	2	N	-0-				-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	754	2	N	-0-				-0-
06	780 N	658	-0-	-122	-0-	63	1	595	2	N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4592 - 5494					
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-				-0-
04	210 N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	N	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-				-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4578	- 5040						
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
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	N	-0-			-0-
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	35	1	345	2	N	-0-			-0-
04	420 N	63	-0-	-357	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	34	1	324	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4848	- 4877						
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	387	2	N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	N	-0-			-0-
04	450 N	147	-0-	-303	-0-	18	1	129	2	N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	N	-0-			-0-
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	41	1	385	2	N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 4753	- 5637						
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4736	- 5345						
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 4860	- 5768						
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	N	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	70	1	690	2	N	-0-			-0-
04	540 N	205	-0-	-335	-0-	25	1	180	2	N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-			-0-
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	60	1	571	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4820	- 5910						
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	N	-0-			-0-
03	527 N	369	-0-	-158	-0-	34	1	335	2	N	-0-			-0-
04	450 N	100	-0-	-350	-0-	12	1	88	2	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-			-0-
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	19	1	178	2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 5304	- 5718						
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	2	N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
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 #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 4721 - 5475				
02		66 N	66	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
03		93 N	63	-0-	-30	5	1	58	2	N	-0-					-0-
04		90 N	34	-0-	-56	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
06		60 N	44	-0-	-16	4	1	40	2	N	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT					-0-
		MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 4979 - 5509		
02		668 N	668	-0-	-0-	58	1	610	2	N	-0-					-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	64	1	631	2	N	-0-					-0-
04		510 N	142	-0-	-368	17	1	125	2	N	-0-					-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	63	1	607	2	N	-0-					-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	49	1	467	2	N	-0-					-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT					-0-
		MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 4950 - 5488		
02		323 N	323	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
04		210 N	60	-0-	-150	7	1	53	2	N	-0-					-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	37	1	354	2	N	-0-					-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	32	1	302	2	N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT					-0-
		DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5180 - 5700		
02		858 N	858	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					188
03		775 N	770	-0-	-5	69	1	689	2	N	-0-	11	8			188
						12	9									
04		750 N	317	-0-	-433	38	1	279	2	N	-0-					188
05		695 N	695	-0-	-0-	63	1	609	2	N	-0-	21	8			188
						23	9									
06		866 N	866	-0-	-0-	82	1	776	2	N	-0-	7	8			188
						8	9									
07		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT					188
		OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 6205			PERF. 5455 - 5924		
02		349 N	349	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04		270 N	41	-0-	-229	41	2			N	-0-					-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07		321 N	321	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
		BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4930 - 5948		
02		616 N	536	-0-	-80	536	2			N	-0-					-0-
03		620 N	585	-0-	-35	585	2			N	-0-					-0-
04		600 N	55	-0-	-545	55	2			N	-0-					-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*07		578 N	578	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
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	BALANCE
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203 PERF. 5227 - 5890
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	-0-
03	961 N	815	-0-	-146	-0-	815 2	N	-0-	-0-
04	840 N	240	-0-	-600	-0-	240 2	N	-0-	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-	-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203 PERF. 5194 - 5778
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	701 2	N	-0-	-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-	-0-
04	780 N	297	-0-	-483	-0-	297 2	N	-0-	-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-	-0-
06	900 N	716	-0-	-184	-0-	716 2	N	-0-	-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 5182 - 6006
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516 2	N	-0-	-0-
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2	N	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	558 N	41	-0-	-517	-0-	41 2	N	-0-	-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-	-0-
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206 PERF. 5178 - 5941
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222 2	N	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-
04	240 N	26	-0-	-214	-0-	26 2	N	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	160 2	N	-0-	-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 5170 - 6000
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	474 2	N	-0-	-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2	N	-0-	-0-
04	540 N	61	-0-	-479	-0-	61 2	N	-0-	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-	-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2	N	-0-	-0-
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5252 - 5969
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	310 N	51	-0-	-259	-0-	51 2	N	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720 PERF. 4730 - 5280
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-	-0-
04	240 N	15	-0-	-225	-0-	15 2	N	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-	-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
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	BALANCE
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5168 - 5972
02	896 N	799	-0-	-97	-0-	799 2	N	-0-	-0-
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2	N	-0-	-0-
04	870 N	95	-0-	-775	-0-	95 2	N	-0-	-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-	-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-	-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713 PERF. 4644 - 5195
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-	-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914 PERF. 4691 - 5275
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-	-0-
04	180 N	7	-0-	-173	-0-	7 2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2	N	-0-	-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 4140 - 4843
02	392 N	192	-0-	-200	-0-	192 2	N	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
04	480 N	14	-0-	-466	-0-	14 2	N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2	N	-0-	-0-
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711 PERF. 4409 - 4835
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	400 2	N	-0-	-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2	N	-0-	-0-
04	420 N	29	-0-	-391	-0-	29 2	N	-0-	-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2	N	-0-	-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5121 - 5939
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	536 2	N	-0-	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2	N	-0-	-0-
04	600 N	64	-0-	-536	-0-	64 2	N	-0-	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624 PERF. 4790 - 4803
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 2	N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-	-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	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	
WELL #: 1		RRCID -> 171471	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5118	-	5596			
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	141 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	3	-0-	-237	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-	
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6	RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	-	5887		
02	1064 N	974	-0-	-90	-0-	974 2	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	116	-0-	-964	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-	-0-	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-	-0-	
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8	RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	-	4878		
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3	RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500		
02	504 N	294	-0-	-210	-0-	294 2	N	-0-	-0-	
03	527 N	288	-0-	-239	-0-	288 2	N	-0-	-0-	
04	510 N	6	-0-	-504	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-	
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	43	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	43	
04	180 N	28	-0-	-152	-0-	28 2	N	-0-	43	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-	43	
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2	N	-0-	43	
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	43	
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426		
02	1036 N	990	-0-	-46	-0-	990 2	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	120	-0-	-990	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 2	N	-0-	-0-	
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382		
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-	-0-	
04	360 N	40	-0-	-320	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-	-0-	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2	N	-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	2	N	-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882		
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2	N	-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	244	2	N	-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-
-----										
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693		
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2	N	-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-
-----										
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986		
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2	N	-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2	N	-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2	N	-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040		
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2	N	-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540		
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542		
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 5092	-	5248			
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
04	270 N	27	-0-	-243	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5150	-	5616			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5141	-	5605			
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5122	-	5896			
02	392 N	184	-0-	-208	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 6032	PERF. 5090	-	5642			
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04	240 N	22	-0-	-218	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4664	-	5408			
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	293	-0-	-727	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5168	-	5490			
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 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 #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776 - 5816
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
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
04		180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05		186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		N	-0-		-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-		-0-
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-		-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-		-0-
07		248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2		N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	98 2		N	-0-		-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624
02		504 N	381	-0-	-123	-0-	381 2		N	-0-		-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-		-0-
04		420 N	46	-0-	-374	-0-	46 2		N	-0-		-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
03		279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2		N	-0-		-0-
04		240 N	12	-0-	-228	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-		-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 -	6020		
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
02	392 N	273	-0-	-119	-0-		273	2		N	-0-				-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-		321	2		N	-0-				-0-
04	330 N	32	-0-	-298	-0-		32	2		N	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-				-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-		281	2		N	-0-				-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 -	5824		
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2		N	-0-				-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		N	-0-				-0-
04	330 N	57	-0-	-273	-0-		57	2		N	-0-				-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2		N	-0-				-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2		N	-0-				-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2		N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 -	5788		
02	140 N	105	-0-	-35	-0-		105	2		N	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-				-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-		13	2		N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-		119	2		N	-0-				-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440 -	5062		
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341	2		N	-0-				-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2		N	-0-				-0-
04	1530 N	83	-0-	-1447	-0-		83	2		N	-0-				-0-
05	1488 N	1453	-0-	-35	-0-		1453	2		N	-0-				-0-
06	1170 N	1044	-0-	-126	-0-		1044	2		N	-0-				-0-
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2		N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590 -	5666		
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2		N	-0-				-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2		N	-0-				-0-
04	510 N	375	-0-	-135	-0-		375	2		N	-0-				-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2		N	-0-				-0-
06	510 N	453	-0-	-57	-0-		453	2		N	-0-				-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2		N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 -	5894		
02	280 N	258	-0-	-22	-0-		258	2		N	-0-				-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-		292	2		N	-0-				-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-		29	2		N	-0-				-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-				-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-		269	2		N	-0-				-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187 -	4986		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		N	-0-				-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-				-0-
04	360 N	22	-0-	-338	-0-		22	2		N	-0-				-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-		342	2		N	-0-				-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-		301	2		N	-0-				-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	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.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 4634 - 5806
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	760 2	N	-0-	-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-	-0-
04	840 N	224	-0-	-616	-0-	224 2	N	-0-	-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-	-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-	-0-
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 5265 - 5672
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236 2	N	-0-	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-
04	270 N	110	-0-	-160	-0-	110 2	N	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 4835 - 5700
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 2	N	-0-	-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2	N	-0-	-0-
04	390 N	99	-0-	-291	-0-	99 2	N	-0-	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5010 - 5957
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
04	420 N	230	-0-	-190	-0-	230 2	N	-0-	-0-
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2	N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5008 - 5932
02	840 N	584	-0-	-256	-0-	584 2	N	-0-	-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-
04	630 N	72	-0-	-558	-0-	72 2	N	-0-	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-	-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-	-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4678 - 5660
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4659 - 0
02	896 N	467	-0-	-429	-0-	467 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648 2	N	-0-	-0-
04	990 N	12	-0-	-978	-0-	12 2	N	-0-	-0-
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-	-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-	-0-
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
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	BALANCE
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 4495 - 5605
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262	2	N	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-
04	540 N	49	-0-	-491	-0-	49	2	N	-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4694 - 5622
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	117	2	N	-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2	N	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #:	611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 4762 - 5438
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-
-----									
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:	405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095 PERF. 4888 - 5894
02	924 N	886	-0-	-38	-0-	886	2	N	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-
04	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	2	N	-0-
05	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2	N	-0-
06	930 N	553	-0-	-377	-0-	553	2	N	-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-
-----									
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:	2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4947 - 5976
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	641	2	N	-0-
03	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2	N	-0-
04	750 N	215	-0-	-535	-0-	215	2	N	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-
-----									
HALLIE BLACK 4B		WELL #:	402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132 PERF. 5050 - 5776
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	334	-0-	-686	-0-	334	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	839	-0-	-432	-0-	839	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	52	-0-	-1178	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728		
02	2352 X	2024	-0-	-328	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	718	-0-	-1712	-0-	718	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3212	-0-	112	112	3212	2	N	-0-			-0-
06	2536 N	2424	-0-	-112	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839		
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
04	540 N	152	-0-	-388	-0-	152	2	N	-0-			-0-
05	496 N	220	-0-	-276	-0-	220	2	N	-0-			-0-
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
-----												
HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922		
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260	2	N	-0-			-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-			-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
-----												
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955		
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
04	630 N	333	-0-	-297	-0-	333	2	N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
06	660 N	471	-0-	-189	-0-	471	2	N	-0-			-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659		
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813		
02	1176 N	1022	-0-	-154	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
04	990 N	59	-0-	-931	-0-	59	2	N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	995	-0-	-175	-0-	995	2	N	-0-			-0-
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-

-----  
 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	418	-0-	-542	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	48	-0-	-324	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 OXY USA INC. 630591  
 MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169				
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125				
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	662	-0-	-508	-0-	662	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	518	-0-	-784	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	414	-0-	-906	-0-	414	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	248	-0-	-434	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
-----												
RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138				
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664				
TENNECO FEE		WELL #: 1										
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
03	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
05	558 N	8	-0-	-550	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544			
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	BALANCE
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381 3		N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-		-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-		-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936			
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-		-0-
07	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	182 3		N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 3		N	-0-		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880									
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5336 - 5658	
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
02		784 N	783	-0-	-1	-0-	783 3		N	-0-			-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
06		840 N	409	-0-	-431	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07		868 N	707	-0-	-161	-0-	707 3		N	-0-			-0-
-----													
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742	
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3		N	-0-			-0-
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
07		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-			-0-
-----													
UPP OPERATING, LLC		875310											
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806	
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
-----													
WTG EXPLORATION		945220											
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555	
02		308 N	270	-0-	-38	-0-	24 1	246 2	N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	N	-0-			-0-
04		300 N	186	-0-	-114	-0-	23 1	163 2	N	-0-			-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	31 1	300 2	N	-0-			-0-
06		330 N	293	-0-	-37	-0-	28 1	265 2	N	-0-			-0-
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	29 1	261 2	N	-0-			-0-
-----													
SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7352 - 10162	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UPP OPERATING, LLC		875310		FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0061EH		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859				
02	14B2 EXT	3945	-0-	3945	15533	3945	3	Y	-0-							-0-
03	20220 X	4687	-0-	-15533	-0-	4687	3	Y	-0-							-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3	Y	-0-							-0-
05	6603 X	2828	-0-	-3775	-0-	2828	3	Y	-0-							-0-
06	6390 X	2602	-0-	-3788	-0-	2602	3	Y	-0-							-0-
07	T. A.	2631	-0-	2631	2631	2631	3	Y	-0-							-0-



SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 072EH		RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303			
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
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #: 0071HR		RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768			
02	24298 X	4551	-0-	-19747	-0-	4551	3		Y	-0-			-0-
03	10354 X	4550	-0-	-5804	-0-	4550	3		Y	-0-			-0-
04	10020 X	3521	-0-	-6499	-0-	3521	3		Y	-0-			-0-
05	10354 X	3564	-0-	-6790	-0-	3564	3		Y	-0-			-0-
06	7350 X	3582	-0-	-3768	-0-	3582	3		Y	-0-			-0-
07	5053 X	3417	-0-	-1636	-0-	3417	3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450			
02	14B2 EXT	6799	-0-	6799	6959	6799	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3480	-0-	3480	10439	3480	3		Y	-0-			-0-
04	12670 X	2231	-0-	-10439	-0-	2231	3		Y	-0-			-0-
05	7533 X	2048	-0-	-5485	-0-	2048	3		Y	-0-			-0-
06	7290 X	3612	-0-	-3678	-0-	3612	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	2046	-0-	2046	2046	2046	3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"													
		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087			
02	14B2 EXT	2363	-0-	2363	2363	2363	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2220	-0-	2220	4583	2220	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	9658	-0-	9658	14241	9658	3		Y	-0-			-0-
05	26145 X	11904	-0-	-14241	-0-	11904	3		Y	-0-			-0-
*06	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	10513	-0-	10513	10513	10513	3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"													
		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177			
02	14B2 EXT	148	-0-	148	148	148	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6427	-0-	6427	6575	6427	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	9556	-0-	9556	16131	9556	3		Y	-0-			-0-
05	24246 X	8115	-0-	-16131	-0-	8115	3		Y	-0-			-0-
*06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	12190	-0-	12190	12190	12190	3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"													
		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253			
02	15177 X	2798	-0-	-12379	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		N	-0-			-0-
04	5280 X	2993	-0-	-2287	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
05	5456 X	2887	-0-	-2569	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	2582	-0-	-2518	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	2968	-0-	-907	-0-	2968	3		N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 -	6856			
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
02	14B2 EXT	94	-0-	94	1062		94	3			Y	-0-			-0-
03	1150 X	88	-0-	-1062	-0-		88	3			Y	-0-			-0-
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-			-0-
05	620 X	93	-0-	-527	-0-		93	3			Y	-0-			-0-
06	330 X	61	-0-	-269	-0-		61	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	159	-0-	159	159		159	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 -	6658
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 -	6694
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3			Y	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3			Y	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			Y	-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			Y	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-		103	3			Y	-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 -	6698
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2022												

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF. 1006 -	1024
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022												

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554								
COLEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF.	1002 - 1016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2022								
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1052 - 1068
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2022								
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	1064 - 1080
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2022								
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF.	1052 - 1068
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2022								
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2022								
ROBINSON, WINFRED JR.		721660			RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

-----												
SPAULDING (WILCOX SLICK)		//CONT.//		84971 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
02	5152 X	4382	-0-	-770	-0-	823 1	3546 2		N	12		151
						13 9						
03	5704 X	5144	-0-	-560	-0-	970 1	4149 2		N	23		174
						25 9						
04	5520 X	1023	-0-	-4497	-0-	221 1	799 2		N	3		177
						3 9						
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	21	171 1	27
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				N	-0-		27
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT		27
-----												
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REAMS, WAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 - 452
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	80	1	1495	3	Y	-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	3	Y	-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				Y	-0-
*06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	230	1	1275	3	Y	-0-
*07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270	
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	159	1	1119	2	N	-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-
06	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	431	1	726	2	N	-0-
07	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	1			N	-0-

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	N	-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-
06	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-
07	341 N	40	-0-	-301	-0-	40	2			N	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9971 - 10224	
02	784 N	713	-0-	-71	-0-	36	1	677	2	Y	-0-
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	111	1	612	2	Y	-0-
07	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487										COMPL. DATE	10/18/1958	TOTAL DEPTH	10232	PERF.	10010 - 10216		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488										COMPL. DATE	12/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10104 - 10184		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607										COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	4497 - 4610		
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801										COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702										COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9917 - 10124		
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-					21
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	43	1	164	2	N	33	24	1			30
							36	9									
04		300 N	81	-0-	-219	-0-	11	1	66	2	N	4					34
							4	9									
05		310 N	33	-0-	-277	-0-	2	1	27	2	N	4					38
							4	9									
06		240 N	122	-0-	-118	-0-	9	1	113	2	N	-0-					38
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					47
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136										COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	9868 - 10206		
02		504 N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04		600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06		570 N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07		589 N	335	-0-	-254	-0-	335	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 *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		980 N	635	-0-	-345	-0-	635	2		N	-0-	-0-
03		1085 N	777	-0-	-308	-0-	777	2		N	-0-	-0-
04		1050 N	605	-0-	-445	-0-	605	2		N	-0-	-0-
05		713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2		N	-0-	-0-
06		750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2		N	-0-	-0-
07		620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2		N	-0-	-0-
-----												
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
02		3612 X	3512	-0-	-100	-0-	178	1	3334	2	Y	-0-
03		3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2		Y	-0-	-0-
04		3630 X	2619	-0-	-1011	-0-	2619	2		Y	-0-	-0-
05		3875 X	1346	-0-	-2529	-0-	1346	2		Y	-0-	-0-
06		3750 X	1880	-0-	-1870	-0-	288	1	1592	2	Y	-0-
07		3875 X	1158	-0-	-2717	-0-	1158	2		Y	-0-	-0-
-----												
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
02		1176 N	1100	-0-	-76	-0-	37	1	1063	2	N	-0-
03		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2		N	-0-	-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-	-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	-0-
*07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-	-0-
03		1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2		N	-0-	-0-
04		1830 N	663	-0-	-1167	-0-	82	1	581	2	N	-0-
05		1364 N	400	-0-	-964	-0-	400	2		N	-0-	-0-
06		1020 N	90	-0-	-930	-0-	33	1	57	2	N	-0-
07		682 N	413	-0-	-269	-0-	217	1	196	2	N	-0-
-----												
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
02		1092 N	958	-0-	-134	-0-	958	2		N	-0-	-0-
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-	-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-	-0-
-----												
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-	-0-
03		682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2		Y	-0-	-0-
04		690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2		Y	-0-	-0-
05		744 N	455	-0-	-289	-0-	455	2		Y	-0-	-0-
06		630 N	469	-0-	-161	-0-	469	2		Y	-0-	-0-
07		682 N	393	-0-	-289	-0-	393	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	102 1	911 2	N	-0-			26
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	265 1	1026 2	N	35	27 1		34
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	39 9	189 1	N	7			41
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	8 9	103 1	N	11			52
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	12 9	86 1	N	-0-			52
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	25 9	144 1	N	23			75

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

02	700 N	399	-0-	-301	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
03	775 N	221	-0-	-554	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
04	870 N	161	-0-	-709	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			-0-
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

02	3136 X	2039	-0-	-1097	-0-	2038 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3472 X	2599	-0-	-873	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2361	-0-	-639	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2316	-0-	-691	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2699	-0-	-211	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-			-0-
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-			-0-
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2		N	-0-			-0-
*06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896	N	517	-0-	-379	-0-	517	2	N	-0-		-0-
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2	N	-0-		-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186				
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	931	2	N	-0-		-0-
03	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
04	1560	N	1027	-0-	-533	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096				
02	616	N	448	-0-	-168	-0-	448	2	N	-0-		-0-
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2	N	-0-		-0-
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2	N	-0-		-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193				
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2	N	-0-		-0-
04	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	1226	2	N	-0-		-0-
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	2	N	-0-		-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217				
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-		-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263				
02	2688	X	1249	-0-	-1439	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
03	3100	X	1593	-0-	-1507	-0-	1593	2	N	-0-		-0-
04	3210	X	1925	-0-	-1285	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
05	3317	X	1645	-0-	-1672	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
06	3210	X	1917	-0-	-1293	-0-	1917	2	N	-0-		-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-			8
03	1767 N	421	-0-	-1346	-0-	24	1	397	2	Y	-0-			8
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	44	1	407	2	Y	-0-			8
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	41	1	370	2	Y	-0-			8
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	112	1	322	2	Y	-0-			8
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	2	Y	-0-			8
-----														
GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562					
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	17	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	171	-0-	-201	-0-	17	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	46	1	132	2	Y	-0-			-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	Y	-0-			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			13
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			13
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			13
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-			13
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-			13
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-			13
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456					
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-			-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480					
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	-0-			8
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			8
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	46	1	428	2	Y	-0-			8
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	46	1	421	2	Y	-0-			8
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	119	1	342	2	Y	-0-			8
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	321	2	Y	-0-			8
-----														
GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			18
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			18
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			18
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			18
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	22	1	65	2	Y	-0-			18
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	37	1	105	2	Y	-0-			18
-----														
APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854					
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	300	-0-	300	300	78	1	222	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-				8
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				8
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	Y	-0-				8
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	2	Y	-0-				8
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	Y	-0-				8
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	Y	-0-				8
-----															
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528						
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	87	1	898	2	N	-0-				-0-
03	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	58	1	964	2	N	-0-				-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	129	1	1192	2	N	-0-				-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	2	N	-0-				-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	261	1	750	2	N	-0-				-0-
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	364	1	1044	2	N	-0-				-0-
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563						
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-				6
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				6
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-				6
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-				6
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	2	Y	-0-				6
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	65	2	Y	-0-				6
-----															
STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516						
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	-0-				-0-
03	527 N	346	-0-	-181	-0-	20	1	326	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	276	-0-	-234	-0-	27	1	249	2	Y	-0-				-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	Y	-0-				-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	102	1	293	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	328	-0-	328	328	85	1	243	2	Y	-0-				-0-
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	21	1		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602						
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-				-0-
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	35	1	577	2	Y	-0-				-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	-0-				-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	Y	-0-				-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	164	1	471	2	Y	-0-				-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	177	1	508	2	Y	-0-				-0-
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650						
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	109	1	1124	2	Y	-0-				-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-				-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	2	Y	-0-				-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-				-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	367	1	1055	2	Y	-0-				-0-
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	364	1	1045	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 8		RRCID -> 193174	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7429	- 7665		
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
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	-0-			17
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			17
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13 1	124 2	Y	-0-			17
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	Y	19			36
						21 9						
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	29 1	83 2	Y	-0-			36
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	36 1	105 2	Y	-0-			36
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6022	- 6162				
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	Y	-0-			19
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	129	60 1		88
						142 9						
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	18 1	163 2	Y	-0-			88
05	186 N	73	-0-	-113	-0-	7 1	66 2	Y	-0-			88
06	270 N	79	-0-	-191	-0-	20 1	59 2	Y	-0-			88
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33 1	94 2	Y	-0-			88
-----												
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 5944	- 5974				
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	Y	-0-			11
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	-0-			11
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	Y	-0-			11
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	Y	-0-			11
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39 1	113 2	Y	-0-			11
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41 1	116 2	Y	-0-			11
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6042	- 6180				
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	55 1	562 2	Y	-0-			54
03	713 N	418	-0-	-295	-0-	24 1	394 2	Y	-0-			54
04	750 N	408	-0-	-342	-0-	40 1	368 2	Y	-0-			54
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	60 1	549 2	Y	-0-			54
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	121 1	347 2	Y	-0-			54
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	166 1	475 2	Y	-0-			54
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7588	- 7624				
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	-0-			1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	-0-			1
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	1			2
						1 9						
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18 1	51 2	Y	-0-			2
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16 1	45 2	Y	-0-			2
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7624	- 7672				
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	172 2	Y	-0-			11
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			11
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	17 1	161 2	Y	-0-			11
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	16 1	146 2	Y	-0-			11
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	25 1	70 2	Y	-0-			11
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40 1	115 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	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
02	2800 N	1209	-0-	-1591	105	107 1	1102 2	Y	-0-			42
03	1571 N	1466	-0-	-105	-0-	83 1	1383 2	Y	-0-			42
04	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	113 1	1050 2	Y	-0-			42
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	156 1	1430 2	Y	-0-			42
06	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	351 1	1010 2	Y	-0-			42
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	400 1	1150 2	Y	-0-			42
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	57 1	584 2	Y	-0-			20
03	527 N	439	-0-	-88	-0-	25 1	414 2	Y	-0-			20
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41 1	377 2	Y	-0-			20
05	713 N	526	-0-	-187	-0-	52 1	474 2	Y	-0-			20
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	123 1	353 2	Y	-0-			20
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	95 1	274 2	Y	-0-			20
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19 1	195 2	Y	-0-			14
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			14
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23 1	213 2	Y	-0-			14
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26 1	234 2	Y	-0-			14
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	31 1	91 2	Y	-0-			14
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41 1	116 2	Y	-0-			14
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19 1	193 2	Y	-0-			1
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			1
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	19 1	175 2	Y	-0-			1
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	21 1	187 2	Y	-0-			1
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	43 1	123 2	Y	-0-			1
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	44 1	128 2	Y	-0-			1
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	102 1	1045 2	Y	-0-			25
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	73 1	1224 2	Y	-0-			25
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	114 1	1050 2	Y	-0-			25
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	136 1	1240 2	Y	-0-			25
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	324 1	931 2	Y	-0-			25
*07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	400 1	1149 2	Y	-0-			25
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	N	-0-			114
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	N	-0-			114
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N	-0-			114
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 2	N	-0-			114
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	26 1	73 2	N	-0-			114
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	50 1	145 2	N	-0-			114

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661			
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	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	Y	-0-	2
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	37	1	619	2	Y	-0-	2
04	720 N	579	-0-	-141	-0-	57	1	522	2	Y	-0-	2
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	58	1	526	2	Y	-0-	2
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	150	1	430	2	Y	-0-	2
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	175	1	501	2	Y	-0-	2
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	53	45
						58	9					
03	310 N	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	45
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	16	1	149	2	Y	72	65
						79	9					
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	15	1	140	2	Y	-0-	65
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	42	1	119	2	Y	-0-	65
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-	65
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	732	-0-	-105	-0-	41	1	691	2	Y	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	75	1	696	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	75	1	684	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	177	1	508	2	Y	-0-	-0-
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	228	1	655	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	44	1	744	2	Y	-0-	-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	Y	-0-	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	Y	-0-	-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	200	1	574	2	Y	-0-	-0-
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	247	1	708	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	Y	66	56
						73	9					
03	1271 N	1031	-0-	-240	-0-	58	1	973	2	Y	-0-	56
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	Y	90	81
						99	9					
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	112	1	1026	2	Y	-0-	81
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	287	1	826	2	Y	-0-	81
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	264	1	757	2	Y	-0-	81
-----												
GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-	2
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-	2
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-	2
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-	2
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	59	1	170	2	Y	-0-	2
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	65	1	185	2	Y	-0-	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558
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		
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	989	2	Y	-0-	2
03	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	74	1	1229	2	Y	-0-	2
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	988	2	Y	-0-	2
05	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	101	1	922	2	Y	-0-	2
06	1260 N	980	-0-	-280	-0-	253	1	727	2	Y	-0-	2
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	346	1	992	2	Y	-0-	2
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	3	6
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	9					6
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	6
						3	1	7	2	Y	-0-	6
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-	2
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	47	1	788	2	Y	-0-	2
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	Y	-0-	2
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	Y	1	3
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	1	9					3
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	216	1	622	2	Y	-0-	3
						241	1	693	2	Y	-0-	3
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	39	1	353	2	Y	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	Y	-0-	-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	69	1	197	2	Y	-0-	-0-
-----												
REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	Y	-0-	-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	45	38
						50	9					
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	38
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	62	56
						68	9					
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	Y	-0-	56
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	18	1	51	2	Y	-0-	56
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-	56

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532
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
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-	29
03	899 N	569	-0-	-330	-0-	32	1	537	2	Y	-0-	29
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-	29
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	-0-	29
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	Y	-0-	29
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	257	1	738	2	Y	-0-	29
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	Y	-0-	10
03	620 N	487	-0-	-133	-0-	27	1	460	2	Y	-0-	10
04	660 N	415	-0-	-245	-0-	40	1	375	2	Y	-0-	10
05	620 N	501	-0-	-119	-0-	49	1	452	2	Y	-0-	10
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	122	1	350	2	Y	-0-	10
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	2	Y	-0-	10
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	2	Y	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	76	1	220	2	Y	-0-	-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	102	1	292	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-	2
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-	2
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	2	Y	-0-	2
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	650	2	Y	3	5
						3	9					
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	189	1	543	2	Y	-0-	5
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	226	1	648	2	Y	-0-	5
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-	-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	-0-	-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	63	1	180	2	Y	-0-	-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690		
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
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	-0-
03	589 N	237	-0-	-352	-0-	13	1	224	2	Y	-0-
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	31	1	289	2	Y	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	2	Y	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	Y	-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	123	1	353	2	Y	-0-
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702		
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	12
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	2	Y	12
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	Y	12
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	807	2	Y	25
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	14	9				
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	224	1	643	2	Y	25
						238	1	682	2	Y	25
-----											
STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	4
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	4
04	480 N	368	-0-	-112	-0-	36	1	332	2	Y	4
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	Y	4
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	116	1	335	2	Y	4
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	126	1	362	2	Y	4
-----											
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	2	Y	-0-
03	620 N	546	-0-	-74	-0-	31	1	515	2	Y	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-
05	713 N	433	-0-	-280	-0-	43	1	390	2	Y	-0-
06	540 N	313	-0-	-227	-0-	81	1	232	2	Y	-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	99	1	285	2	Y	-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
02	1787 N	1453	-0-	-334	-0-	129	1	1324	2	Y	5
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	96	1	1611	2	Y	5
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	Y	5
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	Y	5
06	150 X	76	-0-	-74	-0-	20	1	56	2	Y	5
*07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	106	1	303	2	Y	5
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498		
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	Y	20
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	20
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	Y	20
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	2	Y	20
06	660 N	479	-0-	-181	-0-	124	1	355	2	Y	20
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	159	1	457	2	Y	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		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		10
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		10
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526		
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		1
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	26	1	Y	-0-		1
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	46	1	Y	-0-		1
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	40	1	Y	-0-		1
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	83	1	Y	-0-		1
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		1
-----											
STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416		
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		30
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	62	1	N	-0-		30
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		30
05	1178 N	957	-0-	-221	-0-	94	1	N	-0-		30
06	1050 N	773	-0-	-277	-0-	200	1	N	-0-		30
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	261	1	N	-0-		30
-----											
GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341		
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		13
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		13
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		13
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		13
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		13
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		13
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672		
02	1568 X	1509	-0-	-59	-0-	134	1	Y	-0-		8
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		8
04	2130 X	326	-0-	-1804	-0-	32	1	Y	-0-		8
05	2201 X	1713	-0-	-488	-0-	167	1	Y	14		22
06	2130 X	571	-0-	-1559	-0-	147	1	Y	-0-		22
*07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	472	1	Y	-0-		22
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657		
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	2	2 1	2
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	43	1	Y	-0-		2
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	64	1	Y	2	2 1	2
05	806 N	748	-0-	-58	-0-	74	1	Y	-0-		2
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	139	1	Y	-0-		2
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	205	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
07	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		
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	54	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	149	-0-	149	149	38	1	111	2	Y	-0-			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 5993 -	7641		
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	-0-			13
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	27	1	448	2	Y	-0-			13
04	480 N	344	-0-	-136	-0-	34	1	310	2	Y	-0-			13
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-			13
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	87	1	249	2	Y	-0-			13
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	106	1	303	2	Y	-0-			13
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7444 -	7466		
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	2	Y	-0-			1
03	930 N	844	-0-	-86	-0-	48	1	796	2	Y	-0-			1
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	901	2	Y	-0-			1
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	95	1	865	2	Y	-0-			1
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	221	1	634	2	Y	-0-			1
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	266	1	762	2	Y	-0-			1
-----														
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7423 -	7436		
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	Y	-0-			-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970 -	7628		
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			3
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	2	Y	-0-			3
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	109	1	1004	2	Y	-0-			3
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1201	2	Y	-0-			3
06	1440 N	1004	-0-	-436	-0-	259	1	745	2	Y	-0-			3
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	351	1	1006	2	Y	-0-			3
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6034 -	7722		
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-			79
03	992 N	350	-0-	-642	-0-	20	1	330	2	Y	-0-			79
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	60	1	550	2	Y	-0-			79
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	Y	-0-			79
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	101	1	291	2	Y	-0-			79
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-			62
03	2232 N	1981	-0-	-251	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-			62
04	1920 N	1323	-0-	-597	-0-	129	1	1194	2	Y	-0-			62
05	1922 N	870	-0-	-1052	-0-	86	1	784	2	Y	-0-			62
06	1920 N	812	-0-	-1108	-0-	210	1	602	2	Y	-0-			62
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	341	1	977	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	86	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	570	-0-	-763	-0-	32	1	538	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	100	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	797	-0-	-288	-0-	79	1	718	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	112	1	321	2	Y	-0-			-0-
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	309	1	886	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

02	2800 N	1226	-0-	-1574	2671	109	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1131	-0-	-1969	702	64	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	1849 N	1147	-0-	-702	-0-	112	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	123	1	1128	2	Y	-0-			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	340	1	978	2	Y	-0-			-0-
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	328	1	941	2	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			58
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			82
						26	9							
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			82
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			82
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			82
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	N	-0-			82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	27	1	79	2	Y	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476			
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	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	28
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	28
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-	28
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	28
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	Y	-0-	28
07	DLQ G-10	193	-0-	193	193	50	1	143	2	Y	-0-	28
-----												
PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736			
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-	-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-	-0-
-----												
STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480			
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	25	1	415	2	Y	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	261	-0-	-159	-0-	67	1	194	2	Y	-0-	-0-
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	100	1	287	2	Y	-0-	-0-
-----												
STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416			
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-	4
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	-0-	4
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-	4
05	868 N	568	-0-	-300	-0-	56	1	512	2	Y	-0-	4
06	810 N	433	-0-	-377	-0-	112	1	321	2	Y	-0-	4
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	413	2	Y	-0-	4
-----												
REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430			
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-	1
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	1
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-	1
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-	1
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	2	Y	-0-	1
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	83	1	238	2	Y	-0-	1
-----												
GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454			
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	Y	-0-	20
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	2	Y	-0-	20
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	100	1	924	2	Y	-0-	20
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	-0-	20
06	1170 N	590	-0-	-580	-0-	152	1	438	2	Y	-0-	20
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	214	1	613	2	Y	-0-	20
-----												
STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498			
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	Y	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	Y	-0-	-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	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 #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	922	2	Y	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	58	1	961	2	Y	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	103	1	948	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	101	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	929	-0-	-61	-0-	240	1	689	2	Y	-0-			-0-
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	279	1	801	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	22	1	62	2	Y	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	2	Y	-0-			-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	2	Y	-0-			28
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	102	107	1	23
						112	9							
04	960 N	586	-0-	-374	-0-	57	1	529	2	Y	-0-			23
05	868 N	519	-0-	-349	-0-	51	1	468	2	Y	-0-			23
06	720 N	422	-0-	-298	-0-	109	1	313	2	Y	-0-			23
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	388	2	Y	-0-			23

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	15	1	45	2	Y	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	299	-0-	-151	-0-	29	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	77	1	222	2	Y	-0-			-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	77	1	222	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 #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	Y	-0-				12
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	-0-				12
04	540 N	438	-0-	-102	-0-	43	1	395	2	Y	-0-				12
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	42	1	379	2	Y	12				24
						13	9								
06	540 N	409	-0-	-131	-0-	106	1	303	2	Y	-0-				24
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	Y	-0-				24
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712						
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	23	1	380	2	Y	-0-				-0-
04	480 N	339	-0-	-141	-0-	33	1	306	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	36	1	329	2	Y	-0-				-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	2	Y	-0-				-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	2	Y	-0-				-0-
-----															
GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458						
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-				-0-
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	23	1	386	2	Y	-0-				-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	Y	-0-				-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-				-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	2	Y	-0-				-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	Y	-0-				-0-
-----															
STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491						
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-				-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	-0-				-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	666	2	Y	-0-				-0-
05	837 N	755	-0-	-82	-0-	74	1	681	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	180	1	516	2	Y	-0-				-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	153	1	441	2	Y	-0-				-0-
-----															
PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468						
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	Y	-0-				-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	-0-				-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	2	Y	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	124	1	357	2	Y	-0-				-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	136	1	392	2	Y	-0-				-0-
-----															
CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414						
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-				8
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	31	32	1		7
						34	9								
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-				7
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-				7
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	15	1	42	2	Y	-0-				7
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57	15	1	42	2	Y	-0-				7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW 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	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	Y	-0-			43
03	961 N	705	-0-	-256	-0-	40	1	665	2	Y	-0-			43
04	810 N	263	-0-	-547	-0-	26	1	237	2	Y	-0-			43
05	1209 N	161	-0-	-1048	-0-	16	1	145	2	Y	-0-			43
06	690 N	47	-0-	-643	-0-	12	1	35	2	Y	-0-			43
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	Y	-0-			43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	Y	-0-			6
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	2	Y	-0-			6
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	65	1	596	2	Y	-0-			6
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	Y	-0-			6
06	840 N	514	-0-	-326	-0-	133	1	381	2	Y	-0-			6
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	173	1	498	2	Y	-0-			6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	2	Y	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	68	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	936	2	Y	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	282	1	811	2	Y	-0-			-0-
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	296	1	848	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	133	1	1373	2	Y	-0-			8
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	1246	2	Y	-0-			8
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	Y	-0-			8
05	1674 N	1098	-0-	-576	-0-	108	1	990	2	Y	-0-			8
06	1290 N	985	-0-	-305	-0-	254	1	731	2	Y	-0-			8
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	218	1	625	2	Y	-0-			8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-			9
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1	290	2	Y	29	30	1	8
						32	9							
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-			8
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	Y	-0-			8
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	94	1	270	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	382	-0-	382	382	99	1	283	2	Y	-0-			8



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178		
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
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-			11
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			11
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	2	Y	-0-			11
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	2	Y	-0-			11
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	-0-			11
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	2	Y	-0-			11
-----														
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728		
02	2800 N	1323	-0-	-1477	4668	32	1	1291	2	Y	-0-			14
03	3100 N	1377	-0-	-1723	2945	21	1	1356	2	Y	-0-			14
04	3000 N	1445	-0-	-1555	1390	61	1	1384	2	Y	-0-			14
05	2823 N	1433	-0-	-1390	-0-	5	1	1428	2	Y	-0-			14
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	26	1	1576	2	Y	-0-			14
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-			14
-----														
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718		
02	2800 N	1876	-0-	-924	17346	35	1	1787	2	Y	49	53	1	14
						54	9							
03	3100 N	1895	-0-	-1205	16141	65	1	1830	2	Y	-0-			14
04	3000 N	1761	-0-	-1239	14902	97	1	1664	2	Y	-0-			14
05	3100 N	1884	-0-	-1216	13686	131	1	1709	2	Y	40	54	1	-0-
						44	9							
06	3000 N	1993	-0-	-1007	12679	168	1	1825	2	Y	-0-			-0-
*07	2300 N	2081	-0-	-219	12460	363	1	1718	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376		
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-			-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062		
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-			1
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	19	1	325	2	Y	-0-			1
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	26	1	245	2	Y	-0-			1
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	27	1	246	2	Y	-0-			1
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	87	1	250	2	Y	-0-			1
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	86	1	247	2	Y	-0-			1
-----														
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468		
02	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	164	1	1693	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	1134	-0-	-1470	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-			-0-
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	269	1	2490	2	Y	-0-			-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	319	1	2918	2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	681	1	1959	2	Y	-0-			-0-
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	313	1	898	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693			
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	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	Y	-0-	14
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	-0-	14
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-	14
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	2	Y	-0-	14
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-	14
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-	14
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662			
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	222	-0-	-138	-0-	57	1	165	2	Y	-0-	-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620			
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-	-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	-0-	-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	-0-	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	2	Y	-0-	-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	284	1	815	2	Y	-0-	-0-
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	284	1	815	2	Y	-0-	-0-
-----												
VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	40	11
						44	9					
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-	11
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	11
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	34	-0-
						37	9					
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	2	Y	-0-	-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-	-0-
-----												
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513			
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	43
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-	43
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	43
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	43
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	43
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-	43
-----												
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630			
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	Y	-0-	5
03	868 N	612	-0-	-256	-0-	9	1	600	2	Y	3	8
						3	9					
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	21	1	484	2	Y	7	15
						8	9					
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	2	1	542	2	Y	4	6
						4	9					
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	9	1	556	2	Y	7	13
						8	9					
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW 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
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	Y	-0-			-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	64	1	185	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	-0-			5
03	558 N	285	-0-	-273	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			5
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	26	1	241	2	Y	-0-			5
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	Y	-0-			5
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	65	1	186	2	Y	-0-			5
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	57	1	163	2	Y	-0-			5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	-0-			40
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	Y	-0-			40
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-			40
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	4	1	1213	2	Y	-0-			40
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	22	1	1297	2	Y	-0-			40
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	76	1	1379	2	Y	-0-			40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-			3
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			3
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	-0-			3
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-			3
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	79	1	228	2	Y	-0-			3
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	-0-			3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-			5
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	10	1	651	2	Y	3			8
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	7			15
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	2	1	644	2	Y	4	13	1	6
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	635	2	Y	7			13
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	-0-	13	1	-0-

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-			6
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	8	1	517	2	Y	4			10
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	8			18
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	2	1	545	2	Y	4	15	1	7
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	8	1	483	2	Y	7			14
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	1	15	1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7564 - 7598		
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
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	59	1	991	2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	904	-0-	-326	-0-	88	1	816	2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	131	1	1192	2	Y	-0-	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	304	1	872	2	Y	-0-	-0-
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	349	1	1002	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7616		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	237	-0-	-166	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	91	1	260	2	Y	-0-	-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	90	1	257	2	Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7476 - 7502		
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-	1
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-	1
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	Y	-0-	1
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	2	Y	-0-	1
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	30	1	86	2	Y	-0-	1
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	67	1	191	2	Y	-0-	1
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5780 - 6002		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7662 - 7688		
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	2	Y	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	2	Y	-0-	-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	42	1	119	2	Y	-0-	-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	169	1	484	2	Y	-0-	-0-
-----												
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7454 - 7480		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	2	Y	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-	-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	Y	-0-	-0-
-----												
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7388 - 7416		
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	2	Y	-0-	-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-	-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	103	1	945	2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	855	-0-	-405	-0-	221	1	634	2	Y	-0-	-0-
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	303	1	868	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162			
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	49	53	1		14
						54	9								
03	403 N	207	-0-	-196	-0-	7	1	200	2	Y	-0-				14
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-				14
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	40	54	1		-0-
						44	9								
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-				-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	77	1	365	2	Y	-0-				-0-
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156			
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	44	1	744	2	Y	-0-				-0-
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	73	1	677	2	Y	-0-				-0-
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	74	1	676	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	177	1	510	2	Y	-0-				-0-
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	212	1	608	2	Y	-0-				-0-
-----															
CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040			
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-				19
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				19
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-				19
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-				19
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	2	Y	-0-				19
07	DLQ G-10	58	-0-	58	58	15	1	43	2	Y	-0-				19
-----															
GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540			
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	Y	-0-				28
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	29	1	479	2	Y	-0-				28
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	38	1	352	2	Y	-0-				28
05	527 N	236	-0-	-291	-0-	23	1	213	2	Y	-0-				28
06	480 N	208	-0-	-272	-0-	54	1	154	2	Y	-0-				28
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	265	2	Y	-0-				28
-----															
REEVES		WELL #:		6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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									
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 -	7320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-		2
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	-0-		2
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	2		4
						2	9						
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	196	2	Y	2		4
						2	9						
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	4 1	-0-
-----													
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 -	6082	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4 1		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 -	7500	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-		29
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	56	1	934	2	Y	-0-		29
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	Y	-0-		29
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	1209	2	Y	-0-		29
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	345	1	991	2	Y	-0-		29
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	2	Y	-0-		29
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5906 -	7570	
02	1792 X	1470	-0-	-322	-0-	130	1	1340	2	Y	-0-		-0-
03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	2	Y	-0-		-0-
04	1470 X	1350	-0-	-120	-0-	132	1	1218	2	Y	-0-		-0-
05	1643 X	1439	-0-	-204	-0-	142	1	1297	2	Y	-0-		-0-
06	1620 X	971	-0-	-649	-0-	251	1	720	2	Y	-0-		-0-
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	468	1	1344	2	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO A		WELL #:		9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6056 -	7775	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 15110													
*03	15593 X	483	-0-	-15110	-0-	27	1	456	2	N	-0-		-0-
*04	DELQ PR	509	-0-	509	509	50	1	459	2	N	-0-		-0-
*05	999 X	490	-0-	-509	-0-	48	1	442	2	N	-0-		-0-
*06	570 X	480	-0-	-90	-0-	124	1	356	2	N	-0-		-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	139	1	398	2	Y	-0-		76

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	292311	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7568 - 7612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 W	19	-0-	19	19	19	5	1	14	2	N	-0-			-0-
07	0 W	30	-0-	30	49	49	8	1	22	2	Y	-0-			28
-----															
WINSLOW		WELL #:		26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6048 - 6122			
*03	0 W	239	-0-	239	239	239	13	1	226	2	N	-0-			-0-
*04	0 W	282	-0-	282	521	521	28	1	254	2	N	-0-			-0-
*05	0 W	228	-0-	228	749	749	22	1	206	2	N	-0-			-0-
*06	0 W	106	-0-	106	855	855	27	1	79	2	N	-0-			-0-
07	0 W	176	-0-	176	1031	1031	45	1	131	2	Y	-0-			16
-----															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518			
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
-----															
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
-----															
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664			
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	-0-	52	1	750	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	-0-	64	1	835	3	Y	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	-0-	59	1	837	3	Y	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	-0-	73	1	819	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6067 - 7659	
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
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	100 1	914 3	Y	26			78
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	29 9	1271 3	Y	55	118 1		15
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	61 9	1138 3	Y	24	11 1		28
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	72 1	1170 3	Y	9			37
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	26 9	992 3	Y	-0-			37
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	99 1	943 3	Y	1	24 1		14
						10 9						
						101 1						
						61 1						
						1 9						
-----												
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7636 - 7700	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	7 1	100 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	9 1	98 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	5 1	77 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	8 1	93 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7570 - 7630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7582 - 7650	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7530 - 7590	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39 1	559 3	Y	-0-			-0-
03	651 N	545	-0-	-106	-0-	39 1	506 3	Y	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	48 1	534 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	36 1	507 3	Y	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41 1	514 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	462	-0-	-127	-0-	38 1	424 3	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5979 - 5990	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	Y	-0-			6
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42 1	378 3	Y	-0-			6
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	347 3	Y	-0-			6
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	385 3	Y	-0-			6
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	380 3	Y	-0-			6
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	376 3	Y	-0-			6



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	56	-0-	56	128	13	1	43	3	Y	-0-	25 1	8
03	236 X	108	-0-	-128	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		8
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	4		12
						4	9						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		15
*07	14B2 EXT	30	-0-	30	30	4	1	20	3	Y	5		20
						6	9						
-----													
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	4		4
						4	9						
06	T. A.	156	-0-	156	156	25	1	120	3	Y	10		14
						11	9						
07	T. A.	159	-0-	159	315	26	1	129	3	Y	4		18
						4	9						
-----													
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568	
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	Y	-0-		-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	102	1	922	3	Y	-0-		-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	Y	-0-		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	Y	-0-		-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	792	3	Y	-0-		-0-
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	800	3	Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38 1	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
-----													
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	6	1	58	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	114	3	1	47	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	47	-0-	47	161	2	1	45	3	Y	-0-		-0-
06	215 X	54	-0-	-161	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2801		RRCID -> 187445	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 6000	- 6033	
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
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	91 1	378 3	Y	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	134 1	424 3	Y	1		1
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-		1
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	59 1	372 3	Y	2		3
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	118 1	402 3	Y	-0-		3
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	148 1	400 3	Y	-0-	3 1	-0-
-----											
CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5898	- 5913			
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	395 1	1270 3	Y	-0-	1 1	10
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	181 1	1837 3	Y	1		11
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	302 1	1572 3	Y	-0-		11
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	241 1	1543 3	Y	3		14
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	317 1	1550 3	Y	5		19
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	305 1	1502 3	Y	-0-		19
-----											
CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6000	- 7707			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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			
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	Y	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22 1	225 3	Y	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	40 1	208 3	Y	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36 1	228 3	Y	-0-		-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	48 1	237 3	Y	-0-		-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56 1	272 3	Y	-0-		-0-
-----											
CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7578	- 7612			
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	352 3	Y	-0-		11
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	29 1	382 3	Y	1		12
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40 1	452 3	Y	-0-		12
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34 1	482 3	Y	-0-		12
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405 3	Y	-0-		12
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	36 1	397 3	Y	-0-		12
-----											
CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7599	- 7607			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

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
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	97	1	1260	3	Y	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	89	1	999	3	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	78	1	1100	3	Y	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	106	1	1327	3	Y	-0-			-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	110	1	1233	3	Y	-0-			-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

02	560 N	171	-0-	-389	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			13
03	558 N	97	-0-	-461	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			13
04	390 N	85	-0-	-305	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			13
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			13
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			13
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			13

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

02	308 N	158	-0-	-150	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			21
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	Y	-0-			21
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-			21
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-			21
06	330 N	133	-0-	-197	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			21
07	341 N	131	-0-	-210	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			21

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

02	448 N	409	-0-	-39	-0-	25	1	384	3	N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	N	-0-			-0-
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	33	1	377	3	N	-0-			-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	28	1	404	3	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	3	N	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

02	224 N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	15	1	187	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	Y	-0-			28
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	85	1	1103	3	Y	-0-			28
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	3	Y	-0-			28
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	551	3	Y	11	39 1		-0-
						12	9							
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	-0-			-0-
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364 N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	3	Y	-0-		-0-	
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-		-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-		-0-	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-		-0-	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-		-0-	
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	3	Y	-0-		-0-	
-----														
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931		
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-	
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-	
-----														
VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725		
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	3	Y	-0-	12	1	15
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	85	1	268	3	Y	-0-	1		16
						1	9							
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	487	3	9	9	Y	8	14	1	10
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	487	3	Y	11			21
						12	9							
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	89	1	302	3	Y	2			23
						2	9							
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	144	1	389	3	Y	5	13	1	15
						6	9							
-----														
APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527		
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	71	1	1079	3	Y	-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	91	1	1177	3	Y	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	Y	-0-			-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	3	Y	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	-0-			-0-
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533		
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	-0-			-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	3	Y	-0-			-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	104	1	1182	3	Y	-0-			-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	86	1	1236	3	Y	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-			-0-
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	88	1 595 3	Y	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	78	1 813 3	Y	-0-		-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	67	1 740 3	Y	-0-		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	77	1 776 3	Y	-0-		-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	85	1 777 3	Y	-0-		-0-
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90	1 791 3	Y	-0-		-0-
-----											
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1 974 3	Y	-0-		-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1 1099 3	Y	-0-		-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1 1017 3	Y	-0-		-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1 990 3	Y	-0-		-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1 957 3	Y	-0-		-0-
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	70	1 964 3	Y	-0-		-0-
-----											
CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
02	1344 N	1241	-0-	-103	-0-	80	1 1161 3	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	91	1 1181 3	Y	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1 1085 3	Y	-0-		-0-
05	1364 N	790	-0-	-574	-0-	52	1 738 3	Y	-0-		-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1 1230 3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	91	1 1016 3	Y	-0-		-0-
-----											
MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	4	1 126 3	Y	37		49
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	41	9 65 3	Y	6	41 1	14
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1 279 3	Y	70		84
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	9 286 3	Y	65	107 1	42
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1 65 9	Y	59	100 1	1
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	72	9 183 3	Y	49		50
						54	9				
-----											
GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
02	196 N	95	-0-	-101	-0-	9	1 84 3	Y	2		10
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	2	9 83 3	Y	5	12 1	3
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	8	1 78 3	Y	2	1 1	4
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	9 102 3	Y	1		5
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1 114 3	Y	-0-		5
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	9 102 3	Y	-0-	2 1	3
-----											
APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569		
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
02	252 N	97	-0-	-155	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454		
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	Y	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	22	1	246	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	-0-			-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474		
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	16	1	237	3	Y	-0-			13
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-			13
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	23	1	262	3	Y	-0-			13
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	1			14
						1	9							
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			14
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			14
-----														
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525		
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	21	1	327	3	Y	-0-			11
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	29	1	370	3	Y	-0-			11
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-			11
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	2			13
						2	9							
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-			13
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-			13
-----														
MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624		
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	10	1	352	3	Y	-0-			90
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	3	Y	-0-			90
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	49	1	41
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	Y	-0-			41
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			41
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	Y	-0-			41

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7462 -	7498	
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
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 -	7514	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-		6
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-		6
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	19	1	212	3	Y	-0-		6
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	1		7
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	9						7
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-		7
						23	1	318	3	Y	-0-		7
-----													
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 -	7634	
02	588 N	286	-0-	-302	-0-	8	1	278	3	Y	-0-		1
03	651 N	372	-0-	-279	-0-	26	1	345	3	Y	1		2
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1	9						2
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-		2
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-		2
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-		2
						13	1	647	3	Y	-0-		2
-----													
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	3	Y	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	Y	-0-		-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	-0-		-0-
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	47	1	665	3	Y	-0-		-0-
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	47	1	572	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	597	-0-	-147	-0-	40	1	557	3	Y	-0-		-0-
-----													
AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534	
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	10	1	147	3	Y	-0-		4
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-		4
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	12	1	132	3	Y	-0-		4
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	Y	-0-		4
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-		4
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	Y	-0-		4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 - 7740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 - 6044		
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-		10	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	571	3	19	9	Y		27	
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	-0-	27	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	3	30	
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	3	9						
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	363	3	Y	-0-	30	
						18	1	343	3	Y	-0-	30	
-----													
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 - 7542		
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	-0-	
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	-0-	-0-	
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	3	Y	-0-	-0-	
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	3	Y	-0-	-0-	
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-	-0-	
-----													
MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6023 - 7634		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7441 - 7496		
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-	39	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	25	1	328	3	Y	1	40	
						1	9						
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-	40	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-	40	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-	40	
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-	40	
-----													
APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7474 - 7512		
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	791	3	Y	-0-	5	
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	66	1	862	3	Y	-0-	5	
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	70	1	799	3	Y	-0-	5	
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	58	1	833	3	Y	1	6	
						1	9						
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	65	1	788	3	Y	-0-	6	
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	57	1	796	3	Y	-0-	6	



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			4
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			4
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			4
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			4
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			4
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			4
-----														
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494					
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	3	N	-0-			30
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	75	1	982	3	N	7			37
						8	9							
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	3	N	-0-			37
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	64	1	917	3	N	3			40
						3	9							
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	847	3	N	7			47
						8	9							
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	N	-0-			47
-----														
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522					
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	26	1	396	3	Y	-0-			3
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-			3
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-			3
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	-0-			3
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-			3
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	18	1	247	3	Y	-0-			3
-----														
VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744					
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	14	1	59	3	N	-0-	12	1	14
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	3	N	-0-			14
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	81	3	9	9	N	8	14	1	8
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	47	3	N	12			20
						13	9							
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	25	1	84	3	N	1			21
						1	9							
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	N	3	12	1	12
						3	9							
-----														
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480					
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			11
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			11
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-			11
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			11
07	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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543					
M	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519					
02	1148 N	1080	-0-	-68	-0-	66	1	1014	3	Y	-0-			5
03	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	89	1	1153	3	Y	-0-			5
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	92	1	1050	3	Y	-0-			5
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	75	1	1073	3	Y	1			6
06	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	90	1	1085	3	Y	-0-			6
07	1178 N	708	-0-	-470	-0-	48	1	660	3	Y	-0-			6
-----														
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470					
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-			39
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	3			42
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	2			44
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	148	3	Y	3	24	1	23
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	7			30
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	Y	-0-			30
-----														
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449					
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			20
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	3	Y	1			21
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			21
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			21
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			21
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			21
-----														
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510					
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72 1	1099 3	Y	-0-			-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	95 1	1234 3	Y	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	99 1	1125 3	Y	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	80 1	1146 3	Y	25	13 1		12
						28 9						
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	94 1	1131 3	Y	-0-			12
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	80 1	1115 3	Y	-0-			12
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534			
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 3	Y	-0-			-0-
-----												
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	19 1	295 3	N	-0-			30
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	30 1	383 3	N	-0-			30
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	33 1	380 3	N	-0-			30
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 3	N	-0-			30
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32 1	384 3	N	-0-			30
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	28 1	391 3	N	13			43
						14 9						
-----												
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540			
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	365 3	Y	2			41
						2 9						
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	56 1	726 3	Y	8			49
						9 9						
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	74 1	842 3	Y	2			51
						2 9						
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	58 1	825 3	Y	-0-	43 1		8
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60 1	722 3	Y	-0-			8
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	53 1	742 3	Y	-0-			8
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506			
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14 1	497 3	Y	18			56
						20 9						
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38 1	498 3	Y	9	48 1		17
						10 9						
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18 1	468 3	Y	-0-			17
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	582 3	Y	-0-			17
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	563 3	6 9	Y	5			22
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9 1	468 3	Y	3			25
						3 9						
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672			
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	344 1	665 3	Y	-0-			-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	82 1	1302 3	Y	-0-			-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	52 1	1200 3	Y	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 3	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	43 1	1055 3	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	116 1	942 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 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
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		
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3	Y	-0-				-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	Y	-0-				-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	6 1	Y	-0-				-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-	84 3	116 3		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	15 1	Y	-0-	70 3			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	Y	-0-	62 3			-0-
-----												
CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	87 1	Y	-0-	1092 3			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-	1338 3			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	-0-	1135 3			-0-
05	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	104 1	Y	-0-	1157 3	3		-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	-0-	1352 3			3
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	127 1	Y	-0-	1337 3			3
-----												
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	82 1	Y	-0-	435 3	22 1		14
03	868 N	633	-0-	-235	-0-	175 1	Y	-0-	458 3			14
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	209 1	Y	-0-	434 3			14
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	232 1	Y	-0-	534 3	4		18
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	76 1	Y	-0-	432 3			18
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	113 1	Y	-0-	457 3	4		22
-----												
CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-				-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-	330 3			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-	292 3			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-	256 3			-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-	306 3			-0-
-----												
CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	140 1	Y	-0-	271 3			9
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-	537 3			9
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-	519 3			9
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-	480 3	7		16
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	452 3			16
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	-0-	377 3			16
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	58 3			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	Y	-0-	86 3			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	4 1	Y	-0-	97 3			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	105 3			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	91 3			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	Y	-0-	79 3			-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	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
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	400	1	461	3	Y	-0-	23
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	183	1	809	3	Y	5	28
						6	9					
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	17	1	820	3	Y	13	41
						14	9					
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	842	3	Y	7	48
						8	9					
06	960 N	841	-0-	-119	-0-	39	1	801	3	Y	1	36 1
						1	9					
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	72	1	766	3	Y	5	18
						6	9					
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913 -	7637
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	411	1	795	3	Y	-0-	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	3	Y	-0-	-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-	-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	3	Y	-0-	-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	-0-	-0-
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	120	1	967	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6013 -	7782
02	392 N	18	-0-	-374	-0-	6	1	12	3	Y	-0-	21
03	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	21
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	21
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	6	27
						7	9					
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-	27
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	27
-----												
CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6050 -	7780
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	90	1	606	3	Y	-0-	-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	-0-	-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	-0-	-0-
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	67	1	681	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	62	1	568	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	657	-0-	-118	-0-	68	1	589	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5879 -	7653
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	666	3	N	-0-	-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19	1	858	3	N	16	16
						18	9					
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	N	18	29 1
						20	9					
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	3	N	-0-	2 1
*06	810 N	741	-0-	-69	-0-	36	1	705	3	N	-0-	3
07	837 N	619	-0-	-218	-0-	40	1	579	3	N	-0-	2
-----												
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5985 -	7722
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	3	N	-0-	-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	N	-0-	-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	-0-	-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	57	1	553	3	N	-0-	-0-
07	682 N	616	-0-	-66	-0-	57	1	559	3	N	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	230	1	446	3	Y	-0-	-0-
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	44	1	707	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	30	1	698	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	38	1	704	3	Y	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-	-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	80	1	644	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790			
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	Y	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	78	3	Y	7	7
						8	9					
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	7
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	7
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658			
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	165	1	320	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	31	1	493	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	20	1	469	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	3	Y	-0-	-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	20	1	474	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	49	1	395	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460			
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	8	1	117	3	Y	-0-	41
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	143	3	Y	2	43
						2	9					
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-	43
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	4	23
						4	9					
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	23
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

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
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15 1	77 3	Y	-0-	18 1		10
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	13 1	33 3	Y	-0-			10
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	9 1	18 3	Y	-0-			10
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	54 1	125 3	Y	2			12
						2 9						
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	37 1	210 3	Y	-0-			12
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26 1	106 3	Y	4			16
						4 9						

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	1			23
						1 9						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			23
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	2			25
						2 9						
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			25
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			25
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			25

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

02	168 N	166	-0-	-2	-0-	26 1	140 3	Y	-0-	22 1		15
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	76 1	198 3	Y	-0-			15
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	68 1	140 3	Y	-0-			15
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	65 1	151 3	Y	4			19
						4 9						
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	29 1	167 3	Y	-0-			19
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55 1	223 3	Y	4			23
						4 9						

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

02	14B2 EXT	6	-0-	6	22	6 3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	42	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
04	42 X	-0-	-0-	-42	-0-			Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	32	-0-	32	44	2 1	30 3	Y	-0-			-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	523 1	604 3	Y	-0-			26
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	197 1	869 3	Y	5			31
						6 9						
04	840 N	681	-0-	-159	-0-	14 1	654 3	Y	12			43
						13 9						
05	868 N	757	-0-	-111	-0-	14 1	734 3	Y	8			51
						9 9						
06	1050 N	661	-0-	-389	-0-	31 1	630 3	Y	-0-	38 1		13
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	70 1	748 3	Y	5			18
						6 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3102		RRCID -> 243052	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6030	- 7776	
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
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	159 1	663 3	N	-0-	13	1	14
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	220 1	698 3	N	1			15
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	998 3	9 9	N	8	14	1	9
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	165 1	1040 3	N	12			21
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	233 1	790 3	N	2			23
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	262 1	707 3	N	5	13	1	1 5 14
						6 9						
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH		7962 PERF. 5971 - 7722	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	139 1	577 3	Y	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	169 1	537 3	Y	1			1
04	720 N	587	-0-	-133	-0-	587 3		Y	-0-			1
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	92 1	579 3	Y	2			3
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	154 1	524 3	Y	-0-			3
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	177 1	478 3	Y	-0-	1	1	2
VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH		8162 PERF. 6062 - 7784	
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	812 1	936 3	Y	-0-			23
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	159 1	704 3	Y	6			29
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	658 3	Y	12			41
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	13 9	669 3	Y	8			49
06	840 N	636	-0-	-204	-0-	30 1	606 3	Y	-0-	37	1	12
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	51 1	540 3	Y	5			17
						6 9						
CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6030 - 7752	
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	3 1	5 3	Y	-0-			-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	2			2
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			2
GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6033 - 7712	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	72 1	658 3	Y	8			38
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	9 9	827 3	Y	35	25	1	48
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	82 1	765 3	Y	25	56	1	17
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	39 9	837 3	Y	23			40
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49 1	762 3	Y	25			65
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	28 9	763 3	Y	35	62	1	38
						71 1						
						25 9						
						78 1						
						28 9						
						49 1						
						39 9						



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 5902 -	5908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	9	1	99	3	N	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	N	-0-	-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-
-----												
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6042 -	7699
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	111	1	1011	3	Y	-0-	-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	131	1	1323	3	Y	-0-	-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	3	Y	-0-	-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	114	1	1344	3	Y	-0-	-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	3	Y	-0-	-0-
*07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5983 -	5993
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	-0-
03	108 X	47	-0-	-61	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	-0-	-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6037 -	7820
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	245	1	474	3	Y	-0-	-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	Y	-0-	-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	3	Y	-0-	-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	951	3	Y	7	7
						8	9					
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	3	Y	-0-	7
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	121	1	984	3	Y	-0-	7
-----												
APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5601 -	5612
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	11	1	171	3	Y	5	22
						6	9					
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	7	29
						8	9					
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	2	31
						2	9					
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	5
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	Y	-0-	5
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-	5
-----												
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 -	7432
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-	9
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-	9
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	2	11
						2	9					
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-	2
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-	2
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207	
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
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	25	1	878	3	N	41		73
						45	9						
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	70	1	914	3	N	51	109 1	15
						56	9						
04	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	36	1	907	3	N	52		67
						57	9						
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	968	3	N	36	66 1	37
						40	9						
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	973	3	58	9	N	53	68 1	22
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	973	3	N	43	53 1	12
						47	9						

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709	
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	71	1	5913	3	Y	54	40 1	16
						59	9						
03	6324 X	6023	-0-	-301	-0-	135	1	5827	3	Y	55	65 1	6
						61	9						
04	6000 X	5761	-0-	-239	-0-	222	1	5471	3	Y	62	40 1	28
						68	9						
05	6696 X	5883	-0-	-813	-0-	343	1	5474	3	Y	60	76 1	12
						66	9						
06	6480 X	5617	-0-	-863	-0-	269	1	5301	3	Y	43	26 1	29
						47	9						
07	6696 X	5745	-0-	-951	-0-	370	1	5356	3	Y	17	44 1	2
						19	9						

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564	
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	37	1	109	3	Y	-0-	38 1	13
03	248 N	88	-0-	-160	-0-	8	1	80	3	Y	-0-		13
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	31	1	160	3	Y	-0-		13
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-		13
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	-0-		13
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	22	1	109	3	Y	-0-		13

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134	
02	5656 X	4622	-0-	-1034	-0-	53	1	4450	3	Y	108	77 1	35
						119	9						
03	6262 X	6164	-0-	-98	-0-	138	1	5967	3	Y	54	79 1	10
						59	9						
04	6060 X	5773	-0-	-287	-0-	222	1	5482	3	Y	63	41 1	32
						69	9						
05	6014 X	5855	-0-	-159	-0-	341	1	5450	3	Y	58	75 1	15
						64	9						
06	5970 X	5324	-0-	-646	-0-	254	1	5023	3	Y	43	26 1	32
						47	9						
07	6169 X	6145	-0-	-24	-0-	392	1	5690	3	Y	57	81 1	8
						63	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457
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	* EOM BALANCE
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	41	1	3375	3	Y	87	63 1 29
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	75	1	3234	3	Y	55	74 1 10
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	133	1	3290	3	Y	63	41 1 32
05	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	210	1	3350	3	Y	48	67 1 13
06	3660 X	3512	-0-	-148	-0-	167	1	3297	3	Y	44	26 1 31
07	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	219	1	3177	3	Y	23	49 1 5

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823		GUTIERREZ		WELL #:	1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895
02	3556 X	3401	-0-	-155	-0-	131	1	3146	3	N	113	180 1 160			
03	3968 X	3854	-0-	-114	-0-	174	1	3513	3	N	152	180 1 132			
04	3840 X	3624	-0-	-216	-0-	155	1	3316	3	N	139	271			
05	3968 X	3913	-0-	-55	-0-	172	1	3591	3	N	136	180 1 227			
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	3	N	158	180 1 205			
07	3844 X	1431	-0-	-2413	-0-	60	1	1371	3	N	-0-	205			

SUN T S H (WILCOX)		87251 600		FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:	10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655
CHATO A		273611													
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-			
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	-0-			
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-	-0-			

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		APPLING 700		WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594			
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
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124			RRCID ->		232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897		
SCHWEERS		WELL #:		3										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

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			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							71
07	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			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							12

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283  
 DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	180	3	Y	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	193	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					6
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					6
04	120	N	69	-0-	-0-	-0-	-51	69	3			Y	-0-					6
05	155	N	58	-0-	-0-	-0-	-97	50	3	8	9	Y	7	13	1			-0-
06	120	N	15	-0-	-0-	-0-	-105	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

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
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

02	280 N	3	-0-	-277	-0-	2 1	1 9	Y	1			76
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	69 1		7
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	11 1	7 3	Y	-0-			7
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 1	199 3	Y	1	5 1		3
						1 9						
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	Y	-0-			3
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444 3	7 9	Y	6			9

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																		
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260										
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							
02	14B2 EXT	79	-0-	79	134		59	1	5	3	Y	14		14								
03	134 X	-0-	-0-	-134	-0-		15	9			Y	-0-	13 1	1								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-	1 1	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
D. W. TRI BAR 12 F													WELL #:	7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3			Y	-0-		-0-								
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3			Y	-0-		-0-								
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-		39	1	597	3	Y	-0-		-0-								
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	3			Y	-0-		-0-								
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-		-0-								
07	527 N	35	-0-	-492	-0-		35	3			Y	-0-		-0-								
TRIPLE BAR RANCH "A"													WELL #:	10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
TRIPLE BAR RANCH "B"													WELL #:	2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			Y	-0-		-0-								
03	93 N	55	-0-	-38	-0-		55	3			Y	-0-		-0-								
04	60 N	34	-0-	-26	-0-		34	3			Y	-0-		-0-								
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			Y	-0-		-0-								
06	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	3			Y	-0-		-0-								
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3			Y	-0-		-0-								
TRIPLE BAR RANCH "C"													WELL #:	3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		311	1	30	3	Y	14		65								
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-		15	9			Y	-0-	59 1	6								
04	180 N	133	-0-	-47	-0-		138	1	31	3	Y	-0-		10								
05	217 N	60	-0-	-157	-0-		79	1	50	3	Y	4										
06	150 N	3	-0-	-147	-0-		4	9			Y	-0-	7 1	4								
*07	124 N	13	-0-	-111	-0-		2	1	57	3	Y	1		4								
TRIPLE BAR RANCH "A"													WELL #:	11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6078 - 6084	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	6 1	11	3	Y		-0-	-0-
-----													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6088 - 6098	
02	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	58	12 1	34	3	Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	89	12 1	19	3	Y		-0-	-0-
04	119 X	30	-0-	-89	-0-	4	1	26	3	Y		-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	21	9 1	12	3	Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	30	3 1	6	3	Y		-0-	-0-
-----													
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241		RRCID -> 142607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 8272 - 8306	
02	224 N	78	-0-	-146	-0-	15	1	63	3	N		-0-	-0-
03	248 N	79	-0-	-169	-0-	19	1	59	3	N		1	1
						1	9						
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N		-0-	1
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N		2	3
						2	9						
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	N		-0-	3
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	N		-0-	-0-
-----													
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8284 - 8304	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N		4	5
						4	9						
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	26	1	84	3	N		13	18
						14	9						
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	N		7	6
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N		5	11
						6	9						
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	224	3	N		3	14
						3	9						
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	N		-0-	10
-----													
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8270 - 8296	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	273	3	N		-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	158	1	501	3	N		1	1
						1	9						
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N		-0-	1
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N		2	3
						2	9						
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	52	1	175	3	N		-0-	3
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	71	1	191	3	N		-0-	-0-
-----													
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8260 - 8290	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-



WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8273 - 8321				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8332 - 8368				
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	399 1	1188 3	Y		Y	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	125 1	190 3	Y		Y	-0-	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	34 1	250 3	Y		Y	-0-	-0-
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	41 1	198 3	Y		Y	-0-	-0-
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	98 1	124 3	Y		Y	-0-	-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	79 1	139 3	Y		Y	-0-	-0-
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8326 - 8378				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11 1	34 3	Y		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y		Y	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y		Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	Y		Y	-0-	-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34 1	59 3	Y		Y	-0-	-0-
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8172 - 8208				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	113 1	338 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	160 1	243 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	43 1	322 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	363	-0-	-133	-0-	63 1	300 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	137 1	175 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	101 1	177 3	Y	-0-			-0-
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335												
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	277 1	824 3	Y	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	338 1	514 3	Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78 1	582 3	Y	131			131
						144 9						
05	1023 N	404	-0-	-619	-0-	70 1	334 3	Y	-0-	86 1		45
06	810 N	332	-0-	-478	-0-	146 1	185 3	Y	1			46
						1 9						
07	837 N	361	-0-	-476	-0-	131 1	230 3	Y	-0-			46
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341												
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13 1	21 3	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 1	6 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299												
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 1	1 3	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-			-0-
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 1		Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	32	-0-	32	32	7	1	25	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36	68	10	1	26	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			-0-
06	131 X	63	-0-	-68	-0-	16	1	47	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3		Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3		Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3		Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3		Y	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3		Y	-0-			-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	273	1	482	3		N	-0-			-0-
-----															
LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204			
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	4	1	16	3		Y	-0-			5
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	3		Y	-0-	5	1	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	12	1	33	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67				WELL #:	6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47 1	177 3		N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	39 1	142 3		N	-0-			-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	40 1	110 3		N	-0-			-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	34 1	99 3		N	-0-			-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	30 1	85 3		N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	21 1	87 3		N	-0-			-0-
-----													
LYSSY 72				WELL #:	16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	161 1	266 3	Y		-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	65 1	196 3	Y		34			34
						37 9							
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	106 1	476 3	Y		2	36 1		-0-
						2 9							
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	121 1	419 3	Y		58	52 1		6
						64 9							
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y		-0-			6
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86 1	279 3	Y		9			15
						10 9							
-----													
LYSSY 76 1/2				WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	79 1	928 3	Y		-0-			8
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y		-0-			8
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	215 3	1 9	Y		1	9 1		-0-
05	1116 N	286	-0-	-830	-0-	7 1	246 3	Y		30			30
						33 9							
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	265 3	11 9	Y		10	31 1		9
07	217 N	20	-0-	-197	-0-	20 3		Y		-0-	7 1		2
-----													
LYSSY 709				WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13 1	48 3	Y		-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	58 3	Y		-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	11 1	29 3	Y		-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	11 1	34 3	Y		-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	15 1	43 3	Y		-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y		-0-			-0-
-----													
LYSSY 69				WELL #:	29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LYSSY 67				WELL #:	7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	13 1	48 3	Y		-0-			5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	19 1	67 3	Y		-0-	5 1		-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	4 1	11 3	Y		-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	2 1	6 3	Y		-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305
-----												
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 1	58 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	35 1	124 3	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28 1	81 3	N	-0-			-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15 1	63 3	N	-0-			-0-
-----												
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	113 1	200 3	Y	-0-			-0-
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347
-----												
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	6 1	18 3	Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	49 1	74 3	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23 1	171 3	Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42 1	200 3	Y	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	143 1	183 3	Y	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	90 1	160 3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		167519		10/16/1997		8460		8295		8323	
-----											
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
02		140 N	36	-0-	-104	-0-	33	1	3	3	-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	81	1	18	3	-0-
04		210 N	82	-0-	-128	-0-	50	1	32	3	-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	-0-
07		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356		8380	
-----											
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		167765		10/27/1997		8465		8278		8314	
-----											
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342		8363	
-----											
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
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	3	-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	3	-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	3	-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	158	1	202	3	-0-
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	136	1	239	3	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		168441		04/20/1998		8424		8243		8305	
-----											
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
14		168678		09/22/1987		8420		8302		8318	
-----											
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
12		168679		08/17/1985		8350		8240		8260	
-----											
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
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-
03		93 N	8	-0-	-85	-0-	1	3	7	9	4
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY "8"				WELL #: 11	RRCID -> 168680	COMPL. DATE 06/30/1985	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8186	- 8216						
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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	Y	-0-				-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	Y	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	Y	-0-				-0-
-----															
LYSSY "8"				WELL #: 7	RRCID -> 168682	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 7975	- 8167						
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	22	1	80	3	Y	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	3	Y	-0-				-0-
-----															
LYSSY 67 "C"				WELL #: 4	RRCID -> 168687	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 8205	- 8231						
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	248	3	Y	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	61	1	221	3	Y	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	236	-0-	-105	-0-	60	1	175	3	Y	1				1
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	59	1	171	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	Y	-0-				-0-
-----															
LYSSY 67 "C"				WELL #: 21	RRCID -> 168695	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8252	- 8266						
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	17	1	62	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	7	1	23	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	5	1	15	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	4	1	10	3	Y	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-				-0-
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: C 8	RRCID -> 169398	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8384	- 8414						
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	342	1	1020	3	Y	-0-				-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	399	1	606	3	Y	-0-				-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	15	1	72	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	18	1	23	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	16	1	29	3	Y	-0-				-0-
-----															
LYSSY "8"				WELL #: 2	RRCID -> 169726	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8170	- 8205						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-				-0-
07	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, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353				
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	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	134	-0-	134	134		53	1	81	3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	203	-0-	203	337		24	1	179	3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	275	-0-	275	612		48	1	227	3	Y	-0-				-0-
06	989 X	377	-0-	-612	-0-		166	1	211	3	Y	-0-				-0-
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-		281	1	497	3	Y	-0-				-0-

VOLPE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359			
02	868 N	435	-0-	-433	-0-		42	1	393	3	N	-0-				-0-
03	527 N	392	-0-	-135	-0-		122	1	270	3	N	-0-				-0-
04	930 N	887	-0-	-43	-0-		887	3			N	-0-				-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-		148	1	811	3	N	-0-				-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-		315	1	530	3	N	55	42	1		13
							61	9								
07	930 N	887	-0-	-43	-0-		445	1	432	3	N	9				22
							10	9								

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260			
02	56 N	23	-0-	-33	-0-		6	1	17	3	N	-0-				-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-		17	1	27	3	N	-0-				-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-		10	1	77	3	N	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-		25	1	119	3	N	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-		81	1	104	3	N	-0-				-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-		31	1	56	3	N	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 6081			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 - 8455			
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-		156	1	466	3	Y	-0-				20
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		179	1	272	3	Y	33				53
							36	9								
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-		50	1	368	3	Y	6				59
							7	9								
05	558 N	341	-0-	-217	-0-		59	1	280	3	Y	2	47	1		14
							2	9								
06	480 N	201	-0-	-279	-0-		88	1	113	3	Y	-0-				14
07	434 N	399	-0-	-35	-0-		144	1	255	3	Y	-0-				14



WELL #:		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114	
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
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	8 1	13 3	Y	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5 1	24 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	8 1	10 3	Y	-0-		-0-
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	363 1	642 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371		
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	41 1	121 3	Y	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	61 1	93 3	Y	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26 1	193 3	Y	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	43 1	207 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	47 1	59 3	Y	-0-		-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	83 1	147 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345		
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	179 1	532 3	Y	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	149 1	226 3	Y	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	42 1	315 3	Y	-0-		-0-
05	713 N	347	-0-	-366	-0-	60 1	287 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	143 1	182 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	97 1	172 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460		
02	14B2 EXT	47	-0-	47	105	12 1	35 3	Y	-0-		-0-
03	145 X	40	-0-	-105	-0-	16 1	24 3	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	8 1	11 3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	45	-0-	45	64	16 1	29 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239		
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	Y	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	2		2
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	2 1	12 3	Y	-0-	2 1	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9 1	11 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	8 1	13 3	Y	-0-		-0-

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
-----																
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 -	6176			
-----																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 -	8240			
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 -	6172			
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	60	-0-	-157	-0-	24	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					2
						2	9									
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
-----																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 -	6110			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 -	8357			
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	16	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	39	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	29	1	51	3	Y	-0-					-0-
-----																
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 -	8335			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16	14 1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		2
-----											
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376 - 8390
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18	16 1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		2
-----											
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8346 - 8368
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				117	104 1	13
									-0-		13
-----											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8363 - 8404
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	3	Y	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	11	1	13	3	Y	-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	Y	-0-
-----											
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8205 - 8238
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	59	1	6	3	Y	1
						1	9				3
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	61	1	13	3	Y	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	12	1	8	3	Y	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-
-----											
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8252 - 8310
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	642	3			N	-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-
04	600 N	281	-0-	-319	-0-	17	1	258	3	N	5
						6	9				20
05	713 N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-

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	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03	14B DENY	325	-0-	325	325		265 1	60 3	Y			-0-
04	14B2 EXT	530	-0-	530	855		324 1	206 3	Y			-0-
05	14B2 EXT	696	-0-	696	1551		18 1	678 3	Y			-0-
06	1916 X	365	-0-	-1551	-0-		19 1	346 3	Y			-0-
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1240 3	13 9	Y			12

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y			14
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y			14
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			14
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			14
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		15

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
02	9 N	8	-0-	-1	-0-		2 1	6 3	N			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 1		N			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		4 1	20 3	N			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		5 1	7 3	N			-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		11 1	20 3	N			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		2

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		210 1	627 3	Y			32
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-		307 1	467 3	Y			32
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-		101 1	752 3	Y			32
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-		121 1	581 3	Y		21 1	11
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-		246 1	314 3	Y			11
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		136 1	240 3	Y			11

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		100 1	300 3	Y			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-		138 1	211 3	Y			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-		39 1	292 3	Y			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-		65 1	312 3	Y			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-		186 1	236 3	Y			-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-		146 1	258 3	Y			-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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LYSSY 71		WELL #: 25		RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268			
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	301 1	1128 3	Y	59	74 1	30
						65 9					
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	322 1	1155 3	Y	50	19 1	61
						55 9					
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	384 1	1040 3	Y	10	68 1	3
						11 9					
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	364 1	1069 3	Y	41		44
						45 9					
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	338 1	975 3	Y	8	52 1	-0-
						9 9					
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	259 1	1088 3	Y	-0-		-0-
-----											
LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327			
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	89 1	146 3	Y	-0-		17
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	80 1	242 3	Y	34		51
						37 9					
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16 1	73 3	Y	3	54 1	-0-
						3 9					
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28 1	99 3	Y	58	52 1	6
						64 9					
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		6
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41 1	133 3	Y	9		15
						10 9					
-----											
LYSSY 745		WELL #: 35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310			
02	364 N	177	-0-	-187	-0-	81 1	96 3	Y	-0-		21
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	8 1	365 3	Y	1	22 1	-0-
						1 9					
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	60 1	288 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	81 1	44 3	Y	70	61 1	9
						77 9					
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	158 1	294 3	Y	-0-		9
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	26 1	310 3	Y	18	19 1	8
						20 9					
-----											
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	14B2 EXT	39	-0-	-0-	-0-	39	14 1	25 3	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	2005	3	Y	-0-		26
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	3	Y	33	49 1	10
						36	9						
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1694	3	Y	54	40 1	24
						59	9						
05	2294 N	1452	-0-	-842	-0-	28	1	1384	3	Y	36	27 1	33
						40	9						
06	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	19	1	1830	3	Y	17	26 1	24
						19	9						
*07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	25	1	1847	3	Y	34	50 1	8
						37	9						

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572	
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	Y	96		127
						106	9						
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	76	1	3629	3	Y	6	113 1	20
						7	9						
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	50	1	2655	3	Y	59	50 1	29
						65	9						
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	59	1	2915	3	Y	29	26 1	32
						32	9						
06	3600 X	3024	-0-	-576	-0-	31	1	2979	3	Y	13	25 1	20
						14	9						
07	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	43	1	3213	3	Y	29	44 1	5
						32	9						

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-		-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381	
02	924 N	845	-0-	-79	-0-	166	1	623	3	N	51		82
						56	9						
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	185	1	665	3	N	47	84 1	45
						52	9						
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	217	1	586	3	N	71	66 1	50
						78	9						
05	930 N	921	-0-	-9	-0-	212	1	621	3	N	80	71 1	59
						88	9						
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	201	1	581	3	N	35	86 1	8
						39	9						
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	160	1	670	3	N	40	36 1	12
						44	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	196 1	19 3		N	73	150
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	80 9	22 3		N	40	33
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	97 1	47 3		N	157 1	33
05		341 N	138	-0-	-203	-0-	44 9	3 1		N	29	62
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	74 1	10 1		N	6	17
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	32 9	7 9		N	17 1	-0-
							263 3					
-----												
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												
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
-----												
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												
-----												
02		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2			N	-0-	-0-
03		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2			N	-0-	-0-
04		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2			N	-0-	-0-
05		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2			N	-0-	-0-
*06		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2			N	-0-	-0-
*07		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2			N	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897												
-----												
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2			N	-0-	-0-
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			N	-0-	-0-
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-	-0-
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			N	-0-	-0-
*06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2			N	-0-	-0-
*07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909												
-----												
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-	-0-
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-	-0-
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-	-0-
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-	-0-
*06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-	-0-
*07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-	-0-
-----												
BAKER RESOURCES, LLC 044385												
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A												
-----												
02		532 X	495	-0-	-37	-0-	495 2			N	-0-	-0-
03		620 X	580	-0-	-40	-0-	580 2			N	-0-	-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-	-0-
*06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	-0-
07		558 N	250	-0-	-308	-0-	250 2			N	-0-	-0-

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	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
02	3136 X	3110	-0-	-26	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3233	-0-	-97	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3346	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388				
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2	N	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
05	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2	N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A				
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A				
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2328	-0-	-42	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2288	-0-	-442	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	2135	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	195	-0-	-225	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-	-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-	
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-	
-----										
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
02	4648 X	3859	-0-	-789	-0-	3859 2	N	-0-	-0-	
03	5146 X	4636	-0-	-510	-0-	4636 2	N	-0-	-0-	
04	4980 X	4413	-0-	-567	-0-	4413 2	N	-0-	-0-	
05	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4548 2	N	-0-	-0-	
06	4500 X	4473	-0-	-27	-0-	4473 2	N	-0-	-0-	
*07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	N	-0-	-0-	
-----										
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
02	1540 N	1534	-0-	-6	-0-	1534 2	N	-0-	-0-	
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	-0-	-0-	
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-	-0-	
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676 2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689 2	N	-0-	-0-	
-----										
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
02	5544 X	4543	-0-	-1001	-0-	4543 2	N	-0-	-0-	
03	5022 X	4254	-0-	-768	-0-	4254 2	N	-0-	-0-	
04	4590 X	4107	-0-	-483	-0-	4107 2	N	-0-	-0-	
05	5022 X	4287	-0-	-735	-0-	4287 2	N	-0-	-0-	
06	4860 X	3515	-0-	-1345	-0-	3515 2	N	-0-	-0-	
07	5022 X	4016	-0-	-1006	-0-	4016 2	N	-0-	-0-	
-----										
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	942	-0-	-205	-0-	942 2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	868	-0-	-212	-0-	868 2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	905	-0-	-242	-0-	905 2	N	-0-	-0-	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	-0-	
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	
-----										
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-	-0-	
03	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2	N	-0-	-0-	
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-	-0-	
05	4185 X	4181	-0-	-4	-0-	4181 2	N	-0-	-0-	
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2	N	-0-	-0-	
*07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	N	-0-	-0-	
-----										
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14705 2	N	-0-	-0-	
03	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596 2	N	-0-	-0-	
04	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	15138 2	N	-0-	-0-	
05	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	15283 2	N	-0-	-0-	
06	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	14605 2	N	-0-	-0-	
*07	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14705 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	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
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121				
02	924 N	655	-0-	-269	-0-	655	2	N	-0-			-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261				
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1412	-0-	-268	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432				
02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	N	-0-			-0-
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2567	-0-	-103	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251				
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110				
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	N	-0-			-0-
03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-			-0-
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-			-0-
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
*07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2340	N	1680	-0-	-660	-0-	1680 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2542	N	1745	-0-	-797	-0-	1745 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2167 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-	-0-	-0-

  

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
02	3640	X	2922	-0-	-718	-0-	2922 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	3591 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5565 2	N	-0-	-0-	-0-

  

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100			
GUIDA ROSE		WELL #: 1									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-	-0-	-0-
04	900	N	778	-0-	-122	-0-	765 2	N	12	12 8	-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1110	N	869	-0-	-241	-0-	869 2	N	-0-	-0-	-0-
07	806	N	579	-0-	-227	-0-	579 2	N	-0-	-0-	-0-

  

GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993			
02	4312	X	4042	-0-	-270	-0-	4042 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4530	X	3175	-0-	-1355	-0-	3175 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4681	X	4377	-0-	-304	-0-	4365 2	N	11	11 8	-0-
06	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	3607 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4774	X	2403	-0-	-2371	-0-	2403 2	N	-0-	-0-	-0-

  

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690			
02	4704	X	4423	-0-	-281	-0-	4423 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4980	X	3487	-0-	-1493	-0-	3474 2	N	12	12 8	-0-
05	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	4777 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	3947 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5208	X	2629	-0-	-2579	-0-	2629 2	N	-0-	-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									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

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	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
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
-----														
CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150	
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07		279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-			-0-
-----														
CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932	
02		980 N	966	-0-	-14	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
*07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
-----														
CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
02		1008 N	819	-0-	-189	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
*07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
-----														
CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996	
02		1848 N	1694	-0-	-154	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
05		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
*07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
-----														
CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866	
02		1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
*07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
-----														
CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974	
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	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	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
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 2		N	-0-		-0-
04	330 N	161	-0-	-169	-0-		161 2		N	-0-		-0-
05	341 N	197	-0-	-144	-0-		197 2		N	-0-		-0-
06	240 N	89	-0-	-151	-0-		89 2		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2437 2		N	-0-		-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2698 2		N	-0-		-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		2546 2		N	-0-		-0-
05	2697 N	2692	-0-	-5	-0-		2692 2		N	-0-		-0-
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		2683 2		N	-0-		-0-
*07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		2700 2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
02	4088 X	3657	-0-	-431	-0-		3657 2		N	-0-		-0-
03	4526 X	3878	-0-	-648	-0-		3878 2		N	-0-		-0-
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		4738 2		N	-0-		-0-
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		5481 2		N	-0-		-0-
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		4471 2		N	-0-		-0-
07	4898 X	4430	-0-	-468	-0-		4430 2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
02	1904 N	1618	-0-	-286	-0-		1618 2		N	-0-		-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216 2		N	-0-		-0-
04	2280 N	1910	-0-	-370	-0-		1910 2		N	-0-		-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358 2		N	-0-		-0-
06	2130 N	1457	-0-	-673	-0-		1457 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1772	-0-	-212	-0-		1772 2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
02	364 N	349	-0-	-15	-0-		349 2		N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 2		N	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-		-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-		364 2		N	-0-		-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944 2		N	-0-		-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1695 2		N	-0-		-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580 2		N	-0-		-0-
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552 2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955 2		N	-0-		-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2		N	-0-		-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-		992 2		N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306 2		N	-0-		-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-		-0-
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-

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	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
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1118	-0-	-463	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
*07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -B-		WELL #:		7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10070 - 10184	
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
03		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-			-0-
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	2855	-0-	-772	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			-0-
*07		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -D-		WELL #:		6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9440 - 9790	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
05		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -D-		WELL #:		7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9516 - 9845	
02		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-			-0-
03		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3315 2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3125	-0-	-905	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
06		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-			-0-
*07		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -C-		WELL #:		6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9790 - 9926	
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05		682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2		N	-0-			-0-
06		630 N	612	-0-	-18	-0-	612 2		N	-0-			-0-
*07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -E-		WELL #:		2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9434 - 9800	
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
05		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 2		N	-0-			-0-
06		720 N	671	-0-	-49	-0-	671 2		N	-0-			-0-
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN "G"		WELL #:		2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8565 - 10032	
02		308 N	190	-0-	-118	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
04		360 N	165	-0-	-195	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06		360 N	2	-0-	-358	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1596 N	937	-0-	-659	-0-	937	2			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			-0-
04	1470 N	870	-0-	-600	-0-	870	2			-0-
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			-0-
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			-0-
-----										
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772		
02	4872 X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			-0-
03	5363 X	5137	-0-	-226	-0-	5137	2			-0-
04	5130 X	4807	-0-	-323	-0-	4807	2			-0-
05	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	5009	2			-0-
06	5130 X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2			-0-
07	5301 X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			-0-
-----										
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			-0-
-----										
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960		
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			-0-
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			-0-
-----										
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004		
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			-0-
05	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	1677	2			-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			-0-
*07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			-0-
-----										
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784		
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			-0-
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			-0-
05	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			-0-
07	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			-0-
-----										
CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750		
02	4396 X	4146	-0-	-250	-0-	4146	2			-0-
03	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2			-0-
04	4590 X	4174	-0-	-416	-0-	4174	2			-0-
05	4588 X	4437	-0-	-151	-0-	4437	2			-0-
06	4440 X	4223	-0-	-217	-0-	4223	2			-0-
07	4588 X	4282	-0-	-306	-0-	4282	2			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925					
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158					
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
*07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
-----													
J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678					
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085					
02	3836 X	2528	-0-	-1308	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	2031	-0-	-2216	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2216	-0-	-1225	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2089	-0-	-701	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
-----													
RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951					
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
-----													
RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852					
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		2884 X	2394	-0-	-490	-0-	2394	2	N	-0-		-0-
03		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
04		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2	N	-0-		-0-
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2	N	-0-		-0-
*07		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-		-0-
ALTIZER "B"												
WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
02		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	417	1	N	-0-		-0-
03		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	363	1	N	-0-		-0-
04		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	356	1	N	-0-		-0-
05		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	462	1	N	-0-		-0-
06		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-		-0-
*07		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	424	1	N	-0-		-0-
EARWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992												
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
EARWOOD G.U. 2												
WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063												
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
*07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
NEWBY G.U. 1												
WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818												
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-		-0-
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-		-0-
04		3000 N	3245	-0-	245	245	180	1	N	-0-		-0-
05		3100 N	2897	-0-	-203	42	173	1	N	-0-		-0-
06		2361 N	2319	-0-	-42	-0-	122	1	N	-0-		-0-
*07		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6636 X	6006	-0-	-630	-0-	320 1	5686 2	N	-0-			-0-
03		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	402 1	7685 2	N	-0-			-0-
04		7050 X	6305	-0-	-745	-0-	349 1	5956 2	N	-0-			-0-
05		6665 X	5185	-0-	-1480	-0-	310 1	4875 2	N	-0-			-0-
06		7110 X	6317	-0-	-793	-0-	332 1	5985 2	N	-0-			-0-
07		7347 X	5782	-0-	-1565	-0-	312 1	5470 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880			
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	90 1	1591 2	N	-0-			-0-
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	100 1	1916 2	N	-0-			-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	91 1	1556 2	N	-0-			-0-
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	100 1	1568 2	N	-0-			-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	95 1	1708 2	N	-0-			-0-
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	78 1	1368 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100			
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	60 1	1066 2	N	-0-			-0-
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	96 1	1841 2	N	-0-			-0-
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	107 1	1833 2	N	-0-			-0-
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	118 1	1850 2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	83 1	1505 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1337	-0-	-337	-0-	72 1	1265 2	N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156			
02		1848 X	825	-0-	-1023	-0-	44 1	781 2	N	-0-			-0-
03		2046 X	1614	-0-	-432	-0-	80 1	1534 2	N	-0-			-0-
04		1980 X	1233	-0-	-747	-0-	68 1	1165 2	N	-0-			-0-
05		1488 X	1158	-0-	-330	-0-	69 1	1089 2	N	-0-			-0-
06		1560 X	766	-0-	-794	-0-	40 1	726 2	N	-0-			-0-
07		1612 X	890	-0-	-722	-0-	48 1	842 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828			
02		1036 N	1007	-0-	-29	-0-	54 1	953 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	66 1	1267 2	N	-0-			-0-
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	65 1	1112 2	N	-0-			-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	71 1	1120 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	952	-0-	-158	-0-	50 1	902 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	58 1	1026 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920			
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	75 1	1338 2	N	-0-			-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50 1	959 2	N	-0-			-0-
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	79 1	1341 2	N	-0-			-0-
05		806 N	739	-0-	-67	-0-	44 1	695 2	N	-0-			-0-
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	49 1	887 2	N	-0-			-0-
*07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1 797 2	N	-0-		-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1 1593 2	N	-0-		-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	34	1 579 2	N	-0-		-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57	1 888 2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	59	1 1058 2	N	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 8880 - 9026	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9001 - 9190	
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1 1342 2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	51	1 975 2	N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	108	1 1839 2	N	-0-		-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1 2128 2	N	-0-		-0-
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	119	1 2141 2	N	-0-		-0-
*07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	95	1 1663 2	N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8785 - 8990	
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	13	1 234 2	N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1 285 2	N	-0-		-0-
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	10	1 163 2	N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8901 - 9160	
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	9	1 156 2	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1 187 2	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1 151 2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1 177 2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1 178 2	N	-0-		-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1 155 2	N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9025 - 9044	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 9162 - 9200	
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	36	1 636 2	N	-0-		-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	49	1 937 2	N	-0-		-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1 833 2	N	-0-		-0-
05	744 N	700	-0-	-44	-0-	42	1 658 2	N	-0-		-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	49	1 877 2	N	-0-		-0-
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1 1347 2	N	-0-		-0-

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	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
02	2632	X	2008	-0-	-624	-0-	107	1	1901	2	N	-0-		-0-
03	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	116	1	2208	2	N	-0-		-0-
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	152	1	2588	2	N	-0-		-0-
05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	157	1	2472	2	N	-0-		-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	178	1	3201	2	N	-0-		-0-
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	156	1	2743	2	N	-0-		-0-
-----														
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8770 - 8884				
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	N	-0-		-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-		-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-		-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	41	1	641	2	N	-0-		-0-
06	840	N	302	-0-	-538	-0-	16	1	286	2	N	-0-		-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	45	1	787	2	N	-0-		-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9188				
02	504	N	291	-0-	-213	-0-	16	1	275	2	N	-0-		-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	18	1	344	2	N	-0-		-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-		-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-		-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	16	1	297	2	N	-0-		-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	15	1	273	2	N	-0-		-0-
-----														
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8931 - 9081				
02	2772	X	1830	-0-	-942	-0-	98	1	1732	2	N	-0-		-0-
03	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	130	1	2473	2	N	-0-		-0-
04	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	136	1	2315	2	N	-0-		-0-
05	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	111	1	1742	2	N	-0-		-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	194	1	3502	2	N	-0-		-0-
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	N	-0-		-0-
-----														
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 8775 - 8853				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 8906 - 9009				
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	-0-		-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	856	2	N	-0-		-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	N	-0-		-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-		-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-		-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	N	-0-		-0-
-----														
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8836 - 8946				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	N	-0-	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	N	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	2	N	-0-	-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	N	-0-	-0-

NEWBY A		WELL #:		4	RRCID ->	194616	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8865 - 8974
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	421	1	7463	2	N	-0-	-0-
03	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	428	1	8181	2	N	-0-	-0-
04	7020 X	5675	-0-	-1345	-0-	314	1	5361	2	N	-0-	-0-
05	8308 X	6241	-0-	-2067	-0-	373	1	5868	2	N	-0-	-0-
06	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	448	1	8082	2	N	-0-	-0-
07	8308 X	8156	-0-	-152	-0-	440	1	7716	2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8740 - 8864
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	25	1	450	2	N	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	N	-0-	-0-
06	660 N	416	-0-	-244	-0-	22	1	394	2	N	-0-	-0-
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	30	1	525	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9046 - 9215
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-	-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-	-0-
04	600 N	167	-0-	-433	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-
05	465 N	52	-0-	-413	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	N	-0-	-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	8742 - 8786
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-	-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-	-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	N	-0-	-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	N	-0-	-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1061	2	N	-0-	-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	43	1	748	2	N	-0-	-0-

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
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	111	1	1740	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1507	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078					
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	103	1	1623	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	107	1	1870	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858					
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	47	1	833	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	105	1	1643	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004					
02	2212	N	1534	-0-	-678	-0-	82	1	1452	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1922	N	1078	-0-	-844	-0-	54	1	1024	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1770	N	997	-0-	-773	-0-	55	1	942	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	65	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010					
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-	-0-	-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110					
02	2772	X	1806	-0-	-966	-0-	96	1	1710	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	141	1	2698	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2850	X	2441	-0-	-409	-0-	135	1	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	126	1	1974	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	168	1	3025	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	171	1	2991	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	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
02	2800 X	1652	-0-	-1148	-0-	88 1	1564 2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2323	-0-	-777	-0-	116 1	2207 2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2183	-0-	-547	-0-	121 1	2062 2	N	-0-	-0-
05	2635 X	1681	-0-	-954	-0-	101 1	1580 2	N	-0-	-0-
06	2400 X	2357	-0-	-43	-0-	124 1	2233 2	N	-0-	-0-
07	2325 X	2149	-0-	-176	-0-	116 1	2033 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	71 1	1252 2	N	-0-	-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	78 1	1484 2	N	-0-	-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	80 1	1363 2	N	-0-	-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	88 1	1378 2	N	-0-	-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	95 1	1715 2	N	-0-	-0-
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	103 1	1808 2	N	-0-	-0-
-----										
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	26 1	469 2	N	-0-	-0-
03	744 N	632	-0-	-112	-0-	31 1	601 2	N	-0-	-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35 1	599 2	N	-0-	-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44 1	685 2	N	-0-	-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	31 1	565 2	N	-0-	-0-
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	46 1	807 2	N	-0-	-0-
-----										
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
02	1764 N	1375	-0-	-389	-0-	73 1	1302 2	N	-0-	-0-
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	88 1	1675 2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	82 1	1402 2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	91 1	1426 2	N	-0-	-0-
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	100 1	1807 2	N	-0-	-0-
*07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130 1	2272 2	N	-0-	-0-
-----										
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	672 N	387	-0-	-285	-0-		21 1	366 2	N		-0-			-0-
03	744 N	378	-0-	-366	-0-		19 1	359 2	N		-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		64 1	1095 2	N		-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		66 1	1035 2	N		-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		55 1	992 2	N		-0-			-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-		41 1	711 2	N		-0-			-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096					
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-		43 1	769 2	N		-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-		36 1	682 2	N		-0-			-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-		22 1	371 2	N		-0-			-0-
05	527 N	406	-0-	-121	-0-		24 1	382 2	N		-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-		31 1	551 2	N		-0-			-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-		27 1	477 2	N		-0-			-0-
-----														
WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228					
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		83 1	1479 2	N		-0-			-0-
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		107 1	2039 2	N		-0-			-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		120 1	2040 2	N		-0-			-0-
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		141 1	2214 2	N		-0-			-0-
06	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-		157 1	2828 2	N		-0-			-0-
*07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-		154 1	2706 2	N		-0-			-0-
-----														
NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859					
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		96 1	1698 2	N		-0-			-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		74 1	1409 2	N		-0-			-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N		-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N		-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N		-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-		27 1	479 2	N		-0-			-0-
-----														
NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926					
02	448 N	139	-0-	-309	-0-		7 1	132 2	N		-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-		34 1	656 2	N		-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-		54 1	925 2	N		-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-		48 1	758 2	N		-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-		46 1	825 2	N		-0-			-0-
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		62 1	1089 2	N		-0-			-0-
-----														
NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915					
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		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	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671												
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773 - 4779					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
02	1036	N	496	-0-	-540	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	-0-		-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
-----														
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	236	1	1698	2	N	-0-		-0-
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915									
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		8	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10296 - 10344
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10290 - 10336
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILDFLOWER (STRAWN)		97368 375									
BONFIRE OPERATING LLC		082443									
WHITEHEAD "30"		WELL #:		1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9760 - 10350
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9960 - 9980
02	728 N	452	-0-	-276	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	723 3		N	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-
WILL O. (ELLENBURGER)		97474 500									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
EXXON MILLS -39-		WELL #:		1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3		N	-0-		-0-
03	3565 X	2879	-0-	-686	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
04	3450 X	3099	-0-	-351	-0-	3099 3		N	-0-		-0-
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3		N	-0-		-0-
06	3450 X	2623	-0-	-827	-0-	2623 3		N	-0-		-0-
*07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
*06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
07	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	
02	2044 X	1478	-0-	-566	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	1598	-0-	-665	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
*06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465	
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3		N	-0-			-0-
03	3813 X	3782	-0-	-31	-0-	3782 3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3622	-0-	-68	-0-	3622 3		N	-0-			-0-
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3354	-0-	-336	-0-	3354 3		N	-0-			-0-
07	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	
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3		N	-0-			-0-
03	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
04	2550 X	2355	-0-	-195	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
05	2635 X	2136	-0-	-499	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
*06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
07	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	
02	2548 X	2284	-0-	-264	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3		N	-0-			-0-
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
*06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		N	-0-			-0-
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724	
02	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373 3		N	-0-			-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 3		N	-0-			-0-
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374 3		N	-0-			-0-
05	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 3		N	-0-			-0-
06	4890 X	4698	-0-	-192	-0-	4698 3		N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	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	
02	3192 X	2651	-0-	-541	-0-	2651	3	N	-0-		-0-	
03	3472 X	2145	-0-	-1327	-0-	2145	3	N	-0-		-0-	
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	N	-0-		-0-	
05	3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	2497	3	N	-0-		-0-	
06	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	2478	3	N	-0-		-0-	
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
02	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3	N	-0-		-0-	
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3	N	-0-		-0-	
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3	N	-0-		-0-	
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3	N	-0-		-0-	
*06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3	N	-0-		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	19572 X	17907	-0-	-1665	-0-	17907	3	N	-0-		-0-	
03	20398 X	7797	-0-	-12601	-0-	7797	3	N	-0-		-0-	
04	19950 X	9931	-0-	-10019	-0-	9931	3	N	-0-		-0-	
05	21359 X	17516	-0-	-3843	-0-	17516	3	N	-0-		-0-	
06	20670 X	16925	-0-	-3745	-0-	16925	3	N	-0-		-0-	
07	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
02	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	3	N	-0-		-0-	
03	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	3	N	-0-		-0-	
04	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	3	N	-0-		-0-	
05	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	3	N	-0-		-0-	
06	8670 X	8574	-0-	-96	-0-	8574	3	N	-0-		-0-	
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	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								
02	3136 X	3020	-0-	-116	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	2888	-0-	-472	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3472 X	2926	-0-	-546	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
06	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720								
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	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								
02	3416 X	2649	-0-	-767	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	1916	-0-	-1866	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2820 X	2155	-0-	-665	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	2171	-0-	-1069	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	478	-0-	478	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	12741	-0-	12741	-0-	12741	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316								
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
03	4681 X	4307	-0-	-374	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
04	4530 X	3860	-0-	-670	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
06	4530 X	3709	-0-	-821	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
07	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								
02	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	3			N	-0-					-0-
03	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
04	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
05	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
*06	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
07	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 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
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07		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  
-----

02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
*06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
07		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  
-----

02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
07		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  
-----

02		4620 X	4066	-0-	-554	-0-	4066 3		N	-0-			-0-
03		4619 X	3917	-0-	-702	-0-	3917 3		N	-0-			-0-
04		4590 X	2502	-0-	-2088	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
05		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 3		N	-0-			-0-
06		4680 X	3881	-0-	-799	-0-	3881 3		N	-0-			-0-
07		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985  
-----

02		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285 3		N	-0-			-0-
03		6355 X	4178	-0-	-2177	-0-	4178 3		N	-0-			-0-
04		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 3		N	-0-			-0-
05		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 3		N	-0-			-0-
06		6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5759 3		N	-0-			-0-
07		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  
-----

02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	227	-0-	-1123	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
06		300 N	141	-0-	-159	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
04	330 N	76	-0-	-254	-0-	76	2	N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
02	3696 X	3218	-0-	-478	-0-	3218	3	N	-0-		-0-
03	3627 X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	3	N	-0-		-0-
04	4230 X	2495	-0-	-1735	-0-	2495	3	N	-0-		-0-
05	4371 X	2874	-0-	-1497	-0-	2874	3	N	-0-		-0-
06	3660 X	2736	-0-	-924	-0-	2736	3	N	-0-		-0-
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-		-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630				
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3		N	-0-	-0-	
03	4154 X	433	-0-	-3721	-0-	433	3		N	-0-	-0-	
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3		N	-0-	-0-	
05	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	3994	3		N	-0-	-0-	
06	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543	3		N	-0-	-0-	
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILL 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345	- 3401
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-

COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495	- 3764
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-	-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-	-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-	-0-
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	-0-

KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036	- 4600
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-

KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905	- 4106
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 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
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	-0-
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414	
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
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)				98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		19 T	RRCID ->	094323	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886 - 2910	
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1	N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		17 T	RRCID ->	094324	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2890 - 2910	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 T	RRCID ->	096408	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2674 - 2702	
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2908 - 2936	
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
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
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
*07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
*07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
*07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW 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	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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					
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 1		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 1		N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972					
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40 1		N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 1		N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 1		N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42 1		N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000					
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 1		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 1		N	-0-			-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 1		N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1	N	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	1	N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1	N	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1	N	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	1	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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 #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
-----												
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	1		N	-0-	-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-	-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-	-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-	-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-	-0-
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	1		N	-0-	-0-
-----												
PRYOR RANCH			WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-	-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-	-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-	-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840	
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	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2888 - 2898	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 3030 - 3042	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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 #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WINN-DULCE (OLMOS 2530)		//CONT.//		98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM FEE

98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
412178  
WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	2	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	2	N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	102	1	370	2	N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	104	1	281	2	N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	403	2	N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT

98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
412178  
WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	164	-0-	-284	-0-	31	1	133	2	N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322	2	N	-0-			-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	56	1	203	2	N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	78	1	210	2	N	-0-			-0-
06	390 N	242	-0-	-148	-0-	63	1	179	2	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM-HANSON GU

98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
412178  
WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LINDHOLM-HANSON GU

98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
412178  
WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDHOLM-HANSON GU

WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	N	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	106	1	382	2	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	137	1	371	2	N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	131	1	373	2	N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-